

INFORME
PERIÓDICO
TRIMESTRAL
ENE-FEB-MAR 2023

2023

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

 **Surtigas**
Una empresa PROMIGAS

Surtigas es un emisor en el mercado de bonos local, en donde la compañía ha realizado 2 emisiones, la primera en el 2004 por \$60.000 MM y la segunda, en el año 2013 por un total de \$200.000 MM en la cual se pactaron \$130.000 MM con plazo de redención de 10 años y \$70.000 MM de 20 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 (\$MM)	Saldo actual	Tasa	Calificación
Surtigas Emisión 2004	7	25/06/2004	25/06/2011	\$60.000	\$0	IPC+ 7,40%	AA+
Surtigas Emisión 2013	10	12/02/2013	12/02/2023	\$130.000	\$0	IPC + 3,25%	AAA
	20	12/02/2013	12/02/2033	\$70.000	\$70.000	IPC + 3,64%	AAA
				\$260.000	\$70.000		

El capital de los bonos emitidos por la Compañía es a largo plazo y el representante legal de los tenedores es Helm Trust S.A.

CONTENIDO

	Pag.
DESEMPEÑO ECONÓMICO	5
RIESGOS	8
GLOSARIO	11
ANEXOS	12
ESTADOS FINANCIEROS E INFORME DEL REVISOR FISCAL	13

A photograph of a person standing on a rocky mountain ridge. In the background, a large, rugged mountain peak is visible under a clear sky. The image is overlaid with a semi-transparent purple gradient. The text 'DESEMPEÑO ECONÓMICO' is centered in the lower half of the image.

DESEMPEÑO
ECONÓMICO

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 2023, la compañía presentó resultados financieros que superan los objetivos trazados en presupuesto tanto a nivel operacional como no operacional. La Utilidad neta alcanzó una cifra de \$34.793 MM con un 119% de ejecución y registrando crecimiento del 2% con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior. Los resultados globales de la compañía han sido apalancados por el buen desempeño de cada uno de los negocios en los que participa Surtigas.

En lo que respecta a Estado de Resultados, comparando el primer trimestre del año 2023 con el mismo trimestre reportado para el ejercicio anterior, se presentan las variaciones más relevantes.

Los ingresos de actividades ordinarias a marzo de 2023 cerraron en \$345.495 MM, registrando respecto del mismo periodo del año anterior, una variación de 24%, en donde el concepto de Contratos con clientes se incrementó en \$45.534 MM debido principalmente al negocio de Gas Natural, el cual aumentó sus ingresos en \$36.023 MM dados los cambios en variables macroeconómicas como TRM, IPP e inflación, los cuales impactan en la tarifa de la compañía; y en menor proporción a la entrada en vigor de los nuevos cargos de distribución aprobados por parte de la CREG en febrero de este año.

Adicionalmente, a marzo de 2023 el concepto de Otros ingresos presentó una variación de \$21.676 MM asociado en gran medida a los resultados sobresalientes del negocio de financiación no bancaria Brilla con una colocación acumulada de \$77.147 MM, un 40% por encima de lo registrado en el mismo periodo de 2022. El incremento de casi \$21.000 MM en los ingresos por financiación de esta línea de negocio está relacionado principalmente con la subida de las tasas de interés y la consolidación de la cartera que se ha venido estructurando.

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.

En línea con los ingresos, en el primer trimestre de 2023 los Costos de ventas y prestación de servicios registraron un incremento de \$49.345 MM respecto del mismo periodo del año anterior, correspondientes a un 23% adicional debido principalmente a mayores costos de gas natural por cambios en las variables macroeconómicas como la TRM, las cuales afectaron el precio del gas y transporte. Así mismo, en los negocios asociados a gas como trabajos varios y derechos, se presentó un crecimiento en comparación con el mismo periodo del año anterior. De la misma forma, los costos asociados al negocio de financiación no bancaria Brilla presentaron incrementos de \$8.923 MM en línea con lo registrado en el ingreso, dado un crecimiento de 61% en los montos financiados, equivalente a \$152.662 MM adicionales.

Por otra parte, el concepto de Deterioro por pérdidas crediticias esperadas en el primer trimestre de 2023 ha presentado un incremento de \$9.326 MM, que representa una variación de 450% en comparación con

el primer trimestre de 2022 debido principalmente al incremento de la cartera total por valor de \$179.467 MM y fortalecimiento en la metodología de cálculo de provisión.

En lo que respecta a rubros no operacionales, los ingresos financieros presentaron un incremento de \$9.129 MM que corresponden a un aumento del 93% respecto del mismo periodo del año anterior, debido principalmente a mayores ingresos financieros por excedentes de caja dada la estrategia corporativa de contratación anticipada de créditos para vencimientos futuros llevada a cabo a finales de 2022. Por su parte, los gastos financieros presentan un incremento de \$9.201 MM (variación de 102%) debido al aumento de las tasas de financiación, la estrategia anteriormente mencionada y los créditos obtenidos durante 2022.

A nivel del Estado de Situación Financiera, el activo total de la compañía cerró en \$1,76 billones con una disminución del 8% en comparación con el cierre de 2022. Esta variación obedece principalmente a disminución del efectivo en 75% debido al pago de los Bonos serie A10 con ISIN COE13CB00035, realizado en febrero de 2023 y a la utilización de recursos para capital de trabajo del primer trimestre de 2023. Es importante mencionar que a diciembre de 2022 esta cuenta contaba con recursos disponibles de la estrategia corporativa de contratación anticipada de deuda por \$185.000MM, adicionales a las necesidades de financiación corrientes, destinados a garantizar la disponibilidad de los recursos para vencimiento de Bonos en 2023 y amortizaciones de créditos bancarios hasta 2024.

Por su parte, el pasivo total de la compañía alcanzó los \$956.295 MM, registrándose un decrecimiento del 13%, debido principalmente a la disminución de \$132.639 MM en el concepto de Bonos en circulación corto plazo. La razón principal de dicha variación corresponde a que los recursos de la estrategia previamente mencionada se destinaron para cubrir el vencimiento de Bonos serie A10 en el mes de febrero de 2023.

Finalmente, se resalta que entre el 1 de abril y el 15 de mayo de 2023 no se presentaron cambios materiales en los estados financieros.

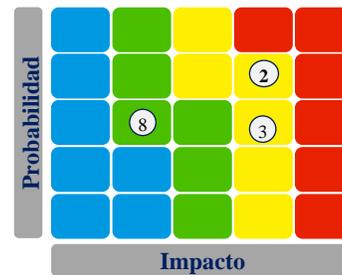
An aerial photograph of a wide beach and ocean, overlaid with a semi-transparent green filter. The ocean is a deep blue-green, and the beach is a light tan color. In the bottom right corner, a few small figures of people are visible on the sand. The word "RIESGOS" is centered in the lower half of the image in white, uppercase letters.

