

INFORME PERIÓDICO
TRIMESTRAL
ENERO - FEBRERO - MARZO

20 25



SOMOS ENERGÍA QUE
IMPULSA DESARROLLO

Avenida Pedro de Heredia Cl. 31 N° 47-30
Cartagena de Indias, Colombia

Surtigas es un emisor en el mercado de bonos local, en donde la compañía tiene vigentes dos (02) emisiones: la primera en el año 2013 por \$70.000 M a un plazo de 20 años y la segunda en el 2024 por un total de \$237.600 M con un plazo de redención de 10 años. Las características de la emisión y el saldo vigente a la fecha se muestran a continuación:

EMISIÓN	PLAZO (AÑOS)	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	MONTO ADJUDICADO (\$M)	SALDO ACTUAL	TASA	CALIFICACION
Surtigas Emisión 2013	20	12-02-2013	12-02-2033	70.000	70.000	IPC + 3,64%	AAA
Surtigas Bonos Sociales 2024	10	23-12-2024	15-10-2034	237.600	145.100	IBR 3M +3,75%	
				307.600	215.100		

El capital de los bonos emitidos por la compañía es a largo plazo. Para las emisiones del 2013 el representante legal de los tenedores es Helm Trust S.A. Para el caso de los bonos sociales 2024 el inversionista es International Finance Corporation (IFC).

Los bonos emitidos por Surtigas en el año 2013 tienen calificación AAA. Para todas las emisiones el pago se realiza trimestre vencido.

Las negociaciones de los bonos de Surtigas se realizan a través del Mercado Electrónico Colombiano, MEC, que comprende el sistema centralizado de operaciones de negociación y registro administrado por la Bolsa de Valores de Colombia.

Los bonos sociales IFC son desmaterializados y se encuentran registrados en Deceval, mas no negociados por el sistema de negociación de la BVC

CONTENIDO

	Pág.
DESEMPEÑO ECONÓMICO	5
RIESGOS	8
GLOSARIO	12
ANEXOS	14
ESTADOS FINANCIEROS	15



DESEMPEÑO
ECONÓMICO

Cambios materiales en los estados financieros

Del 1 de abril al 15 de mayo de 2025 no tenemos conocimiento de que se haya presentado evento o cambios materiales que pudieran tener impacto en los estados financieros de Surtigas por el trimestre terminado el 31 de marzo de 2025.

Comentarios y análisis de la administración sobre los resultados de la operación y la situación financiera

La gestión económica y financiera de la empresa se realiza de acuerdo con las normas establecidas en la regulación colombiana y está acorde con las prácticas generalmente aceptadas. Con el objetivo de explicar las variaciones más representativas en nuestros estados financieros, y en línea con lo establecido en la Circular Externa No. 12 de 2022 de la Superintendencia Financiera de Colombia, a continuación, se detallan las variaciones más importantes.

En el primer trimestre del año 2025, la compañía presentó resultados financieros que superan los objetivos trazados en presupuesto. El EBITDA presenta una sobre ejecución de 108%, la utilidad neta se ubicó en \$25.158 M con un 110% de ejecución presupuestal, registrando una disminución del -23% con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior. Los resultados globales de la compañía han sido apalancados por el buen desempeño de cada una de las líneas de negocio en las que participa Surtigas.

Estado de situación financiera

A nivel del estado de la situación financiera, comparando el cierre de marzo del año 2025 con el cierre del año 2024, a continuación, se presentan las variaciones más relevantes:

El activo total de la compañía cerró en \$2,1 billones con un aumento del 11,8% en comparación con el cierre del primer trimestre de 2025, debido principalmente al incremento del activo financiero al costo amortizado de largo y corto plazo, y los activos financieros a valor razonable.

Cuentas por pagar

Este rubro presenta una variación de 33% equivalente a \$142.822 M, debido principalmente a las cuentas asociadas con el suministro de gas natural por \$ 134.918 M y aumento en cuenta por pagar de Brilla por \$9.767 M.

Obligaciones financieras

Este rubro presenta una variación de -16% equivalente a -\$107.306 M, debido principalmente a pago de obligaciones financieras.

Bonos en circulación

Este rubro presenta una variación de 287,9% equivalente a \$141.172 M, debido a la emisión de bonos sociales con la IFC.

Reservas

Se presenta un aumento del 10% (\$76.182M) producto de la creación de la reserva ocasional decretadas (\$44.159M) y las reservas legales bajo NCIF gravadas y no gravadas (\$32.023M); acto protocolizado por el máximo órgano de constitución "Asamblea general de accionistas", según informe Acta N°83.

Estado de resultados

Respecto a los estados de resultados, comparando la información registrada a marzo del año 2025, con el mismo periodo reportado para el ejercicio anterior, se presentan las siguientes variaciones más relevantes:

Ingresos – contratos con clientes

Los ingresos de actividades ordinarias a marzo de 2025 cerraron en \$407.117 M, registrando respecto al mismo periodo del año anterior una variación de 32%, en donde el rubro de ingresos de contratos con clientes aumentó en \$107.564 M debido principalmente al incremento en los volúmenes de gas vendidos en conjunto con el aumento generado en el costo de la molécula y la indexación normativa que se da a la tarifa de distribución regulada.

Ingresos – Otros ingresos de actividades ordinarias

Los otros ingresos de actividades ordinarias disminuyeron -\$8.083 M, lo que representa una variación del -22,9%. Esta reducción se debe principalmente a la disminución de la tasa de financiación.

Es importante mencionar que los ingresos más representativos de la compañía tienen un carácter recurrente debido a la naturaleza de la prestación del servicio público domiciliario de distribución y comercialización de gas natural, así como de los servicios que de este se derivan y del negocio de financiación no bancaria. La materialidad de los ingresos recibidos de manera estacional, cíclica u ocasional no es significativa para el negocio.

Costos de ventas y prestación de servicios

En línea con los ingresos, en el primer trimestre de 2025 los costos de ventas y prestación de servicios registraron un aumento de \$112.515 M respecto al mismo periodo del año anterior, correspondientes al aumento del costo de suministro de gas natural y a un mayor volumen vendido con respecto al mismo periodo de 2024.

Gastos operacionales

Los gastos operacionales presentan un aumento de \$2.611 M equivalentes a una variación de 12,4%, de los cuales cerca del 5,2% corresponde al crecimiento del IPC para 2025. Adicionalmente se presentan mayores gastos por comisiones, honorarios y servicios tales como gestión de cartera, tecnología de la información y asesorías jurídicas.

Deterioro por pérdidas crediticias esperadas

El deterioro por pérdidas crediticias esperadas presenta una disminución de -\$3.445 M equivalentes a una variación de 19,9%, debido principalmente al deterioro de la cartera de gas debido a su mejor comportamiento durante el periodo analizado.

Impuesto a las ganancias

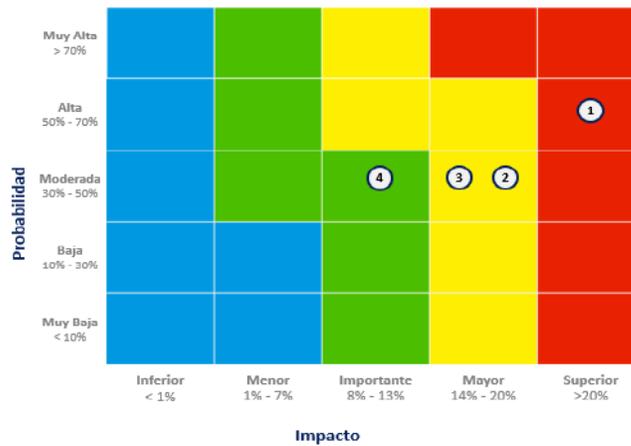
El impuesto a las ganancias presenta una disminución de -\$5.324 M equivalentes a una variación de 37,6%, debido a una menor utilidad antes de impuesto y un menor gasto por impuesto diferido.



RIESGOS

Para el primer trimestre del año 2025 no se presentaron cambios en los riesgos estratégicos reportados, la compañía se encuentra trabajando en la actualización del ejercicio incluyendo análisis de contexto interno y externo como insumo para su identificación.

N°	Riesgos claves a corto plazo
1	Cambios en la normatividad, regulación y decisiones administrativas que afectan al negocio.
2	Desabastecimiento del gas natural en el país.
3	Afectación en recaudo y provisión de cartera de la compañía.
4	Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información, potencializados por el uso de Inteligencia Artificial (IA).



Para cada uno de los riesgos ilustrados anteriormente Surtigas ha desarrollado las siguientes actividades de control como mitigantes:

1. Cambios en la normatividad y regulación que afectan al negocio:

Para este riesgo se analizó una afectación de la rentabilidad por la cambiante intervención de los reguladores en nuestros negocios, por cambios normativos u otras medidas de los gobiernos que impacten los mercados y la dinámica económica.

Por lo anterior, la compañía ha venido trabajando en la revisión de los requisitos normativos, regulatorios y legales aplicables al negocio con el fin de anticiparse a posibles impactos que afecten la rentabilidad, dentro de esas acciones tenemos:

- Análisis del marco regulatorio tarifario.
- Gestión y seguimiento al marco regulatorio, y a las solicitudes y consultas realizadas por la CREG y otros entes de vigilancia y control (directamente y a través de gremios).

- Reuniones con los expertos comisionados y con el Ministerio de Minas y Energía en búsqueda de agilizar trámites y solicitudes.
- Acompañamiento permanente de Andesco y Naturgas para lograr beneficio a los usuarios sin afectar la suficiencia financiera de la compañía.
- Asesoría Externa - Análisis del marco regulatorio.