RIESGOS

Dentro del periodo de revisión el comportamiento de los riesgos: i. Cambios en la normatividad y regulación que afectan al negocio, ii. Incertidumbre social, macroeconómica y geopolítica que afecte el desarrollo de los negocios y iii. Pérdida de competitividad del negocio y GN frente a otros recursos energéticos y su asociación al riesgo de mercado no han presentado variaciones con respecto a la información reportada en el último informe periódico de fin de ejercicio.

Sin embargo, para cada uno de ellos durante este periodo la compañía ha desarrollado las siguientes actividades de control como mitigantes:

Riesgo Claves Corto Plazo
Cambios en la normatividad y regulación que afectan al negocio
Incertidumbre social, macroeconómica y geopolítica que afecte el desarrollo de los negocios
Pérdida de competitividad del negocio y GN frente a otros recursos energéticos



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

Elevada y cambiante intervención de los reguladores en los negocios de la compañía distribución/ Comercialización e intervención de los entes de control para FNB. (Cambios metodología tarifaria Distribución/Comercialización/ Impuesto al Carbono/Cobro factura Brilla). 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 de la compañía, dentro de esas acciones tenemos:

1. Revisión de proyectos de ley y otros normativos asociados a la prestación de los servicios públicos y envío de comentarios a las entidades que las expiden.
2. Participación en los Comités Regulatorios Gremiales (Andesco y Naturgas) para análisis y socialización de los cambios regulatorios.
3. Análisis de diferentes escenarios a partir de posibles cambios en la regulación aplicable al negocio.
4. Monitoreo de los nuevos requisitos legales, normativos y regulatorios aplicables.
5. Consolidación en una matriz de los requisitos legales aplicables y el aseguramiento a su ejecución.

ii. Incertidumbre social, macroeconómica y geopolítica que afecte el desarrollo de los negocios

Asociado al riesgo Financiero/mercado que puedan afectar a inversores y compañías, en la medida en que no se alcancen los objetivos de una acción económica, o que se vea afectada la rentabilidad de la empresa por cambios y decisiones políticas o fluctuaciones macroeconómicas (TRM/Inflación); así mismo, como a

factores que no son propios del mercado como: Políticas sociales (empleo, políticas fiscales, políticas monetarias, políticas de desarrollo, etc.) o Inestabilidad política (ataques terroristas, guerras civiles, revueltas populares, etc.).

Entre las acciones desarrolladas tenemos:

1. Mensualmente se actualizan las proyecciones de los estados financieros, incorporando los cambios de las variables macroeconómicas y aspectos de mercado que se identifiquen (Actualización del modelo financiero), con el fin de identificar variaciones significativas y tomar las medidas oportunas.
2. Cobertura de ingresos (Forward non delivery).
3. Seguimiento mensual a la ejecución presupuestal.
4. Revisión de los Estados Financieros, considerando temas como: razonabilidad de los saldos, revelaciones (cuando aplique) y covenants de las obligaciones financieras, transacciones no recurrentes, cambios en políticas contables, resultados de las principales cuentas y otros asuntos que puedan afectar la razonabilidad de estos estados financieros, con el fin de identificar desviaciones.
5. Aplicación de políticas claras para el relacionamiento con grupos de interés.

iii. Pérdida de competitividad del negocio y GN frente a otros recursos energéticos

Posibilidad de pérdida de competitividad de los productos y/o servicios ofrecidos en el mercado/Disminución de la demanda de GN.

Las acciones desarrolladas por la compañía son:

1. Monitoreo del mercado, definición y aprobación de estrategias comerciales.
2. Seguimiento a la implementación de las estrategias para la Financiación no Bancaria.
3. Seguimiento Plan Comercial del Negocio de Financiación no Bancaria.
4. Seguimiento a las variables que afectan el proceso para definición de estrategias aplicables.
5. Seguimiento al cumplimiento de metas y/o participación del mercado.

Teniendo en cuenta la materialidad definida por la compañía, no se han identificado durante el trimestre, materialización de riesgos o variaciones materiales en el grado de exposición a nuestros riesgos estratégicos y nuestros riesgos por procesos respecto a nuestro último informe de fin del ejercicio.

De igual manera no se han materializado o identificado nuevos riesgos en el último trimestre y a la fecha se mantienen los riesgos relacionados en nuestra matriz de riesgos estratégicos de la compañía.



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: Hace referencia a un tipo de informes 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: El riesgo 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: Período de tres meses.

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

An aerial photograph of a wide beach and ocean, overlaid with a semi-transparent green color. The ocean is a deep teal, transitioning to a lighter green near the shore. The beach is a sandy tan color. In the bottom right corner, a few small figures of people are visible on the sand. The word "ANEXOS" is printed in white, uppercase letters across the lower-left portion of the image.

ANEXOS

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.

Estados Financieros intermedios condensados

Para el trimestre terminado el 31 de marzo de 2023

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 3152635942

home.kpmg/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 2023 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 2023;
- el estado condensado de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023;
- el estado condensado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023;
- el estado condensado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023; y
- las notas a la información financiera intermedia condensada.

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

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada al 31 de marzo de 2023 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.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Carolayn Lopez Leyva'. The signature is fluid and cursive, with a large initial 'C'.

Carolayn Lopez Leyva
Revisor Fiscal Suplente de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 262143 – T
Miembro de KPMG S.A.S.

12 de mayo de 2023



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

Teléfono 57 3152635942

home.kpmg/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 2023 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (“la Compañía”), que incorpora la información financiera intermedia, la cual comprende:

- el estado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2023;
- el estado condensado de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023;
- el estado condensado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023;
- el estado condensado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2023; 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 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, 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, basado 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

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia condensada de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. al 31 de marzo de 2023, 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.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Carolayn Lopez Leyva'.

Carolayn Lopez Leyva

Revisor Fiscal Suplente de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.

T.P. 262143 – T

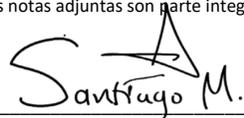
Miembro de KPMG S.A.S.