2. Desabastecimiento del gas natural en el país

Se analizaron aspectos tales como fallas geológicas del productor de gas y una menor producción en los campos de gas (madurez- declinación).

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Declaración de producción.
- Monitoreo del mercado, definición y aprobación de estrategias comerciales.
- Monitoreo a la oferta de gas para clientes.
- Gestionar acuerdos de compra de gas offshore (Petrobras).
- Adquisición de GNL y participación en la comercialización gas natural local e importado.

3. Afectación en recaudo y provisión de cartera de la compañía

Desde el proceso se han venido implementando diversas acciones orientadas a mitigar los efectos del deterioro de cartera y la disminución en el recaudo, derivados de los factores económicos actuales. Estas acciones incluyen:

- Facilidades de alternativas de pago por diferentes canales (presenciales y digitales) que permiten a los usuarios abonar montos según su capacidad disponible para dar cumplimiento a sus obligaciones.
- Ejecución de campañas de incentivo al pago oportuno, que fomentan una cultura de pago responsable y premian el cumplimiento.
- Fortalecimiento a las actividades de suspensión del servicio, enfocando estrategias operativas que deriven en el pago por parte del usuario.

4. Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información potencializados por el uso de IA

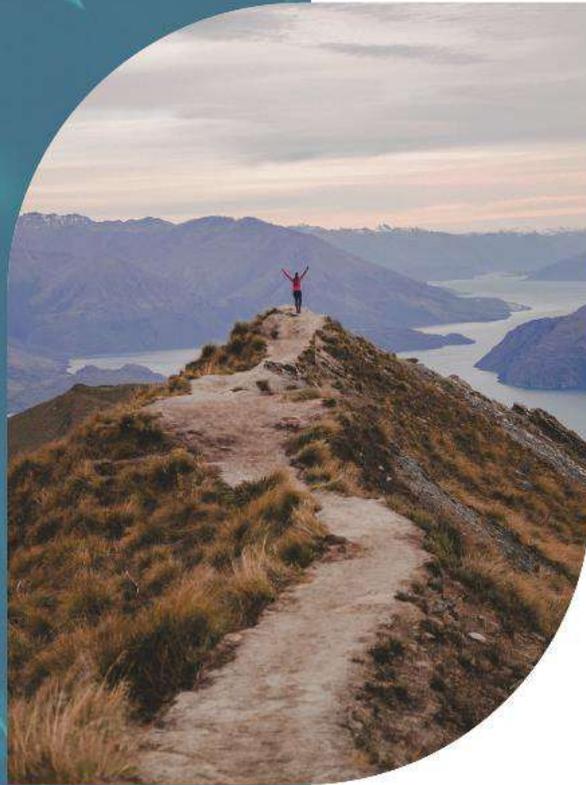
Para este riesgo se analizaron aspectos históricos y claves tales como: afectación de las operaciones de la compañía o a la infraestructura crítica por ataques cibernéticos o extracción no autorizada de la información restringida en ciberseguridad por parte de empleados, contratistas o acciones de terceros.

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Monitoreo de reportes para prevención de pérdida de datos (DLP).
- Monitoreo a la gestión de vulnerabilidades en la infraestructura de TI.
- Seguimiento al plan integral de formación en ciberseguridad.
- Actualización de planes integrales, recuperación de desastres y continuidad del negocio.
- Revisión de accesos y perfiles.

Teniendo en cuenta la materialidad definida por la compañía, durante el trimestre no se han identificado casos de materialización de riesgos o variaciones materiales en el grado de exposición a riesgos estratégicos y riesgos por procesos (ERM).

De acuerdo con la metodología explicada inicialmente y la materialidad definida, solo se identificaron los riesgos ilustrados anteriormente durante el trimestre y a la fecha se mantienen relacionados en la matriz de riesgos estratégicos de la compañía, los cuales han sido aprobados previamente por la Junta Directiva.



GLOSARIO

Activo: representa los bienes, derechos y otros recursos controlados económicamente por la empresa de los que se espera que la empresa obtenga beneficios o rendimientos económicos en el futuro.

Costos de ventas: es el valor que le cuesta a una empresa producir o adquirir los artículos o servicios que vende.

CREG: la Comisión de Regulación de Energía, Gas y Combustibles es la entidad colombiana adscrita al Ministerio de Minas y Energía encargada de regular los servicios de electricidad y gas.

Estado de resultados: permite a la empresa conocer el resultado operativo y financiero alcanzado en un periodo de tiempo determinado.

Estado de situación financiera: revela la situación financiera de la empresa a una fecha determinada y la totalidad de sus bienes, derechos y obligaciones, y la situación del patrimonio.

Estados financieros: es un tipo de informe que permite brindar una imagen certera de las condiciones financieras existentes en una organización.

Financiación no bancaria: la financiación no bancaria es toda aquella que se sale del circuito bancario tradicional. Comprende a entidades y plataformas que ofrecen financiación empresarial más allá de los bancos, con distintas condiciones, plazos, servicio y atención.

Gestión económica: son todas las acciones realizadas en el ámbito financiero con vistas a que las empresas obtengan los resultados esperados.

Ingresos: cantidad de dinero ganada o recaudada.

IPP: Índice de Precios al Productor. Es el indicador coyuntural sobre los precios de los bienes en el primer canal de distribución.

Macroeconomía: estudio de la economía de una zona, país o grupo de países, considerada en su conjunto y empleando magnitudes colectivas o globales como la renta nacional, el empleo, las inversiones o las importaciones y exportaciones.

Normas: son reglas que se establecen con el propósito de regular comportamientos para mantener un orden determinado.

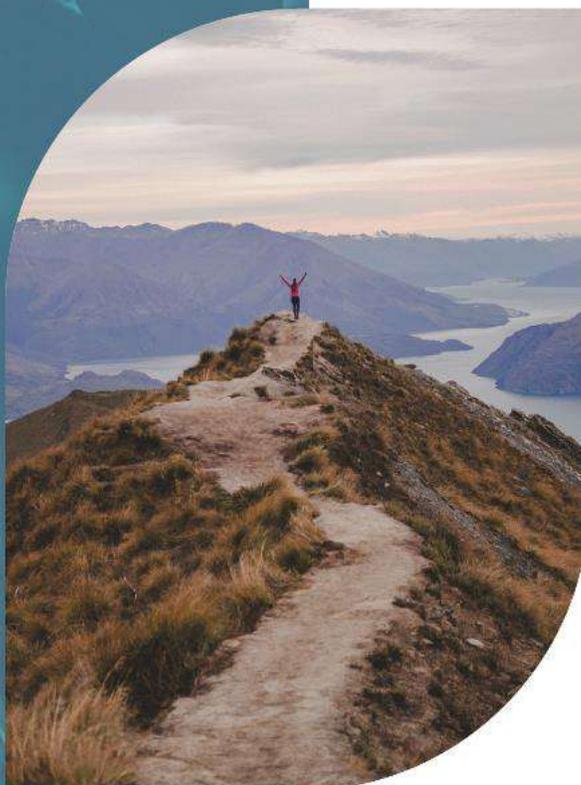
Pasivo: define el conjunto de deudas y obligaciones pendientes de pago. Mientras el activo muestra en qué ha invertido una sociedad, el pasivo informa sobre el origen de los fondos para realizar dichas inversiones.

Regulación: son las reglas que emite el Estado y, a través de ellas, se protegen aspectos sociales, económicos, políticos y técnicos que son de interés público.

Riesgos: es la probabilidad de que una amenaza se convierta en un desastre. La vulnerabilidad o las amenazas, por separado, no representan un peligro. Pero si se juntan, se convierten en un riesgo.

Trimestre: periodo de tres meses.

Utilidad: en la economía es el interés, la ganancia o fruto que se obtiene de algo.



ANEXOS

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
Estados financieros intermedios condensados
Para el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2025
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 SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

Señores Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado la información financiera intermedia condensada que se adjunta, al 31 de marzo de 2025 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (la Compañía), la cual comprende:

- el estado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2025;
- los estados condensados de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025;
- el estado condensado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025;
- el estado condensado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025; y
- las notas a la información financiera intermedia.

La administración es responsable por la preparación y presentación de esta información financiera intermedia condensada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia condensada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad”, incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.



Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada al 31 de marzo de 2025 que se adjunta no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Rosangela Barrios P. Digitally signed by
Rosangela Barrios Pantoja
Date: 2025.05.14 14:12:14
-05'00'

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 155173 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de mayo de 2025



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 SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE EXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LANGUAGE (XBRL)

Señores Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 31 de marzo de 2025 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (la Compañía), que incorpora la información financiera intermedia, la cual comprende:

- el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2025;
- los estados de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025;
- el estado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025;
- el estado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2025; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad”, incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una



revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. al 31 de marzo de 2025, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.

 Digitally signed by
Rosangela Barrios Pantoja
Date: 2025.05.14 14:12:37
-05'00'

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 155173 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de mayo de 2025

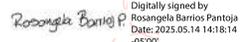
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Marzo 31, 2025	Diciembre 31, 2024
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo	6	\$ 55.035.014	42.441.812
Activos financieros a valor razonable	7	32.936.961	5.625.242
Activos financieros a costo amortizado	8	593.659.741	564.263.576
Inventarios	9	11.313.180	11.675.375
Anticipos o saldos a favor por impuestos		5.339.804	1.758.882
Otros activos no financieros	10	11.832.831	16.550.902
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		710.117.531	642.315.789
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos financieros a valor razonable	7	477.077.948	464.524.710
Activos financieros a costo amortizado	8	506.659.098	512.129.278
Inversiones en asociadas	11	22.637.195	24.029.909
Propiedades, redes, planta y equipos:	12	189.185.899	190.138.456
Activos intangibles:			
Concesiones	13	164.771.650	167.488.081
Otros activos intangibles	14	22.854.960	22.987.769
		187.626.610	190.475.850
Activos por derecho de uso	15	9.489.394	9.967.810
Otros activos no financieros	10	863.450	952.164
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.393.539.594	1.392.218.177
TOTAL ACTIVOS		\$ 2.103.657.125	2.034.533.966
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	16	\$ 178.165.501	115.569.327
Bonos en circulación	17	5.725.767	1.312.981
Cuentas por pagar	18	189.647.977	203.291.103
Beneficios a empleados		3.804.306	4.147.344
Impuesto corriente de renta (neto)		3.354.122	3.354.122
Otros pasivos no financieros	19	50.548.848	49.235.960
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		431.246.521	376.910.837
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	16	379.458.934	408.464.567
Bonos en circulación	17	270.653.804	210.938.231
Beneficios a empleados		2.024.294	2.006.831
Provisiones		3.341.848	2.806.167
Impuesto diferido pasivo, neto	20	66.077.545	67.380.711
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		721.556.425	691.596.507
TOTAL PASIVOS		1.152.802.946	1.068.507.344
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	21	571.764	571.764
Prima en colocación de acciones		1.932.628	1.932.628
Reservas	21	810.804.736	734.622.555
Resultados acumulados		136.759.838	227.783.934
Dilución en inversiones		(18.135.240)	(18.135.240)
Otro resultado integral		18.920.453	19.250.981
TOTAL PATRIMONIO		950.854.179	966.026.622
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		\$ 2.103.657.125	2.034.533.966

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


Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)


Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

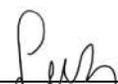
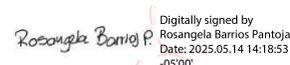

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE RESULTADOS****(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresada en pesos colombianos)**

Períodos de tres meses terminados en:	Nota	Marzo 31, 2025	Marzo 31, 2024
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con Clientes	22	\$ 379.512.956	271.948.963
Otros ingresos	22	27.861.189	36.448.503
Total Ingresos de actividades ordinarias		407.374.145	308.397.466
Costos de venta y prestación de servicios	23	(341.728.050)	(229.968.471)
UTILIDAD BRUTA		65.646.095	78.428.995
Gastos de administración y ventas	24	(23.760.292)	(21.154.829)
Participación en las ganancias de asociadas	11	624.241	(95.180)
Dividendos recibidos	8	1.601.103	1.844.067
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	8 y 25	(13.827.786)	(17.272.811)
Otros, netos	26	112.326	248.603
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		30.395.687	41.998.845
Ingresos financieros	27	14.733.376	17.049.140
Gastos financieros	28	(11.077.151)	(12.598.878)
Diferencia en cambio, neta		(67.994)	269.461
Costo financiero, neto		3.588.231	4.719.723
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA		33.983.918	46.718.568
Impuesto a las ganancias	20	(8.825.833)	(14.150.135)
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 25.158.085	32.568.433
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 400	518

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


Giancarlo Armella Forero *
Representante Legal (S)

Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL
(En miles de pesos colombianos)

Períodos de tres meses terminados en	Nota	Marzo 31, 2025	Marzo 31, 2024
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 25.158.085	\$ 32.568.433
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO			
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del período</i>			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio	5	737.693	(469.812)
Por impuesto diferido	20	(110.654)	70.472
		<u>627.039</u>	<u>(399.340)</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período</i>			
Por operaciones de coberturas	5	(1.175.754)	631.335
Por impuesto diferido	20	(57.126)	(220.967)
		<u>(1.232.880)</u>	<u>410.368</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo en asociadas</i>			
Por ajuste en conversión de moneda de negocios en el extranjero		(1.065.705)	142.518
Por operaciones de coberturas		2.675	(3.054)
Por impuesto diferido		(627)	-
	11	<u>(1.063.657)</u>	<u>139.464</u>
RECLASIFICACIONES OTRO RESULTADO INTEGRAL			
Por operaciones de coberturas	5	1.338.970	-
		<u>1.338.970</u>	<u>-</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO		<u>(330.528)</u>	<u>150.492</u>
TOTAL RESULTADO DEL PERÍODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL		<u>\$ 24.827.557</u>	<u>\$ 32.718.925</u>

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



Giarcalo Armella Forero*
Representante Legal (S)



Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

Rosangela Barrios Pantoja
Digitally signed by
Rosangela Barrios Pantoja
Date: 2025.05.14 14:19:06
-05'00'

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
(En miles de pesos colombianos)

Periodos de tres meses terminados a:

Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados				Dilución en inversiones	Otro resultado integral	Total patrimonio
				Resultados de periodos anteriores	Resultados del periodo	Efecto de adopción por primera vez NCIF	Total			
Salidos a 31 de diciembre de 2023										
21	\$ 571.764	1.932.628	649.156.199	(753.305)	125.466.356	112.606.132	237.319.183	(15.165.247)	16.218.021	890.032.548
21	-	-	-	125.466.356	(125.466.356)	-	-	-	-	-
21	-	-	85.466.356	(85.466.356)	-	-	(85.466.356)	-	-	-
21	-	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)
21	-	-	-	-	-	-	-	(2.969.993)	-	(2.969.993)
21	-	-	-	-	32.568.433	-	32.568.433	-	150.492	32.718.925
Salidos a 31 de marzo de 2024	\$ 571.764	1.932.628	734.622.555	(753.305)	32.568.433	112.606.132	144.421.260	(18.135.240)	16.368.513	879.781.480
Salidos a 31 de diciembre de 2024										
21	\$ 571.764	1.932.628	734.622.555	(1.004.379)	116.182.181	112.606.132	227.783.934	(18.135.240)	19.250.981	966.026.622
21	-	-	-	116.182.181	(116.182.181)	-	-	-	-	-
21	-	-	76.182.181	(76.182.181)	-	-	(76.182.181)	-	-	-
21	-	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)
21	-	-	-	-	25.158.085	-	25.158.085	-	(330.528)	24.827.557
Salidos a 31 de marzo de 2025	\$ 571.764	1.932.628	810.804.736	(1.004.379)	25.158.085	112.606.132	136.759.838	(18.135.240)	18.920.453	950.854.179

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


Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)


Luz Miriela Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T


Digitally signed by
Rosangela Barríos Pantoja
Date: 2025.05.14 14:19:19
+05'00'

Rosangela Barríos Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
(En miles de pesos colombianos)

Periodos de tres meses terminados en:	Notas	Marzo 31, 2025	Marzo 31, 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del periodo		\$ 25.158.085	\$ 32.568.433
Ajustes para conciliar el resultado del periodo con el efectivo neto provisto por:			
las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades, redes, planta y equipo y activos por derecho de uso	12,15, 23 y 24	2.373.464	2.184.443
Amortización de intangibles y concesiones	13, 14, 23 y 24	4.641.797	4.044.379
Intereses causados en obligaciones financieras y bonos	16,17, 23 y 28	22.149.500	25.618.923
Rendimientos causados	22 y 27	(40.763.761)	(51.332.899)
Actualización activo financiero de concesión	5 y 27	(11.815.545)	(12.291.424)
(Utilidad) Pérdida por método de participación de asociadas	11	(624.241)	95.180
Deterioro de:			
Inventarios			
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	25	13.827.786	17.272.811
Causacion (Recuperacion) de provisiones	24	621.870	(27.068)
Diferencia en cambio, neta		67.994	(269.461)
(Ganancia)/Pérdida en venta de:			
Bienes mantenidos para la venta		-	(61.196)
Derechos de uso		-	(27.242)
Impuesto sobre la renta causado	20	8.825.833	14.150.135
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a costo amortizado		(28.448.987)	(45.624.062)
Inventarios		362.195	114.100
Activos financieros a valor razonable		(27.210.268)	(24.699.797)
Otros activos no financieros		477.552	905.187
Cuentas por pagar		(13.517.170)	(20.475.673)
Beneficios empleados		(325.575)	253.269
Otros pasivos no financieros		5.106.348	308.887
		<u>(63.555.905)</u>	<u>(89.218.089)</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(13.786.232)	(12.361.473)
Rendimientos recibidos		32.409.217	42.726.649
Intereses pagados en obligaciones financieras	16 y 17	<u>(13.398.386)</u>	<u>(21.680.618)</u>
Efectivo neto usado en las actividades de operación		<u>(33.868.524)</u>	<u>(48.608.517)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Prestamos concedidos		(332.955)	(26.028)
Recaudos prestamos concedidos		329.464	116.867
Adquisición de:			
Propiedades, redes, planta y equipo	12	(943.704)	(4.059.178)
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		-	(592.795)
Concesiones	13	(423.004)	(1.282.873)
Otros intangibles	14	(1.396.092)	(1.115.748)
Producto de la venta de:			
Activos mantenidos para la venta		-	395.000
Efectivo neto usado en actividades de inversión		<u>(2.766.291)</u>	<u>(6.564.755)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	18	(39.995.601)	-
Adquisición de obligaciones financieras	16	30.000.000	40.000.000
Pagos de obligaciones financieras	16	(653.603)	(622.456)
Emisiones bonos	17	60.100.000	-
Efectivo neto provisto por las actividades de financiación		<u>49.450.796</u>	<u>39.377.544</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo		12.815.981	(15.795.728)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo mantenido		(222.779)	150.420
Efectivo al inicio del periodo		42.441.812	49.569.852
Efectivo al final del periodo	6	\$ <u>55.035.014</u>	<u>33.924.544</u>

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



Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)



Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

Digitally signed by
Rosangela Barrios Pantoja
Date: 2025.05.14 14:24:10
-05'00'

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1. ENTIDAD QUE REPORTA

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (en adelante “Surtigas” o la “Compañía”), fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 3 de agosto de 1968 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases 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 desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y parte de Antioquia y Magdalena y tiene su domicilio principal en la ciudad de Cartagena. La dirección de la sede principal es Avenida Pedro de Heredia calle 31 No. 47 -30 y su término de duración es indefinido. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Surtigas S.A. E.S.P. es subordinada de Promigas S.A. E.S.P., quien consolida ante Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A.