12 de mayo de 2023

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

	Nota	Marzo 31, 2023	Diciembre 31, 2022
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo	4	\$ 70.140.512	279.605.802
Activos financieros a valor razonable	5	6.737.657	8.272.554
Activos financieros a costo amortizado	6	433.619.845	387.808.494
Inventarios	7	11.099.264	12.460.966
Otros activos no financieros	8	15.040.340	32.470.278
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA		<u>536.637.618</u>	<u>720.618.094</u>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	11	667.607	667.607
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>537.305.225</u>	<u>721.285.701</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos financieros a valor razonable	5	401.047.481	391.962.163
Activos financieros a costo amortizado	6	437.763.803	400.832.021
Inversiones en asociadas	9	27.227.273	31.389.158
Propiedades, redes, planta y equipos:	10	175.921.997	174.977.235
Activos intangibles:			
Concesiones	12	156.778.350	157.927.373
Otros activos intangibles	13	20.135.626	20.241.807
		<u>176.913.976</u>	<u>178.169.180</u>
Activos por derecho de uso	14	3.967.987	4.469.793
Otros activos no financieros	8	536.089	574.991
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		<u>1.223.378.606</u>	<u>1.182.374.541</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>\$ 1.760.683.831</u>	<u>1.903.660.242</u>
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	15	\$ 12.701.286	13.970.608
Bonos en circulación	16	1.609.242	134.248.436
Cuentas por pagar	17	176.293.601	177.628.214
Beneficios a empleados		4.113.595	3.431.638
Impuesto corriente de renta (neto)		9.294.509	6.401.348
Otros pasivos no financieros	18	27.153.934	33.967.957
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>231.166.167</u>	<u>369.648.201</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	15	592.364.313	590.232.572
Bonos en circulación	16	69.757.859	69.744.599
Beneficios a empleados		1.742.570	1.765.236
Provisiones		2.239.280	2.356.865
Impuesto diferido pasivo, neto	19	59.024.390	59.755.641
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		<u>725.128.412</u>	<u>723.854.913</u>
TOTAL PASIVOS		<u>956.294.579</u>	<u>1.093.503.114</u>
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	20	571.764	571.764
Prima en colocación de acciones		1.932.628	1.932.628
Reservas		649.156.199	575.099.369
Resultados acumulados		146.870.207	222.133.580
Dilución en inversiones		(15.165.248)	(12.738.079)
Otro resultado integral		21.023.702	23.157.866
TOTAL PATRIMONIO		<u>804.389.252</u>	<u>810.157.128</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		<u>\$ 1.760.683.831</u>	<u>1.903.660.242</u>

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



Santiago Mejía Medina*
Representante Legal



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



Carolayn López Leyva
Revisor Fiscal Suplente
Tarjeta Profesional No. 262143-T
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 12 de mayo de 2023)

* 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

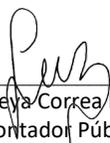
(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

Periodo de tres meses terminados en:	Nota	Marzo 31, 2023	Marzo 31, 2022
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con Clientes	21	\$ 307.550.558	262.016.563
Otros ingresos	22	37.944.246	16.268.062
Total Ingresos de actividades ordinarias		345.494.804	278.284.625
Costos de venta y prestación de servicios	23	(267.337.842)	(217.992.763)
UTILIDAD BRUTA		78.156.962	60.291.862
Gastos de administración y ventas	24	(18.801.845)	(14.183.918)
Participación en las ganancias de asociadas	9	44.539	1.050.250
Dividendos recibidos		1.199.027	1.250.450
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	6 y 25	(11.397.414)	(2.071.213)
Otros, netos	26	615.059	228.962
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		49.816.328	46.566.393
Ingresos financieros	27	18.977.325	9.848.159
Gastos financieros	28	(18.205.648)	(9.004.759)
Diferencia en cambio, neta	29	(355.492)	(840.438)
Costo financiero, neto		416.185	2.962
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		50.232.513	46.569.355
Impuesto a las ganancias	19	(15.439.053)	(12.555.928)
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 34.793.460	34.013.427
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 553	541

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



Santiago Mejía Medina*
Representante Legal



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



Carolayn Lopez Leyva
Revisor Fiscal Suplente
Tarjeta Profesional No. 262143 -T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de mayo de 2023)

* 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)

Periodo de tres meses terminados en:	Nota	Marzo 31, 2023	Marzo 31, 2022
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 34.793.460	34.013.427
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	(1.234.608)	5.272.202
Por impuesto diferido	19 y 20	185.191	(527.220)
		<u>(1.049.417)</u>	<u>4.744.982</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período</i>			
Por operaciones de coberturas	3	(298.154)	(362.463)
Por impuesto diferido	20	104.354	126.862
		<u>(193.800)</u>	<u>(235.601)</u>
Por ajuste en conversión de moneda de negocios en el extranjero	9 y 20	(890.947)	(1.308.057)
		<u>(890.947)</u>	<u>(1.308.057)</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO		<u>(2.134.164)</u>	<u>3.201.324</u>
TOTAL RESULTADO DEL PERÍODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL		\$ <u>32.659.296</u>	<u>37.214.751</u>

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



Santiago Mejia Medina*
Representante Legal



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



Carolaín Lopez Leyva
Revisor Fiscal Suplente
Tarjeta Profesional No. 262143-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de mayo de 2023)

* 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 el 31 de marzo

Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados			Dilución en inversiones	Otro resultado integral	Total patrimonio		
				Resultados de períodos anteriores	Resultados del período	Efecto de adopción por primera vez					
Saldos a 31 de diciembre de 2021	20	\$ 571.764	1.932.628	496.857.886	14.352.936	108.241.484	112.606.132	235.200.552	(12.271.217)	14.039.059	736.330.672
Traslados		-	-	-	108.241.483	(108.241.483)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas		-	-	78.241.483	(78.241.483)	-	-	(78.241.483)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo		-	-	-	(30.000.000)	-	-	(30.000.000)	-	-	(30.000.000)
Resultado del periodo y otro resultado integral		-	-	-	-	34.013.427	-	34.013.427	-	3.201.324	37.214.751
Saldos a 31 de marzo de 2022		\$ 571.764	1.932.628	575.099.369	14.352.936	34.013.428	112.606.132	160.972.496	(12.271.217)	17.240.383	743.545.423
Saldos a 31 de diciembre de 2022		\$ 571.764	1.932.628	575.099.369	(529.386)	110.056.834	112.606.132	222.133.580	(12.738.079)	23.157.866	810.157.128
Traslados	20	-	-	-	110.056.834	(110.056.834)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	20	-	-	74.056.830	(74.056.830)	-	-	(74.056.830)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	20	-	-	-	(36.000.003)	-	-	(36.000.003)	-	-	(36.000.003)
Efecto dilución en inversiones	9	-	-	-	-	-	-	-	(2.427.169)	-	(2.427.169)
Resultado del periodo y otro resultado integral	20	-	-	-	-	34.793.460	-	34.793.460	-	(2.134.164)	32.659.296
Saldos a 31 de marzo de 2023		\$ 571.764	1.932.628	649.156.199	(529.385)	34.793.460	112.606.132	146.870.207	(15.165.248)	21.023.702	804.389.252

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



Santiago Mejia Medina*
Representante Legal



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



Carolyn Lopez Leyva
Revisor Fiscal Suplente
Tarjeta Profesional No. 262143-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de mayo de 2023)

* 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)