Al 31 de marzo de 2025, Surtigas contaba con 490 empleados directos y 23 temporales. Al 31 de diciembre de 2024 contaba con 496 empleados directos y 22 temporales.

La Compañía, en cumplimiento del deber legal, mantiene vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNVI) y se encuentra sujeta a control y supervisión 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.

Marco regulatorio

Surtigas S.A. E.S.P. se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, la Resolución CREG 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (RUT) en Colombia, 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. Las tarifas que cobra esta Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de distribución de gas natural se encuentran reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG).

Surtidora de Gas del Caribe posee las siguientes entidades asociadas al 31 de marzo de 2025:

Compañía	Participación	Domicilio principal	Moneda Funcional
E2 Energía Eficiente S.A E.S.P.	16,667%	Barranquilla	Peso Colombiano
Orión Contac Center S.A.S	40,00%	Cali	Peso Colombiano
Gases del Pacifico S.A.C.	2,3783%	Perú	Dólar Americano
Gases del Norte Perú S.A.C.	0,9075%	Perú	Dólar Americano

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

2. MARCO TÉCNICO NORMATIVO, BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

a. Marco técnico normativo y bases de preparación

Los estados financieros intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad NIC 34 - Información Financiera Intermedia, contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) 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 1217 de 2024 y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales terminados el 31 de diciembre de 2024, cuyas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables se conservan para la preparación de los estados financieros intermedios condensados del período terminado el 31 de marzo de 2025.

Los estados financieros intermedios condensados para el período terminado el 31 de marzo de 2025 no incluyen toda la información requerida por un juego completo de estados financieros bajo NCIF; sin embargo, se seleccionaron notas que incluyen explicación de eventos y transacciones significativas que permite entender los cambios presentados en la posición financiera y el desempeño de la Compañía desde el último estado financiero anual.

Las participaciones en inversiones en compañías asociadas deben reconocerse en los estados financieros de acuerdo con el método de participación (Art.35 Ley 222), tal como se describe en la NIC 28.

Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios condensados de la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (pesos colombianos). Los estados financieros se presentan “en pesos colombianos”, que es la moneda funcional y de presentación de la Compañía. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

La Compañía, en concordancia con la NIC 21 y para efectos de presentar sus estados financieros, relaciona a continuación las tasas de cambio utilizadas en la conversión de transacciones en moneda extranjera:

		Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Cierre	\$	4.191,79	4.409,15

Promedios mensuales:

		2025		2024
Enero	\$	4.300,31	Enero	\$ 3.920,20
Febrero		4.131,95	Febrero	3.931,85
Marzo		4.133,48	Marzo	3.908,67

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

B. Políticas contables materiales

Las políticas contables materiales aplicadas en los estados financieros intermedios condensados son las mismas que las aplicadas en los estados financieros para el año terminado al 31 de diciembre de 2024. La política para reconocer y medir los impuestos a las ganancias en el período intermedio es consistente con el aplicado en el período intermedio comparativo y se describe en la nota 20.

3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRITICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLITICAS CONTABLES

Al preparar estos estados financieros intermedios condensados para el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2025, la administración ha realizado juicios y estimaciones que afectan la aplicación de políticas contables y los montos informados de activos y pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Los juicios significativos realizados por la dirección al aplicar las políticas contables de la Compañía y las fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones fueron los mismos que los descritos en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2024.

4. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

La Compañía se encuentra expuesta 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, que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

Marco de administración de riesgos

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Surtigas.

Las políticas de administración de riesgos de la Compañía 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 la Compañía.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretenden desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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

Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera:

La Compañía está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses.

En relación con las compras de gas del mercado regulado cuya tarifa está indexada al dólar americano, Surtigas S.A. E.S.P. ha realizado la contratación de forwards a corto plazo para cubrirse de la fluctuación en el dólar.

El siguiente es el detalle de los activos y pasivos en moneda extranjera mantenidos para la Compañía al:

	Marzo 31, 2025	Diciembre 31, 2024
	Dólares estadounidenses	Dólares estadounidenses
Activo		
Efectivo	227.148,27	1.241,70
Total, activo	227.148,27	1.241,70
Pasivo		
Otros pasivos	-	(82.660,25)
Total, pasivo	-	(82.660,25)
Posición activa (pasiva) neta en moneda extranjera	227.148,27	(81.418,55)

Riesgo de tasa de interés:

La Compañía tiene exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar el ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a un tipo de interés variable; asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que tienen un tipo de interés fijo.

Surtigas S.A. E.S.P. contrata créditos en pesos y bonos sociales indexados a IBR; así mismo, las emisiones de bonos ordinarios se encuentran indexadas al IPC.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A 31 de marzo de 2025, la deuda financiera se componía en un 11,5% de IPC y 70,7% IBR, 17,8% tasa fija.

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: promedio año uno menos y uno más

Variable	Escenario	Tasas	Impacto	Valor \$MM
IBR	Bajo	6,08%	Utilidad Neta	\$ 3.023
	Medio	7,08%	Utilidad Neta	-
	Alto	8,08%	Utilidad Neta	\$ (2.997)

La variable que tenemos sujeta al IBR es un porcentaje de deuda, por lo tanto, los cambios en el indicador afectan los gastos y el costo financieros del negocio de Financiación no bancaria. Para la anterior sensibilidad, 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, con respecto a la tasa proyectada para 2025.

El resultado se verá reflejado en resultados de los períodos siguientes.

Efecto en la variación de IPC

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor \$MM
IPC	Bajo	2,90%	Ebitda	\$ (369)
			Utilidad Neta	(108)
	Medio	3,90%	Ebitda	-
			Utilidad Neta	-
	Alto	4,90%	Ebitda	\$ 366
			Utilidad Neta	107

Para la anterior sensibilidad, 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, con respecto a la tasa proyectada para 2025. El resultado se verá reflejado en resultados de los períodos siguientes. Los ingresos de Surtigas son ajustados por IPC, por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

b. Riesgo de crédito:

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente el efectivo y los activos financieros al costo amortizado.

Surtigas a través de sus líneas de negocio; comercialización y distribución de gas natural, arrendamiento de plantas fotovoltaicas y financiación no bancaria – Brilla; tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros.

c. Riesgo de liquidez:

El riesgo de liquidez implica la incapacidad de cumplir con obligaciones ante acreedores, por lo que la Compañía monitorea diariamente sus recursos disponibles para determinar necesidades de liquidez y optimizar la rentabilidad, minimizando el riesgo de concentración. Además, gestiona sus obligaciones financieras, revisando periódicamente las condiciones para aprovechar reducciones en las tasas de interés del mercado, dado que el 100% de estas se contratan sin penalidades por prepago. La Compañía también invierte en Fondos de Inversión Colectiva y cuentas con tasas fijas, monitoreando a diario los saldos para tomar decisiones rápidas y mitigar el impacto de fluctuaciones en el mercado.

El flujo de efectivo negativo en las actividades de operación al 31 de marzo de 2025, se debe principalmente al incremento en el capital de trabajo, causado por un aumento en las cuentas por cobrar. Los factores que contribuyeron a este comportamiento son los siguientes:

- El crecimiento de las cuentas por cobrar asociadas a los subsidios al consumo de gas natural otorgados a los estratos 1 y 2 donde en marzo de 2025 la cuenta por cobrar asciende a \$134.568 millones representando un crecimiento de \$25.317 millones con relación al saldo a diciembre 2024. Sin embargo, durante el primer trimestre de 2025 se recibieron pagos de períodos anteriores por la suma de \$13.244 millones. A través de gremios como Andesco y Naturgas, se están llevando a cabo gestiones ante el Ministerio de Minas y Energía y el Ministerio de Hacienda para el desembolso de los recursos indicándoles la importancia de estos para la operación de las Empresas de Servicios Públicos.
- Financiación no Bancaria y Seguros: El negocio de Financiación No Bancaria (FNB) sigue experimentando un crecimiento importante en los últimos años impulsando las colocaciones y, en consecuencia, aumentando las cuentas por cobrar en aproximadamente \$58.792 y \$70.382 millones para el primer trimestre del año 2025 y 2024 respectivamente.

5. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

Los estados financieros intermedios condensados del período terminado el 31 de marzo de 2025, conservan los mismos criterios de determinación de valores razonables utilizados en el cierre de ejercicio al 31 de diciembre de 2024, no se identificaron variaciones significativas.

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

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

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	Marzo, 2025		Diciembre, 2024	
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo				
Operaciones de coberturas por cobrar (Nota 7)	\$ 101.443	-	-	-
Instrumento Financiero con cambios en resultado (Nota 7)	32.835.518	-	5.625.242	-
Instrumentos financieros con cambios en ORI (Nota 7)	-	17.644.149	-	16.906.456
Activos financieros a valor razonable (Nota 7)	-	459.433.799	-	447.618.254
	<u>\$ 32.936.961</u>	<u>477.077.948</u>	<u>5.625.242</u>	<u>464.524.710</u>
Pasivo				
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Acreeedores posición pasiva de coberturas (Nota 18)	\$ 13.613	-	75.386	-

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

La siguiente tabla presenta el movimiento del activo financiero de la concesión clasificado en Nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles:

	Activo Financiero a Valor Razonable	Instrumentos financieros con cambio en ORI
Saldos a 1 enero, 2025	\$ 447.618.254	16.906.456
Ajuste de valor razonable	11.815.545	-
Valoraciones reconocidas en ORI	-	737.693
Saldo al 31 de marzo, 2025	<u>\$ 459.433.799</u>	<u>17.644.149</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****6. EFECTIVO**

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
En moneda nacional		
Caja	\$ 49.800	49.800
Bancos (a)	54.033.056	36.917.157
	54.082.856	36.966.957
En moneda extranjera		
Bancos (a)	952.158	5.474.855
	\$ 55.035.014	42.441.812

a. El aumento en el efectivo mantenido en los bancos en moneda nacional se debe al efecto neto de los recursos recibidos por recaudos y traslados de fondos carteras colectivas, intereses recibidos y adquisición de nuevos créditos con la entidad financiera Banco de Comercio Exterior de Colombia, desembolso de subsidios y recursos provenientes del segundo desembolso por emisión de Bonos Sociales.

(a) No existen restricciones en este rubro.

A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía mantiene fondos en efectivo:

Calidad crediticia	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
AAA	\$ 39.397.949	26.171.728
AA+	15.587.265	16.220.284
TOTAL	\$ 54.985.214	42.392.012

7. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente		
Instrumentos financieros con cambios en resultados (3)	\$ 32.835.518	5.625.242
Valoración derivados de coberturas	101.443	-
	\$ 32.936.961	5.625.242
Porción no corriente		
Instrumentos financieros con cambios en ORI (2)	\$ 17.644.149	16.906.456
Activo financiero - Contratos de concesión (1)	459.433.799	447.618.254
	\$ 477.077.948	464.524.710

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025

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

- (1) Corresponde a los montos estimados que se pueden recibir de parte del Estado Colombiano en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión. De acuerdo con la CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 - Instrumentos Financieros (Ver nota 5).
- (2) Corresponde a las inversiones que posee Surtigas, inferiores al 20% y sobre las cuales no se tiene influencia significativa, y las mide a valor razonable con cambio en ORI.

Compañía	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Colombiana de Extrusión S.A. – Extrucol	\$ 11.679.434	11.662.171
Metrex S.A.	5.308.056	4.604.232
Alianza Fiduciaria – Fondos Fiduciarios	656.659	640.053
	<u>\$ 17.644.149</u>	<u>16.906.456</u>

- (3) A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgos independientes o internos, de las principales contrapartes en títulos de deuda e inversiones en instrumentos de patrimonio en las cuales la Compañía tiene Fondos Fiduciarios reconocidos como activos financieros a valor razonable con cargo a resultados:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Calidad crediticia		
AAA	\$ 18.657.244	4.843.700
AA	14.178.274	781.542
TOTAL	<u>\$ 32.835.518</u>	<u>5.625.242</u>

Aumenta por recursos recibidos de bancos y traslados entre carteras colectivas.

8. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

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

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 581.618.016	549.983.450
Otras cuentas por cobrar (2)	12.041.725	14.280.126
	<u>\$ 593.659.741</u>	<u>564.263.576</u>
Porción no corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 505.444.143	510.980.400
Otras cuentas por cobrar (2)	1.214.955	1.148.878
	<u>\$ 506.659.098</u>	<u>512.129.278</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

(1) A continuación, se detallan las cuentas por cobrar comerciales:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Distribución y						
comercialización de gas (a)	\$ 331.931.780	7.987.712	339.919.492	298.339.029	10.805.825	309.144.854
Financiación no bancaria (b)	234.100.599	-	234.100.599	225.671.107	-	225.671.107
Arrendamiento financiero	340.707	-	340.707	287.321	-	287.321
Otros servicios (c)	55.001.415	132.177	55.133.592	55.080.283	132.177	55.212.460
Total, porción corriente	621.374.501	8.119.889	629.494.390	579.377.740	10.938.002	590.315.742
Deterioros deudores	(47.876.374)	-	(47.876.374)	(40.332.292)	-	(40.332.292)
	\$ 573.498.127	8.119.889	581.618.016	539.045.448	10.938.002	549.983.450
Porción no corriente						
Distribución y						
comercialización de gas (a)	174.150.701	-	174.150.701	169.867.504	-	169.867.504
Financiación no bancaria (b)	283.943.366	-	283.943.366	286.722.423	-	286.722.423
Arrendamiento financiero	19.521.648	-	19.521.648	19.805.128	-	19.805.128
Otros servicios (c)	95.556.881	-	95.556.881	96.050.040	-	96.050.040
Total, porción no corriente	573.172.596	-	573.172.596	572.445.095	-	572.445.095
Deterioros deudores	(67.728.453)	-	(67.728.453)	(61.464.695)	-	(61.464.695)
	\$ 505.444.143	-	505.444.143	510.980.400	-	510.980.400

a. El incremento de la cartera de distribución y comercialización de gas está asociado principalmente a los subsidios otorgados al consumo de los estratos 1 y 2 correspondientes al primer trimestre del 2025, los cuales para el trimestre ascendieron a \$38.560 millones de pesos, compensados por pagos parciales recibidos correspondientes al segundo y tercer trimestre del año 2024.

Los activos de contratos reconocidos por servicios prestados y no facturados a corte del 31 de marzo de 2025 corresponden a \$ 100.275.708 y a 31 de diciembre 2024 a \$110.035.916.

b. Brilla es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas S.A. E.S.P., e implementada a través de las empresas de servicio público domiciliarios 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.

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.

c. Se conforma principalmente por los microseguros \$7.826 millones, red interna por \$103.442 millones y otros servicios asociados por \$35.639 millones.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

(2) A continuación, se detalla las otras cuentas por cobrar:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Préstamos concedidos	\$ 614.823	-	614.823	624.278	-	624.278
Otros deudores	13.294.430	1.163.544	14.457.974	17.471.805	1.742.280	19.214.085
Dividendos por cobrar (a)	-	2.554.401	2.554.401	-	-	-
Deterioros deudores (b)	(5.585.473)	-	(5.585.473)	(5.558.237)	-	(5.558.237)
	<u>\$ 8.323.780</u>	<u>3.717.945</u>	<u>12.041.725</u>	<u>12.537.846</u>	<u>1.742.280</u>	<u>14.280.126</u>
Porción no corriente						
Préstamos concedidos	\$ 1.233.825	-	1.233.825	1.175.038	-	1.175.038
Deterioros deudores (b)	(18.870)	-	(18.870)	(26.160)	-	(26.160)
	<u>\$ 1.214.955</u>	<u>-</u>	<u>1.214.955</u>	<u>1.148.878</u>	<u>-</u>	<u>1.148.878</u>

(a) Incluye dividendos por cobrar así:

	Marzo, 2025
Colombiana de Extrusión	\$ 1.410.309
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	666.669
Metrex S.A. (inversión patrimonial)	190.794
Orión Contac Center S.A.S.	286.629
	<u>\$ 2.554.401</u>

(b) El siguiente es el movimiento del deterioro de las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar:

	Marzo, 2025
Saldo a 01 de enero, 2025	\$ (107.381.384)
Deterioro (nota 25)	(15.786.258)
Reintegro de deterioro (nota 25)	1.958.472
Saldo a 31 de marzo, 2025	<u>\$ (121.209.170)</u>

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

9. INVENTARIOS

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

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Mercancías en existencias (1)	9.010.735	9.285.235
Materiales para la prestación de servicios	\$ 871.797	873.898
Inventarios en poder de terceros	\$ 2.074.260	2.159.854
	11.956.792	12.318.987
Deterioro de inventarios	\$ (643.612)	(643.612)
	<u>\$ 11.313.180</u>	<u>11.675.375</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) Está compuesto principalmente por medidores, reguladores, tuberías de polietileno, así como, todos los materiales e implementos utilizados para la construcción de redes externas e internas de distribución de gas natural.

No existen garantías, restricciones o limitaciones en este rubro.

10. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de otros activos no financieros:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente		
Gastos pagados por anticipado (a)	\$ 5.488.675	11.099.171
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	1.246.990	4.081.489
Depósitos entregados para servicios (b)	3.060.273	-
Depósitos Judiciales Corto Plazo	2.036.893	1.370.242
	<u>\$ 11.832.831</u>	<u>16.550.902</u>
Porción no corriente		
Otros activos no financieros	\$ 863.450	952.164
	<u>\$ 863.450</u>	<u>952.164</u>

(a) Disminución corresponde a la amortización de anticipo por la compra de gas prepago con los proveedores CNE OIL GAS y TPL GAS.

(b) El incremento corresponde a la constitución de una fiducia, para atender el compromiso que la compañía adquirió bajo el mecanismo obras por impuestos.