Período de tres meses terminados:	Notas	Marzo 31, 2023	Marzo 31, 2022
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del período		\$ 34.793.460	34.013.427
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	10,14, 23 y 24	1.727.349	1.625.195
Amortización de intangibles y concesiones	12, 13, 23 y 24	3.710.245	3.421.876
Intereses causados en obligaciones financieras y bonos	15, 16, 23 y 28	29.734.492	9.958.781
Rendimientos causados	21, 22, 27 y 28	(54.698.230)	(23.114.305)
Actualización activo financiero de concesión	27 y 3	(10.319.926)	(8.840.624)
Utilidad por método de participación de asociadas	9	(44.539)	(1.050.250)
Deterioro de:			
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	25	11.397.414	2.071.213
Causacion/Recuperacion de provisiones	24	(117.587)	(48.432)
Diferencia en cambio, neta	29	355.492	840.438
Pérdida (Utilidad) en baja de:			
Derechos de uso	26	(39.385)	-
Impuesto sobre la renta	19	15.439.053	12.555.928
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a costo amortizado		(81.498.826)	(43.117.914)
Inventarios	7	1.361.703	(273.562)
Activos financieros a valor razonable		1.758.046	285.034
Otros activos no financieros		14.096.417	(1.132.837)
Cuentas por pagar		(37.951.123)	(14.844.312)
Beneficios empleados		659.293	(952)
Otros pasivos no financieros		(3.794.378)	107.431
Rendimientos recibidos		42.944.817	22.172.857
Efectivo usado de actividades de la operación		<u>(30.486.213)</u>	<u>(5.371.008)</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(12.454.954)	(9.311.963)
Intereses pagados en obligaciones financieras	15 y 16	<u>(28.877.392)</u>	<u>(6.525.903)</u>
Efectivo neto usado en las actividades de operación		<u>(71.818.559)</u>	<u>(21.208.874)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Adquisición de:			
Propiedades, redes, planta y equipo	10	(2.399.728)	(1.065.919)
Concesiones	12	(1.678.080)	(747.298)
Otros intangibles	13	(893.789)	(147.457)
Producto de la venta de:			
Activos mantenidos para la venta	11	-	360.000
Efectivo neto usado en actividades de inversión		<u>(4.971.597)</u>	<u>(1.600.674)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Adquisición de obligaciones financieras	15	30.000.000	25.000.000
Pagos de obligaciones financieras	15	(32.309.653)	(2.724.877)
Pago de bonos		(130.000.000)	-
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiación		<u>(132.309.653)</u>	<u>22.275.123</u>
(Disminucion) Aumento neto del efectivo		(209.099.809)	(534.425)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo mantenido		(365.481)	(850.130)
Efectivo al inicio del período		279.605.802	42.865.979
Efectivo al final del período	4	<u>\$ 70.140.512</u>	<u>41.481.424</u>

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



Santiago Mejia Medina*
Representante Legal



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



Carolyn Lopez Leyva
Revisor Fiscal Suplente
Tarjeta Profesional No. 262143-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de mayo de 2023)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

(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”), es una sociedad de naturaleza mercantil privada, de nacionalidad colombiana, constituida el 3 de agosto de 1968 por Escritura Pública Número 1163 de la Notaría primera de Cartagena, con período de duración indefinido.

Su objeto social es 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 y Córdoba y parte de Antioquia y Magdalena y tiene su domicilio principal en la ciudad de Cartagena.

La Compañía es controlada por Promigas S.A. E.S.P., Compañía que hace parte de Grupo Aval Acciones y Valores S.A. La dirección de la sede principal es Avenida Pedro de Heredia calle 31 No. 47 -30.

Al 31 de marzo de 2023 contaba con 533 empleados directos y 31 temporales, al 31 de diciembre de 2022 contaba con 527 empleados directos y 37 temporales.

En junio de 2017, la CREG publica la Circular 034, por medio del cual las empresas pueden optar por aprobación de cargos transitorios de distribución de gas combustible por redes de tubería para mercados existentes. En agosto de 2017, Surtigas presentó solicitud de cargos transitorios bajo la metodología contenida en el proyecto de Resolución CREG 066 de 2017. En diciembre del 2017, la Comisión de Regulación de Energía y Gas notificó la Res. 174 y en enero de 2018 ratificó mediante Res. CREG 006 de 2018 los cargos aprobados en la Res. 174 de 2017. Dichos cargos serán aplicados a partir de la publicación de tarifas del 14 de febrero 2018 permitiendo la integración de los mercados vigentes de las distribuidoras.

Marco regulatorio

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, 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.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) mediante la Resolución 011 de 2003 estableció los criterios generales para remunerar las actividades de distribución y comercialización de gas combustible, y mediante Resolución 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para determinar el costo de la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en áreas de servicio no exclusivo.

Mediante las Resoluciones de la CREG No. 050/08, 095/09, 154/09, 056/10, 009/11, 072/11, 101/12, 027/13, 028/13 y 159/13, la CREG aprobó el cargo máximo base de comercialización de gas combustible por red a usuarios regulados para los mercados relevantes atendidos por Surtigas. Estos cargos se actualizan mensualmente de conformidad con lo establecido en la Resolución de la CREG No. 011 de 2003.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

A finales del año 2013, la CREG expidió la Resolución 202, por la cual se determina la metodología de remuneración de la actividad de distribución y posteriormente realiza modificatorias a esta normatividad. Con base en las anteriores metodologías, Surtigas solicitó a la CREG cargos de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible y el cargo máximo base de comercialización de gas combustible por redes de tubería (transicional a consideración de la empresa) para la prestación del servicio en el mercado relevante de distribución especial de Tierrabomba y en el mercado relevante de distribución Sur de Bolívar, los cuales fueron aprobados mediante Resoluciones CREG 001/2015 y 151-152/2015, respectivamente.

En junio de 2017, la CREG publica la Circular 034, por medio del cual las empresas podían optar por la aprobación de cargos transitorios de distribución de gas combustible por redes de tubería para mercados existentes. Surtigas presentó en agosto de 2017 solicitud de cargo transitorio el cual fue aprobado mediante la Resolución CREG 174 de 2017 y ratificado por la 006 de 2018, cuyos cargos empezaron a regir desde el mes de febrero de 2018.

En abril de 2020, la CREG, mediante las Circulares 030 y 031 de 2019, divulgó el procedimiento aplicable al trámite de solicitud y aprobación de cargos de distribución para el siguiente período tarifario. Luego, mediante las Circulares 062 y 068, la CREG estableció el cronograma definitivo para la presentación de solicitudes tarifarias. De acuerdo con este, Surtigas presentó la correspondiente solicitud en septiembre de 2020.

Durante el año 2021 Surtigas atendió oportunamente los requerimientos de información adicional realizados por la CREG sobre el expediente tarifario.

En el año 2022 la CREG expidió la resolución 502 017-2022 donde se aprobó el Mercado Relevante de Distribución conformado por 94 municipios y el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas natural por redes de tubería para el mismo. Esta resolución fue posteriormente recurrida por el Departamento Nacional de Planeación.

En febrero de 2023, la CREG expidió la Resolución 502 031-2022 donde se resuelve el recurso de reposición interpuesto por el DNP y se confirma la decisión contenida en la Resolución 502 017-2022, empezando a regir los cargos aprobados en esta resolución, perdiendo vigencia los cargos transitorios establecidos en la Resolución CREG 174 de 2017.

Surtidora de Gas del Caribe posee las siguientes entidades asociadas al 31 de marzo de 2023:

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	3,654%	Perú	Dólar Americano
Gases del Norte Perú S.A. E.S.P.	0,9075%	Perú	Dólar Americano

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

2. BASES DE PREPARACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

2.1 Marco técnico normativo

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

La Compañía aplica el siguiente lineamiento de acuerdo con las leyes y normas vigentes en Colombia:

Libro 2 del Decreto 2420 de 2015, según modificaciones incluidas en el artículo 3 del Decreto 2131 de 2016, aplicables a entidades del Grupo 1:

Las participaciones en subsidiarias por parte de entidades controladoras 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.

Estos estados financieros intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 información Financiera Intermedia y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales terminados el 31 de diciembre de 2022, cuyas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables se conservan para la preparación de los estados financieros intermedios condensados del período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023.

Los estados financieros intermedios condensados para el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023 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 desarrollo de la Compañía desde el último estado financiero.

Estos estados financieros fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente.

2.2 Bases de preparación

Estos estados financieros intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 Información financiera intermedia y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales terminados al 31 de diciembre de 2022, los cuales conservan las mismas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables para la preparación de los estados financieros intermedios condensados del período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

Los estados financieros intermedios condensados para el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023 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 desarrollo de la Compañía desde el último estado financiero.

Efectivo

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

Instrumentos financieros

Activos financieros

El enfoque de clasificación y medición para los activos financieros es determinado a través del modelo de negocios en el que estos activos son gestionados y sus características de flujos de caja. Igualmente, incluye tres categorías de clasificación en el momento del reconocimiento inicial para los activos financieros:

- Costo amortizado
- Valor razonable con cambios en otros resultados integrales
- Valor razonable con cambios en resultados

Pasivos financieros

Los pasivos financieros son registrados inicialmente por su valor de transacción, el cual a menos que se determine lo contrario, es similar a su valor razonable, menos los costos de transacción que sean directamente atribuibles a su emisión. Posteriormente dichos pasivos financieros son medidos a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva determinada en el momento inicial con cargo a resultados como gastos financieros.

Operaciones con instrumentos financieros derivados

Los contratos forwards celebrados por la Compañía para cubrir la fluctuación de tasas de cambio en los costos, se consideran cobertura de flujo de caja, dado que cubren un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción proyectada altamente probable, en cuyo caso la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados es reconocida en la cuenta de otros resultados integrales en el patrimonio. La ganancia o pérdida en el derivado relacionada con la parte que no es efectiva a la cobertura o que no corresponde al riesgo cubierto es reconocida inmediatamente en el estado de resultados.

El resultado de la valoración, así como la liquidación de las coberturas de valor razonable efectuada por la Compañía con un instrumento financiero derivado se reconoce en el resultado del período.

Los activos y pasivos financieros por operaciones con derivados no son compensados en el estado de situación financiera intermedio separado condensado; sin embargo, cuando existe el derecho legal y

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

ejercible de compensar los valores reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente se presentan neto en el estado de situación financiera separado.

Inversiones en compañías asociadas

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

Dividendos

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

Propiedades, planta y equipo

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

La Compañía capitaliza los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos. De acuerdo con la política de la compañía, un activo apto es aquel que requiere mínimo de tres meses para su construcción y puesta en funcionamiento.

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

El importe depreciable de las propiedades planta y equipo se distribuye de forma sistemática a lo largo de su vida útil.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

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

	Años
Redes de distribución	50 - 70
Construcciones y edificaciones	40 - 50
Maquinaria y equipo	8 - 10
Flota y equipo de transporte	3 - 5
Equipo de computación y comunicación	2 - 5
Muebles y enseres	2 - 10

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

En caso de que la compañía disponga del activo, la diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en el resultado en que la venta o baja tenga lugar.

Acuerdos de concesión

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

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

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

Dado lo anterior, la administración definió que:

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

La vida útil de los activos asociados a los contratos de concesión está dada por la duración de estos.

Aunque a la fecha Promigas no cuenta aún con alguna renovación que permita determinar que los próximos contratos a vencer serán prorrogados, existe otra evidencia que nos permite concluir que estos contratos se renovarán y esta tiene que ver con la aprobación de las tarifas que contempla una vida útil regulatoria de 20 años para los activos. Aquellos activos o componentes cuya vida útil es inferior al tiempo del contrato se amortizan durante el período más corto entre la vida útil del activo o hasta el final del plazo del contrato al cual se encuentran asociados.

Arrendamientos

Arrendador

Un arrendamiento se clasificará como financiero cuando transfiera sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. En caso contrario se clasificará como operativo.

La Compañía determina si un arrendamiento es financiero u operativo dependiendo de la esencia económica y naturaleza de la transacción y no de la forma del contrato.

Arrendatario

Los arrendamientos se reconocen como un activo por derecho de uso y un pasivo en la fecha en que el activo es arrendado y está disponible para uso por parte de la Entidad. Cada pago de arrendamiento se asigna entre el pasivo y el costo financiero. El costo financiero es reconocido en el estado de resultados durante el período del arrendamiento. Los activos por derecho de uso se deprecian durante el período más corto entre la vida útil del activo o hasta el final del plazo del arrendamiento, sobre una base de línea recta. Los activos y pasivos que surgen de un arrendamiento se miden inicialmente sobre la base del valor presente.

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

En los casos en que la Compañía actúe como arrendador y a la vez como fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el producto de la venta bajo los lineamientos de la NIIF 15 – Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes en el momento del inicio del arrendamiento.

Deterioro

Activos financieros

La Compañía aplica el modelo de deterioro por Pérdida Crediticia Esperada (PCE). Este modelo requiere el reconocimiento de una reserva por la probabilidad ponderada en el incumplimiento de pago desde el otorgamiento del crédito, para lo cual se aplica un juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan la PCE, lo que se determinará sobre una base promedio ponderada. El modelo de deterioro es aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a Valor Razonable Con cambios en el Resultado:

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

- Inversiones en títulos de deuda.
- Cuentas por cobrar comerciales.
- Otras cuentas por cobrar.

Activos no financieros

Se realizará prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo o de una Unidad Generadora de Efectivo puede exceder su importe recuperable. El importe recuperable de un activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. La Compañía evaluará al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo. Si existiere, la Compañía estimará el deterioro del activo.

Provisiones

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

Impuestos

Impuesto a las ganancias

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

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

Impuestos corrientes

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

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

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

Impuestos diferidos

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

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

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

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

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

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

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

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que apliquen en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa aprobada o

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

que se encuentra a punto de aprobarse, y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Compañía espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

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

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

Ingreso de las actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

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

Paso 1. Identificación de contratos con clientes

Paso 2. Identificación de las obligaciones de desempeño en el contrato

Paso 3. Determinación del precio de la transacción

Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato

Paso 5. Reconocimiento de ingresos cuando (o a medida que) se cumple una obligación de desempeño.