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS

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

Compañía	Número de acciones	Porcentaje poseído	Marzo, 2025		
			Valor en libros	Ingreso método de participación	ORI del período
Al 30 de septiembre de 2024					
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.105.825	105.336	-
Gases del Pacífico S.A.C.	19.883.832	2,3783%	13.962.832	(146.904)	731.146
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	6.603.588	158.937	332.511
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	964.950	506.872	-
			<u>\$ 22.637.195</u>	<u>624.241</u>	<u>1.063.657</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	Marzo, 2025
Saldo inicial	\$ 24.029.909
Dividendos decretados	(953.298)
Ganancia por método de participación	624.241
Resultado en ORI del período	(1.063.657)
Saldo final	\$ 22.637.195

12. PROPIEDADES, REDES, PLANTA Y EQUIPOS

A continuación, se muestra el detalle de propiedades, redes, planta y equipo:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 8.542.143	-	8.542.143	8.542.143	-	8.542.143
Construcciones en curso	2.212.493	-	2.212.493	1.861.653	-	1.861.653
Edificaciones	36.990.654	(8.328.357)	28.662.297	36.990.654	(8.086.674)	28.903.980
Redes	154.654.471	(24.724.822)	129.929.649	154.593.970	(24.004.230)	130.589.740
Maquinaria, equipo y herramientas	24.503.640	(8.982.623)	15.521.017	24.265.863	(8.418.582)	15.847.281
Muebles, enseres y equipos de oficina	3.824.000	(2.662.844)	1.161.156	3.781.327	(2.592.219)	1.189.108
Equipos de comunicación y computación	7.385.705	(4.650.588)	2.735.117	7.184.282	(4.425.867)	2.758.415
Flota y Equipo de transporte	1.017.404	(595.377)	422.027	1.017.404	(571.268)	446.136
	\$ 239.130.510	(49.944.611)	189.185.899	238.237.296	(48.098.840)	190.138.456

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el movimiento de las cuentas de propiedades, redes, planta y equipo:

	Terrenos	Construcciones en curso	Construcciones y Edificaciones	Redes de distribución	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Propiedades, planta y equipos – Costo
Costo									
Saldo a 01 enero, 2024	\$ 8.542.143	693.366	36.990.654	149.439.011	20.656.435	3.211.826	5.774.098	652.954	225.960.487
Compras	-	9.461.316	-	65.497	1.614.240	569.501	1.412.151	364.450	13.487.155
Capitalización de activos en curso	-	(7.854.417)	-	5.144.026	2.710.391	-	-	-	-
Retiros, ventas, traslados y bajas	-	-	-	-	(499.810)	-	(1.083)	-	(500.893)
Reclasificaciones	-	(3.502)	-	(54.564)	-	-	-	-	(58.066)
Traslado descuento tributario	-	(435.110)	-	-	(215.393)	-	(884)	-	(651.387)
Saldo a 31 diciembre, 2024	\$ 8.542.143	1.861.653	36.990.654	154.593.970	24.265.863	3.781.327	7.184.282	1.017.404	238.237.296
Compras	-	516.233	-	-	183.375	42.673	201.423	-	943.704
Capitalización de activos en curso	-	(143.495)	-	60.501	82.994	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(21.898)	-	-	(28.592)	-	-	-	(50.490)
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ 8.542.143	2.212.493	36.990.654	154.654.471	24.503.640	3.824.000	7.385.705	1.017.404	239.130.510
Depreciación acumulada									
Saldo a 01 enero, 2024	-	-	(7.116.074)	(21.145.055)	(6.939.727)	(2.328.037)	(3.763.684)	(530.973)	(41.823.550)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(970.600)	(2.859.177)	(1.972.481)	(264.182)	(663.266)	(40.295)	(6.770.001)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	493.626	-	1.083	-	494.709
Reclasificaciones	-	-	-	2	-	-	-	-	2
Saldo a 01 diciembre, 2024	\$ -	-	(8.086.674)	(24.004.230)	(8.418.582)	(2.592.219)	(4.425.867)	(571.268)	(48.098.840)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(241.683)	(720.592)	(564.041)	(70.625)	(224.721)	(24.109)	(1.845.771)
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ -	-	(8.328.357)	(24.724.822)	(8.982.623)	(2.662.844)	(4.650.588)	(595.377)	(49.944.611)
Saldo Neto									
Saldo a enero 01, 2025	\$ 8.542.143	1.861.653	28.903.980	130.589.740	15.847.281	1.189.108	2.758.415	446.136	190.138.456
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ 8.542.143	2.212.493	28.662.297	129.929.649	15.521.017	1.161.156	2.735.117	422.027	189.185.899

No hay restricciones relacionadas con las propiedades, redes, planta y equipos, ni se han identificado indicios de deterioro.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

13. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

Los activos intangibles en concesión son:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 437.931	-	437.931	345.238	-	345.238
Gasoductos y redes concesionadas	<u>265.169.088</u>	<u>(100.835.369)</u>	<u>164.333.719</u>	<u>264.865.316</u>	<u>(97.722.473)</u>	<u>167.142.843</u>
	\$ 265.607.019	(100.835.369)	164.771.650	265.210.554	(97.722.473)	167.488.081

A continuación, se detalla el movimiento de las concesiones:

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Concesiones
Costo			
Saldo a 01 enero, 2024	\$ 333.494	250.140.261	250.473.755
Adiciones	15.166.128	-	15.166.128
Capitalización de activos en curso	(14.670.491)	14.670.491	-
Reclasificaciones	3.502	54.564	58.066
Traslado descuento tributario	(487.395)	-	(487.395)
Saldo a 31 diciembre, 2024	\$ 345.238	264.865.316	265.210.554
Adiciones	423.004	-	423.004
Capitalización de activos en curso	(303.772)	303.772	-
Traslado descuento tributario	(26.539)	-	(26.539)
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ 437.931	265.169.088	265.607.019
Amortización acumulada			
Saldo a 01 enero, 2024	-	(85.809.691)	(85.809.691)
Amortización	-	(11.912.780)	(11.912.780)
Reclasificaciones	-	(2)	(2)
Saldo a 31 diciembre, 2024	-	(97.722.473)	(97.722.473)
Amortización	-	(3.112.896)	(3.112.896)
Saldo al 31 de marzo, 2025	-	(100.835.369)	(100.835.369)
Saldo Neto			
Saldo a enero 1, 2025	\$ 345.238	167.142.843	167.488.081
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ 437.931	164.333.719	164.771.650

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****14. ACTIVOS INTANGIBLES - OTROS**

El siguiente es el saldo de otros activos intangibles:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	\$ 62.326.104	(39.749.709)	22.576.395	60.930.012	(38.220.808)	22.709.204
Servidumbres	11.000	(11.000)	-	11.000	(11.000)	-
Otros intangibles	278.565	-	278.565	278.565	-	278.565
	<u>\$ 62.615.669</u>	<u>(39.760.709)</u>	<u>22.854.960</u>	<u>61.219.577</u>	<u>(38.231.808)</u>	<u>22.987.769</u>

El siguiente es el movimiento de los otros activos intangibles:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Costo		
Saldo al inicio del periodo	\$ 61.219.577	53.707.999
Adiciones	1.396.092	7.511.578
Saldo al final del periodo	<u>62.615.669</u>	<u>61.219.577</u>
Amortización acumulada		
Saldo al inicio del periodo	(38.231.808)	(32.931.382)
Amortización cargada al costo	(577.027)	(1.745.310)
Amortización cargada al gasto	(951.874)	(3.555.116)
Saldo al final del periodo	<u>(39.760.709)</u>	<u>(38.231.808)</u>
Saldo neto	<u>\$ 22.854.960</u>	<u>22.987.769</u>

15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

El siguiente es un detalle del rubro de activos por derecho de uso:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Edificios	\$ 4.321.026	(738.427)	3.582.599	4.271.749	(693.280)	3.578.469
Equipo de transporte	12.304.143	(6.397.348)	5.906.795	12.304.143	(5.914.802)	6.389.341
	<u>\$ 16.625.169</u>	<u>(7.135.775)</u>	<u>9.489.394</u>	<u>16.575.892</u>	<u>(6.608.082)</u>	<u>9.967.810</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se detalla el movimiento de los activos por derecho de uso:

	Edificios	Equipo de transporte	Total
Costo			
Saldo a 01 enero, 2024	3.999.641	13.498.769	17.498.410
Adición contratos nuevos	606.123	891.315	1.497.438
Adición contratos existentes	307.444	716.151	1.023.595
Retiros y bajas	(641.459)	(2.802.092)	(3.443.551)
Saldo a 31 diciembre, 2024	\$ 4.271.749	12.304.143	16.575.892
Adición contratos existentes	49.277	-	49.277
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$ 4.321.026	12.304.143	16.625.169
Depreciación acumulada			
Saldo a 01 enero, 2024	\$(640.976)	(6.705.899)	(7.346.875)
Depreciación cargada a gasto	(164.743)	(1.909.476)	(2.074.219)
Retiros y bajas	112.439	2.700.573	2.813.012
Saldo a 31 diciembre, 2024	\$(693.280)	(5.914.802)	(6.608.082)
Depreciación cargada a gasto	(45.147)	(482.546)	(527.693)
Saldo al 31 de marzo, 2025	\$(738.427)	(6.397.348)	(7.135.775)
Saldo Neto			
Saldo a 01 enero, 2025	3.578.469	6.389.341	9.967.810
Saldo al 31 de marzo, 2025	3.582.599	5.906.795	9.489.394

16. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es un resumen de las obligaciones financieras:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Vinculadas	Total	Terceros	Vinculadas	Total
Porción corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 118.834.149	50.480.000	169.314.149	88.834.149	20.480.000	109.314.149
Contratos de arrendamiento	2.148.281	-	2.148.281	2.317.696	-	2.317.696
Intereses por pagar	5.021.841	1.681.230	6.703.071	3.276.818	660.664	3.937.482
	\$ 126.004.271	52.161.230	178.165.501	94.428.663	21.140.664	115.569.327
Porción no corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional	\$ 261.138.298	109.225.239	370.363.537	261.086.876	137.847.383	398.934.259
Contratos de arrendamiento	9.095.397	-	9.095.397	9.530.308	-	9.530.308
	\$ 270.233.695	109.225.239	379.458.934	270.617.184	137.847.383	408.464.567

(a) El aumento corresponde a la adquisición de la obligación financiera con Bancoldex por \$30.000.000 a un plazo de 1 año, a una tasa variable IBRO1 + 2,4%.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación de las obligaciones financieras:

Concepto	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de Arrendamiento	Intereses por pagar	Total, Obligaciones financieras
Saldo a 1 de enero, 2025	\$ 508.248.409	11.848.004	3.937.481	524.033.894
Adición obligaciones (a)	30.000.000	-	-	30.000.000
Ajuste por incremento de IPC	-	49.277	-	49.277
Pagos de obligaciones financieras	-	(653.603)	-	(653.603)
Amortización costo amortizado/incrementales	1.377.856	-	-	1.377.856
Costos incrementales	51.422	-	-	51.422
Intereses causados a resultados	-	454.016	13.055.259	13.509.275
Intereses pagados	-	(454.016)	(10.289.670)	(10.743.686)
Saldo a 31 marzo, 2025	\$ 539.677.687	11.243.678	6.703.070	557.624.435

Existe operación con covenants no financiero en el crédito de Scotiabank tomado en el mes de diciembre 2022, en el que se restringe el uso de los recursos solamente para refinanciación de deuda.

17. BONOS EN CIRCULACIÓN

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente		
Intereses por pagar	5.725.767	1.312.981
	\$ 5.725.767	1.312.981
Porción no corriente		
Bonos ordinarios	\$ 270.653.804	210.938.231
	\$ 270.653.804	210.938.231

Emisión de Bonos Sociales (IFC):

Surtigas debe cumplir con covenants principales que incluyen el uso exclusivo de los fondos para proyectos sociales, restricciones sobre la creación de gravámenes, el mantenimiento de auditorías externas, la entrega de estados financieros trimestrales y anuales, y la notificación oportuna de eventos relevantes o posibles incumplimientos que puedan afectar sus obligaciones contractuales, definidas en el artículo 5 - Particular Covenants del contrato con fecha 13 de noviembre de 2024, el pago de capital e intereses es trimestre vencido y con un período de gracia de capital de 2 años, los costos asociados a la emisión y que hacen parte del costo amortizado ascienden a \$ 4.483 millones, y la emisión se realizó en moneda local (peso colombiano).

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El 13 de febrero de 2025 se realizó el segundo desembolso de la emisión de bonos sociales con el IFC en cabeza de Deceval por un monto de \$60.100.000, esta emisión está a una tasa IBR + 3.75% el pago de intereses es trimestral, el pago de capital cuenta con 2 años de gracia y amortiza capital trimestralmente.

Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación con bonos:

	Bonos	Intereses por pagar	Bonos en circulación
Saldo al 1 de enero, 2025	\$ 210.938.231	1.312.981	212.251.212
Adiciones	60.100.000	-	60.100.000
Intereses causados	-	7.067.485	7.067.485
Intereses pagados	-	(2.654.700)	(2.654.700)
Costos atribuidos	(527.872)	-	(527.872)
Valoración Costo amortizado	143.446	-	143.446
Saldo al 31 marzo, 2025	\$ 270.653.805	5.725.766	276.379.571

18. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Marzo, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Adquisición de bienes y servicios nacionales	\$ 121.345.394	23.739.382	145.084.776	149.938.078	8.409.558	158.347.636
Acreedores	4.522.583	24.808	4.547.391	4.806.201	64.082	4.870.283
Dividendos por pagar (a)	6.596	39.995.601	40.002.197	2.197	39.995.601	39.997.798
Coberturas por pagar	13.613	-	13.613	75.386	-	75.386
	\$ 125.888.186	63.759.791	189.647.977	154.821.862	48.469.241	203.291.103

(a.) A continuación, se detallan los movimientos de los dividendos por pagar por el período de tres meses terminado:

	Marzo, 2025
Saldo inicial del período	\$ 39.997.798
Dividendos Pagados	(39.995.601)
Dividendos decretados	40.000.000
Saldo final del período	\$ 40.002.197

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****19. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

A continuación, el detalle de los otros pasivos no financieros:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Avances y anticipos recibidos (a)	\$ 31.395.254	24.580.601
Retenciones y autorretenciones en la fuente	6.268.960	7.474.484
Depósitos recibidos de terceros	10.904.929	10.184.724
Retención de industria y comercio por pagar	116.188	4.890.772
Otros impuestos y contribuciones por pagar	1.628.421	1.453.874
Impuesto al valor agregado por pagar	211.700	628.110
Recaudos a favor de terceros	23.396	23.395
	<u>\$ 50.548.848</u>	<u>49.235.960</u>

(a.) El incremento se presenta por recursos recibidos de la compañía Energy Transitions por valor de \$7.000.000 como anticipo por concepto de comercialización (ventas) de gas.

20. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para el año 2025 y en adelante es del 35%. Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa del 15%.

La tasa impositiva efectiva de la Compañía con respecto a las operaciones continuas para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2025 fue del 25,97% (tres meses terminados el 31 de marzo de 2024: 30,29%). Los principales factores que generaron la variación de la tasa de interés efectiva corresponden a disminución de gastos no deducible, disminución del efecto del activo financiero y el incremento de Ingresos por método de participación y dividendos no gravados.

La siguiente es la composición del impuesto diferido:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto diferido activo, neto	\$ 66.179.199	62.517.827
Impuesto diferido pasivo, neto	\$ (132.256.744)	(129.898.538)
	<u>\$ (66.077.545)</u>	<u>(67.380.711)</u>

Movimiento del impuesto diferido:

Saldo al 31 de diciembre de 2024, neto	\$ (67.380.711)
Cargado a resultados, neto	1.470.946
Cargado al ORI	(167.780)
Impuesto diferido al 31 de marzo 2025, neto	<u>\$ (66.077.545)</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta:

	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 10.296.779	14.244.062
Impuestos diferidos netos	(1.470.946)	(93.927)
Total gasto impuesto de renta	\$ 8.825.833	14.150.135

21. PATRIMONIO

Capital social - El capital social autorizado al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, está conformado por 100.000.000 acciones con valor nominal de nueve pesos colombianos cada una, de las cuales 63.529.341 están suscritas y pagadas a esas fechas e incluye 621.681 acciones readquiridas. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Número de acciones autorizadas	100.000.000	100.000.000
Número de acciones Suscritas y Pagadas	(62.907.660)	(62.907.660)
Número de acciones readquiridas	(621.681)	(621.681)
Total, acciones por suscribir	36.470.659	36.470.659
Capital suscrito y pagado	571.764	571.764

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Marzo, 2025	Diciembre, 2024
Reserva Legal	\$ 317.647	317.647
Reserva Fiscal	8.878.453	8.878.453
Reservas Ocasionales	523.158.993	479.000.281
Otras Reservas	278.447.649	246.424.179
Para readquisición de acciones	1.994	1.995
	\$ 810.804.736	734.622.555

Distribución de Utilidades – Los dividendos se decretan y pagan a los accionistas con base en la utilidad neta no consolidada del período inmediatamente anterior. Los dividendos decretados fueron los siguientes:

	Marzo, 2025
Fecha de la Asamblea	14 de Marzo de 2025
Utilidades del período inmediatamente anterior	\$ 116.182.181
Total, dividendos ordinarios	\$ 40.000.000
Fecha de pago	19/12/2025
Total, acciones en circulación	62.907.660
Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF No gravada	\$ 6.821.697
Apropiación para reserva ocasional disposición de los accionistas No gravada	\$ 44.158.712
Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF gravada	\$ 25.201.772

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El siguiente es un detalle de ingresos por actividades ordinarias por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
<i>Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes</i>		
Distribución y comercialización de gas natural (a)	\$ 345.606.923	234.272.111
Instalaciones y servicios técnicos	23.929.637	28.421.497
Otros servicios	9.976.396	9.255.355
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	379.512.956	271.948.963
<i>Otros ingresos</i>		
Ingresos por contratos de concesión nacionales	396.465	1.157.196
Contratos de arrendamientos	312.721	330.884
Financiación no bancaria (b)	27.152.003	34.960.423
Total, otros ingresos	27.861.189	36.448.503
<i>Total, ingresos de actividades ordinarias</i>	\$ 407.374.145	308.397.466