Ingresos por la prestación de servicios públicos

Los contratos entre un cliente y la Compañía para la prestación de un servicio público para la distribución y transporte de gas establecen las tasas y términos del servicio. La Compañía determinó que su obligación de distribuir o transportar gas representa una única obligación de desempeño, la cual se cumple a través del tiempo (en la duración del contrato representa una serie de bienes definidos que son sustancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente). Algunos contratos incluyen múltiples entregables, tales como la instalación de conexiones o reparaciones, que se contabilizan como obligaciones de desempeño separadas. El precio de transacción se asigna a cada obligación de desempeño con base en las tarifas individuales (tasas reguladas). Si los contratos incluyen la instalación de bienes, el ingreso de los bienes se reconoce en el punto en el tiempo en que los bienes se entregan, se pasa el título legal y el cliente ha aceptado dichos bienes.

Servicios de operación y construcción (Concesiones)

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

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

- c) Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo + margen cero

Financiación no bancaria y arrendamientos financieros

Los ingresos por financiación no bancaria y cuentas por cobrar por arrendamientos financieros son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo descrito en la NIIF 9.

Sin embargo, la Compañía también obtiene ingresos que contienen componentes que están dentro de la NIIF 15, tales como el cobro de comisiones.

Venta de bienes

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

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

La compañía reconoce en el momento inicial del arrendamiento, es decir, en un punto del tiempo, independientemente de si el arrendador transfiere el activo subyacente lo siguiente:

- El ingreso de actividades ordinarias por el menor entre el valor razonable del activo subyacente y el valor presente de los pagos por arrendamiento acumulados al arrendador descontados, utilizando una tasa de interés de mercado.
- El costo de venta por el costo o valor en libros, menos el valor presente del valor residual no garantizado.
- El resultado de la venta (que es la diferencia entre los ingresos de actividades ordinarias y el costo de la venta) de acuerdo con su política de ventas directas a los que se aplica la NIIF 15.

Transacciones y saldos en moneda extranjera

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

2.3 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios condensados separados de la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (pesos colombianos). Los estados financieros separados 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

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, 2023	Diciembre, 2022
Cierre	4.646,08	4.810,20

Promedios mensuales:

Promedios mensuales:			
	2023		2022
Enero	\$ 4.712,18	Enero	\$ 4.000,72
Febrero	4.802,75	Febrero	3.938,36
Marzo	4.760,96	Marzo	3.805,52

2.4 Bases de medición

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

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados y ORI.
- Activos financieros concesionados medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros al valor razonable con cambios al otro resultado integral.

3. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

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

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

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

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

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

Superintendencia Financiera. Surtigas utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada ejercicio. Las técnicas de valoración utilizadas para forward, incluye el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

La Compañía utiliza modelos desarrollados internamente para instrumentos que no posean mercados activos. Dichos modelos se basan por lo general en métodos y técnicas de valoración generalmente estandarizados para los distintos objetos de medición, la Compañía ha estimado el valor razonable del activo financiero que surge en los contratos de concesión de acuerdo con lo establecido en la CINIIF 12 – Acuerdo de Concesiones. Para activos en los cuales su valor razonable no está disponible o no hay transacciones de mercado observables e información de mercado, se estima el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes (es decir, un precio de salida en la fecha de la medición desde la perspectiva de un participante de mercado que mantiene el activo o debe el pasivo).

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

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

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

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

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

Estimación valor razonable activos financieros concesionados

Surtigas designa a valor razonable con cambios en resultados el grupo de activos financieros relacionados con los contratos de concesión regidos por la ley de petróleos debido a la naturaleza contractual del activo,

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

teniendo en cuenta que el Gobierno ejercerá la compra al final del contrato a su precio justo de acuerdo con el artículo 51 del Código de Petróleos. Con el fin de determinar el valor razonable se aplica el enfoque de ingresos. Los flujos de caja descontados, corresponden al valor residual (perpetuidad) de los flujos de caja generados por los activos que se encuentran bajo concesión, es decir, son los flujos estimados que dichos activos generarían desde el momento del fin de la concesión en adelante; posteriormente, se ajustará en cada periodo el valor del activo financiero; este ajuste se hará teniendo en cuenta los nuevos cambios en los supuestos tomados en la tasa de descuento de la empresa (WACC) y el nuevo horizonte de fin de la concesión.

A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros concesionados medidos a valor razonable a cambios en las siguientes variables para los escenarios bajo y alto con una variación de más o menos 10 puntos básicos:

Impacto Utilidad Neta Antes de Impuestos	Alto	Bajo
	<i>Cifras en millones</i>	
<i>Tasas de interés de descuento</i>	<u>(11.245)</u>	<u>11.718</u>
<i>Gradiente de crecimiento a perpetuidad</i>	<u>7.012</u>	<u>(6.773)</u>
	%	
<i>Tasas de interés de descuento</i>	8,86%	8,66%
<i>Gradiente de crecimiento a perpetuidad</i>	3.1%	2,9%

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 periodo contable.

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, 2023		Diciembre, 2022	
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo				
Instrumento Financiero con cargo a resultado (Nota 9)	\$ 6.619.697	-	8.272.554	-
Instrumentos financieros con cargo al ORI	16.836.359	-	18.070.967	-
Activos financieros a valor razonable (Nota 9)	-	384.211.122	-	373.891.196
Operaciones de cobertura (Nota 9)	117.960	-	-	-
	<u>\$ 23.574.016</u>	<u>384.211.122</u>	<u>26.343.521</u>	<u>373.891.196</u>
Pasivo (Nota 21)				
Acreedores posición pasiva de coberturas	\$ 534.998	-	118.884	-

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

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.

Los instrumentos financieros que no cotizan en mercados activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el Nivel 2. Se incluye los derivados por contratos derivados de coberturas de moneda extranjera de venta libre, como los instrumentos financieros correspondientes a las inversiones en fiducias y participaciones en compañías, incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado. Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico es no observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando otra técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables relevantes y minimice el uso de datos de entrada no observables. Puesto que el valor razonable es una medición basada en el mercado, se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. Este es el caso del activo financiero reconocido a su valor razonable por la obligación de venta del interés residual de la infraestructura de gasoductos al final de los contratos de concesión.

Los activos que se reflejan en el estado de situación financiera de la Compañía corresponden al activo financiero del derecho contractual incondicional de recibir del Estado Colombiano, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero al ejercer el derecho de comprar la infraestructura de transporte de gas, al finalizar el plazo de los contratos de concesión y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible. Surtigas a su vez reconoce un activo intangible por la contraprestación de los servicios de construcción.