- (a) El incremento se presenta principalmente por contratos adicionales por comercialización y distribución de gas natural entre los que se destacan Grupo Energético de las Américas S.A.S E.S.P., Alcanos de Colombia S.A. E.S.P, Yara Colombia S.A, Promigas S.A. E.S.P., Energy Transitions S.A.S. E.S.P. y Gases del Caribe S.A. E.S.P., los cuales representan mayores consumos en volúmenes (2025: 135,3 Mm3 vs 103,3Mm3 en 2024); actualización de variables macroeconómicas IPP, IPC y precio de suministro (2025: \$1.372/m3 vs \$929/m3 en 2024), mayor tarifa de distribución (2025: \$996/m3 vs \$946/m3 en 2024) y mayor tarifa de transporte (2025: \$234/m3 vs \$211/m3 en 2024).
- (b) Se presenta una disminución, principalmente por menores ingresos financieros producto de la disminución de la tasa de colocación de donde en el 2025 se sitúa en 24,9% vs 26,3% en 2024, a su vez las nuevas colocaciones pasan a 17.545 vs 19.572, por los trimestres terminados en marzo de 2025 y 2024 respectivamente.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****23. COSTOS DE VENTA Y PRESTACION DE SERVICIOS**

El siguiente es un detalle de los costos de ventas y prestación de servicios por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Costos generales (a)	313.541.374	205.210.691
Beneficios a empleados	\$ 10.463.951	9.631.838
Mantenimientos y materiales	4.196.951	2.612.613
Honorarios y asesorías	6.249.891	5.992.902
Resultado coberturas de costos	1.338.970	357.455
Construcción de concesiones	396.465	1.157.196
Impuestos	64.911	76.739
Depreciaciones y amortizaciones	5.475.537	4.929.037
	\$ 341.728.050	229.968.471

- (a) Al 31 de marzo de 2025, la Compañía presentó un aumento en sus costos generales, principalmente por mayores compras de gas. El precio ponderado de la canasta de compra de gas para el primer trimestre de 2025 (7,69 usd/mbtu) es superior al precio ponderado del 2024 (6,45 usd/mbtu). Adicionalmente, en el año 2025 se concretaron mayores negociaciones de comercialización de gas, lo que hizo necesario adquirir volúmenes adicionales para atender dichos compromisos, incrementando la base de contratación de 53.814 MBTU en 2024 a 64.114 MBTU en 2025. En los costos generales se incluye los costos para el negocio de Brilla: costo financiero por \$11.256.517 y \$13.492.455 millones a marzo 2025 y 2024 respectivamente y otros costos de financiación por \$231.084 y \$293.159 millones a marzo 2025 y 2024 respectivamente.

24. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

El siguiente es un detalle de los gastos de administración y ventas por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Beneficios a empleados	\$ 4.549.099	4.353.037
Honorarios	5.324.490	4.527.677
Mantenimientos y materiales	465.043	553.631
Gastos generales Administrativos	6.176.503	4.174.504
Provisiones	621.870	(27.068)
Impuestos Administrativos	5.083.563	6.273.261
Depreciaciones y amortizaciones Administrativos	1.539.724	1.299.787
	\$ 23.760.292	21.154.829

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****25. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS**

El siguiente es un detalle del deterioro por pérdidas crediticias esperadas por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Deterioro cuentas por cobrar comerciales	\$ 8.982.591	11.263.380
Deterioros deudores FNB	6.676.385	6.916.689
Deterioro otros deudores	127.281	746.570
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	1	13
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios	(179)	(42)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(2.655)	(1.265)
Reintegro deterioro deudores	(1.955.638)	(1.652.534)
	\$ 13.827.786	17.272.811

26. OTROS, NETOS

El siguiente es un detalle de los otros, netos por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Otros Ingresos		
Arriendos	\$ 9.182	16.994
Utilidad en venta de activos	-	61.196
Utilidad en baja de activos por derecho de uso	-	27.242
Aprovechamientos	847.909	819.340
	\$ 857.091	924.772
Otros gastos		
Donaciones	\$ 740.464	676.161
Otros gastos	4301	8
	\$ 744.765	676.169
	\$ 112.326	248.603

27. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Intereses y rendimientos	\$ 668.111	1.734.005
Ingresos por activo financiero concesión	11.815.545	12.291.423
Otros ingresos financieros	2.249.720	3.023.712
	\$ 14.733.376	17.049.140

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

28. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los gastos financieros por los períodos terminados en:

	Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Marzo, 2025	Marzo, 2024
Intereses bonos emitidos	\$ 2.487.549	443.921
Intereses obligaciones financieras (a)	7.951.402	11.195.707
Intereses contratos de arrendamiento	454.016	486.840
Otros gastos financieros	184.184	472.410
	<u>\$ 11.077.151</u>	<u>12.598.878</u>

(a) La disminución se debe principalmente a la reducción en el costo de la deuda, que pasó de 14.3% EA en marzo 2024 a 11.6% EA en marzo de 2025.

29. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Durante el período terminado el 31 de marzo de 2025, 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.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se han llevado a cabo en condiciones de equivalencia a las de transacciones con independencia mutua entre las partes.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el resumen de los activos, pasivos e ingresos y gastos al 31 de marzo de 2025 por transacciones con sus asociadas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
Marzo, 2025							
Activos							
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	11.125.208	11.125.208
Inversiones en asociadas	-	-	-	-	22.637.195	-	22.637.195
Dividendos por cobrar	-	-	-	286.629	666.669	1.601.103	2.554.401
Deudores	6.941.771	-	-	-	2.282.121	59.541	9.283.433
	<u>6.941.771</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>286.629</u>	<u>25.585.985</u>	<u>12.785.852</u>	<u>45.600.237</u>
Pasivos							
Obligaciones Financieras	161.386.469	-	-	-	-	-	161.386.469
Cuentas por Pagar	43.493.032	-	-	4.236.655	15.881.970	148.134	63.759.791
	<u>\$ 204.879.501</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4.236.655</u>	<u>15.881.970</u>	<u>148.134</u>	<u>225.146.260</u>

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
Marzo, 2025							
Ingresos							
Distribución y comercialización de gas	\$ 20.094.259	-	-	-	5.740.268	333.730	26.168.257
Financieros	-	-	-	-	-	82.785	82.785
Método de Participación	-	-	-	-	771.145	-	771.145
	<u>\$ 20.094.259</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.511.413</u>	<u>416.515</u>	<u>27.022.187</u>
Egresos							
Costo de Venta	8.961.287	-	-	9.743.310	23.142.036	10.769.135	52.615.768
Sueldos y salarios	-	191.747	945.833	-	-	-	1.137.580
Generales	433034	-	-	1.074.239	-	244.176	1.751.449
Intereses	3.772.809	-	-	-	-	-	3.772.809
Método de Participación	-	-	-	-	146.904	-	146.904
Comisiones	-	-	-	-	-	55.239	55.239
	<u>\$ 13.167.130</u>	<u>191.747</u>	<u>945.833</u>	<u>10.817.549</u>	<u>23.288.940</u>	<u>11.068.550</u>	<u>59.479.749</u>

30. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

El siguiente es un detalle de los compromisos y contingencias al 31 de marzo de 2025:

Compromisos

Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- 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

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional. Los detalles de los contratos de concesión celebrados con el gobierno.

- 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.
- 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.

A continuación, se muestran los litigios y demandas individuales en contra, su cuantía es determinada por las pretensiones; no son reconocidos en provisiones considerando que su probabilidad de afectación a la Compañía es de calificación eventual por los abogados:

	Marzo, 2025		Diciembre, 2024	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
<i>Litigios y demandas en contra</i>				
Procesos ordinarios:				
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	1	1.137.600	1	1.137.600
Ordinarios	1	1.137.600	1	1.137.600
Laborales	18	1.027.670	18	1.027.670
Total, procesos	19	2.165.270	19	2.165.270
<i>Derechos contingentes</i>				
Litigios y demandas	130	8.798.885	129	8.622.470
Total	130	8.798.885	129	8.622.470

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el número de litigios y demandas en contra sin cuantía:

Servidumbres		
Ordinarios	2	2
Laborales	6	3
Total	8	5

31. OPERACIONES POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de la Compañía. Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido de acuerdo con la estructura organizativa de la Compañía que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos. La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara 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 costes.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se presenta la información por segmentos de estas actividades:

	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Marzo, 2025			
Activos	\$ 1.631.932.587	471.724.538	2.103.657.125
Pasivos	\$ 943.099.539	209.703.407	1.152.802.946
Marzo, 2025			
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos Clientes	\$ 379.512.956	-	379.512.956
Otros ingresos	709.186	27.152.003	27.861.189
Total, ingresos de actividades ordinarias	380.222.142	27.152.003	407.374.145
Costos de venta y prestación de servicios	(328.924.618)	(12.803.432)	(341.728.050)
Utilidad Bruta	51.297.524	14.348.571	65.646.095
Gastos de administración y ventas	(23.725.252)	(35.040)	(23.760.292)
Participación en las ganancias de subordinadas	624.241	-	624.241
Dividendos recibidos	1.601.103	-	1.601.103
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(7.151.401)	(6.676.385)	(13.827.786)
Otros ingresos y gastos, neto	(1.969)	114.295	112.326
Resultados de actividades operacionales	22.644.246	7.751.441	30.395.687
Ingresos financieros	14.145.532	587.844	14.733.376
Gastos financieros	(11.077.151)	-	(11.077.151)
Diferencia en cambio, neto	(67.994)	-	(67.994)
Costo financiero, neto	25.644.633	8.339.285	33.983.918
Utilidad antes de impuesto sobre la renta			
Impuesto sobre la renta	(5.895.399)	(2.930.434)	(8.825.833)
Resultado del período	\$ 19.749.234	5.408.851	25.158.085

32. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

No se conocen hechos posteriores al 31 de marzo de 2025, que tengan impacto sobre los estados financieros intermedios condensados entre el período sobre el que se informa y el 14 de mayo de 2025, fecha de autorización de los estados financieros para su publicación.