A juicio de la Administración, se concluyó que la mejor opción para medir el valor razonable del activo financiero es la de flujos de caja libre descontados por cuanto refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes a futuro que conforman el valor justo de la concesión a negociar con el Estado, una vez finalice o sea renovada.

Los supuestos en el cálculo del activo financiero fueron:

- El activo financiero se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
- Surtigas realizó el cálculo proporcional a la terminación de cada uno de los contratos de concesión vigentes.
- Solo fueron tenidos en cuenta los flujos de caja operacionales de estos activos en concesión. Los componentes del cálculo son los siguiente:
 - Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
 - Período de vencimiento de concesión.
 - Valor a perpetuidad del FCL Flujo de Caja Libre del año.
 - Valor actual del valor residual descontado al WACC*.
 - Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

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

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable del activo financiero por los gasoductos concesionados son: ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas, y la fórmula de WACC con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Generalmente, un cambio en la suposición utilizada para la proyección de ingresos se refleja de la misma forma en la medición del activo financiero y un cambio opuesto en el supuesto de los costos y gastos.

Surtigas revisa anualmente las valoraciones del Nivel 3 y considera lo apropiado de las entradas del modelo de valoración y el resultado de la valoración utilizando diversos métodos y técnicas de valoración estandarizados en la industria. En la selección del modelo de valoración más apropiado, la Compañía realiza de nuevo las pruebas y considera cuáles son los resultados del modelo que históricamente se alinean de manera más precisa con las transacciones reales del mercado.

Para los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 no se presentaron transferencias de activos o pasivos inicialmente clasificados en el Nivel 3.

La siguiente tabla presenta el movimiento del activo financiero por redes concesionadas clasificadas en Nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles para los períodos finalizados el 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Activo Financiero por Redes Concesionadas
Saldo a diciembre, 2022	\$ 373.891.196
Ajustes de valor razonable	10.319.926
Saldo a marzo, 2023	\$ 384.211.122

4. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
En moneda nacional		
Caja	\$ 55.300	55.300
Bancos (1)	57.714.225	264.662.023
	<u>57.769.525</u>	<u>264.717.323</u>
En moneda extranjera		
Bancos (1)	12.370.987	14.888.479
	<u>\$ 70.140.512</u>	<u>279.605.802</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

(1) Disminuye principalmente por la cancelación de obligaciones financieras por valor de \$30.000.000, pago de bonos por \$130.000.000 y pago de proveedores.

Las cuentas de bancos devengan intereses según acuerdos de negociación con algunas entidades como Scotiabank y Banco de Bogotá, con una tasa de intereses del 14.8% y 14.1% respectivamente, permitiendo así mantener los recursos generando rendimientos.

- No existen restricciones en este rubro.

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

Calidad crediticia	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
AAA	\$ 57.706.376	264.653.721
AA+	12.378.836	14.896.781
TOTAL	\$ 70.085.212	279.550.502

El saldo del efectivo está conformado por los recursos disponibles en caja y cuentas bancarias, con el propósito de cubrir los requerimientos de la Compañía.

5. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables con cambios en resultados comprenden lo siguiente:

	Marzo 2023	Diciembre 2022
Porción corriente		
Instrumentos financieros con cambios en resultados	\$ 6.619.697	8.272.554
Otras cuentas por cobrar – Cobertura	117.960	-
	\$ 6.737.657	8.272.554
Porción no corriente		
Instrumentos financieros con cambios en ORI (2)	\$ 16.836.359	18.070.967
Activo financiero – Contratos de concesión (1)	384.211.122	373.891.196
	\$ 401.047.481	391.962.163

(1) Corresponde a la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado Colombiano a la fecha de finalización de los contratos. De acuerdo con la CINIIF12 Acuerdos de Concesiones, el Operador reconoce 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 por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se mide de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

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

A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadores 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 activos financieros a valor razonable con cargo a resultados:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
AAA	\$ 6.575.929	8.230.705
AA	43.768	41.849
TOTAL	\$ 6.619.697	8.272.554

(2) Corresponde a las inversiones que posee Surtigas, inferiores al 20% y sobre las cuales no se tiene influencia significativa, medidas a valor razonable. El siguiente es el detalle de las inversiones:

Compañía	Marzo 2023	Diciembre, 2022
Colombiana de Extrusión S.A. - Extrucol	\$ 12.006.851	13.296.397
Metrex S.A.	4.729.365	4.674.427
Concentra Inteligencia en energía S.A.S	100.143	100.143
	\$ 16.836.359	18.070.967

6. ACTIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO

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

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 424.757.378	375.692.456
Otras cuentas por cobrar (2)	8.862.467	12.116.038
	\$ 433.619.845	387.808.494
No corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 437.119.700	400.297.489
Otras cuentas por cobrar (2)	644.103	534.532
	\$ 437.763.803	400.832.021

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

(1) Cuentas por cobrar

A continuación, se detallan las cuentas por cobrar comerciales:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Terceros	Vinculadas	Total	Terceros	Vinculadas	Total
Porción corriente						
Distribución de gas	\$ 242.919.343	5.370.146	248.289.489	211.041.348	2.784.828	213.826.176
Financiación no bancaria (a)	163.489.946	-	163.489.946	147.611.136	-	147.611.136
Leasing financiero	325.408	-	325.408	286.766	-	286.766
Otros servicios	46.332.116	47.414	46.379.530	44.742.113	121.323	44.863.436
Total, corto plazo	453.066.813	5.417.560	458.484.373	403.681.363	2.906.151	406.587.514
Deterioros deudores	(33.726.995)	-	(33.726.995)	(30.895.058)	-	(30.895.058)
	\$ 419.339.818	5.417.560	424.757.378	372.786.305	2.906.151	375.692.456
Porción no corriente						
Distribución de gas	120.226.955	-	120.226.955	110.858.788	-	110.858.788
Financiación no bancaria	240.819.781	-	240.819.781	208.554.307	-	208.554.307
Leasing financiero	22.030.999	-	22.030.999	22.254.202	-	22.254.202
Otros servicios	99.898.124	-	99.898.124	98.029.912	-	98.029.912
Total, porción no corriente	482.975.859	-	482.975.859	439.697.209	-	439.697.209
Deterioros deudores	(45.856.159)	-	(45.856.159)	(39.399.720)	-	(39.399.720)
	\$ 437.119.700	-	437.119.700	400.297.489	-	400.297.489

(a) 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.

- Los activos del contrato por distribución de gas reconocidos, no facturados a corte del 31 de marzo de 2023 corresponden a \$88.572.377 y a diciembre de 2022 por \$83.095.016.

(2) Otras cuentas por cobrar

A continuación, se detalla las otras cuentas por cobrar:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Préstamos concedidos	\$ 116.289	-	116.289	260.540	-	260.540
Otros deudores (a)	11.628.296	695.376	12.323.672	17.340.094	730.133	18.070.227
Dividendos por cobrar (b)	-	2.087.334	2.087.334	-	-	-
Deterioros deudores (c)	(5.664.828)	-	(5.664.828)	(6.214.729)	-	(6.214.729)
	\$ 6.079.757	2.782.710	8.862.467	11.385.905	730.133	12.116.038
Porción no corriente						
Préstamos concedidos a empleados.	\$ 646.258	-	646.258	536.878	-	536.878
Deterioros deudores (c)	(2.155)	-	(2.155)	(2.346)	-	(2.346)
	\$ 644.103	-	644.103	534.532	-	534.532

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

(a) Se compone de las cuentas por cobrar a entidades recaudadoras o entidades no financieras, constructoras, alcaldías, reclamaciones e indemnizaciones. Su disminución corresponde principalmente a los recaudos ejecutados en el trimestre.

(b) Incluye dividendos por cobrar así:

	Marzo, 2023
Colombiana de Extrusión (inversión patrimonial)	\$ 822.565
E2 Energía Eficiente	833.336
Metrex S.A. (inversión patrimonial)	376.461
Orión Contac Center	54.972
	<u>\$ 2.087.334</u>

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

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (76.511.853)	(65.445.748)
Deterioro cargado a gastos (nota 31)	(12.515.847)	(38.144.733)
Castigo (1)	2.659.130	16.783.345
Reintegro de deterioro con abono a resultados (nota 31)	1.118.433	10.295.283
Saldo al final del periodo	<u>\$ (85.250.137)</u>	<u>(76.511.853)</u>

(1) La política de cartera establece las condiciones para evaluar el castigo de esta, sobre los usuarios que superen la edad de mora en 510 días, adicionalmente se consideran otras variables como son las condiciones económicas, el estado de los inmuebles y la gestión de cobro realizada (mínimo 10 visitas domiciliarias); estos castigos son aprobados por la Junta Directiva.

- Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existe ningún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

7. INVENTARIOS

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

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Mercancías en existencias (1)	\$ 9.479.886	10.828.175
Materiales para la prestación de servicios	446.114	471.019
Inventarios en poder de terceros	2.274.891	2.263.399
	<u>12.200.891</u>	<u>13.562.593</u>
Deterioro de inventarios (1)	(1.101.627)	(1.101.627)
	<u>\$ 11.099.264</u>	<u>12.460.966</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

(1) El inventario 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 restricciones o limitaciones en este rubro.

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de otros activos no financieros:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente		
Gastos pagados por anticipado (1)	\$ 10.998.759	27.098.558
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	2.816.388	4.151.367
Depósitos Judiciales Corto Plazo	1.225.193	1.220.353
	<u>\$ 15.040.340</u>	<u>32.470.278</u>
Porción no corriente		
Otros activos no financieros	\$ 536.089	574.991
	<u>\$ 536.089</u>	<u>574.991</u>

(1) Se conforma por anticipos de contratos de servicios, anticipos para compra de gas y anticipos de seguros. Su disminución corresponde a legalización de anticipo de gas a Hocol por \$14.216.842, legalización de contratos de servicios por \$2.451.153.

9. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS ASOCIADAS

Identificación y actividad económica de las compañías asociadas

Orión Contact Center SAS. – El objeto social de la Compañía, consiste en el desarrollo de la prestación de servicios de Call Center, Contact Center, externalización procesos de negocios “Business Process Outsourcing”, consiste en la subcontratación de funciones de procesos de negocio en proveedores especializados; prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de servicio y negocio; servicio de recaudo telefónico y presencial de cartera y recaudo. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Cali.

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

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

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

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

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

<u>Compañía</u>	<u>Número de acciones</u>	<u>Porcentaje poseído</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Marzo, 2023</u>	
				<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del periodo</u>
Al 31 de marzo de 2023					
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.023.879	23.390	-
Gases del Pacífico S.A.C. (a)	19.883.832	3,6541%	18.880.961	(246.743)	(679.076)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	6.039.009	219.199	(211.871)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	1.283.424	48.693	-
			\$ 27.227.273	44.539	(890.947)
Diciembre, 2022					
<u>Compañía</u>			<u>Valor en libros</u>	<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del Periodo</u>
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.055.461	21.220	-
Gases del Pacífico S.A.C. (a)	19.883.832	4,5066%	22.233.949	314.375	(1.112.217)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	6.031.682	467.961	(195.840)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	2.068.066	246.694	-
			\$ 31.389.158	1.050.250	(1.308.057)

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

	<u>Marzo, 2023</u>	<u>Diciembre, 2022</u>
Saldo inicial	\$ 31.389.158	26.884.350
Efecto dilución (a)	(2.427.169)	(466.862)
Dividendos decretados	(888.308)	(984.241)
Ganancia por método de participación	44.539	961.853
Efecto en ORI del período	(890.947)	4.994.058
Saldo final	\$ 27.227.273	31.389.158

(a) Con el fin de reforzar el perfil crediticio, capturar beneficios fiscales y crecimiento en la demanda industrial y residencial; Promigas ratifica la capitalización de USD 10 millones en Gases del Pacífico; Por consiguiente, se presenta un efecto de dilución en la estructura accionaria de Surtigas pasando del 4,5066% al 3,6541% éste se registra en el patrimonio de la compañía, al considerarse una transacción de patrimonio.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****10. PROPIEDADES, REDES, PLANTA Y EQUIPOS**

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

		Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total	
Terrenos	\$ 8.542.143	-	8.542.143	8.542.143	-	8.542.143	
Construcciones en curso	682.593	-	682.593	551.750	-	551.750	
Edificaciones	36.312.861	(6.395.894)	29.916.967	36.270.750	(6.163.046)	30.107.704	
Redes	145.785.392	(19.044.415)	126.740.977	145.339.567	(18.355.910)	126.983.657	
Maquinaria, equipo y herramientas	13.404.053	(5.971.867)	7.432.186	11.904.481	(5.722.808)	6.181.673	
Muebles, enseres y equipos de oficina	2.974.271	(2.128.928)	845.343	2.902.335	(2.059.766)	842.569	
Equipos de comunicación y computación	5.008.216	(3.387.157)	1.621.059	4.861.812	(3.240.938)	1.620.874	
Flota y Equipo de transporte	652.954	(512.225)	140.729	652.954	(506.089)	146.865	
	\$ 213.362.483	(37.440.486)	175.921.997	211.025.792	(36.048.557)	174.977.235	

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

(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 1 enero, 2023	\$ 8.542.143	551.750	36.270.750	145.339.567	11.904.481	2.902.335	4.861.812	652.954	211.025.792
Compras	-	1.985.948	-	-	195.440	71.936	146.404	-	2.399.728
Capitalización de activos en curso	-	(1.816.204)	42.111	445.825	1.328.268	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(38.901)	-	-	(24.136)	-	-	-	(63.037)
Saldo al 31 marzo, 2023	\$ 8.542.143	682.593	36.312.861	145.785.392	13.404.053	2.974.271	5.008.216	652.954	213.362.483
Depreciación acumulada									
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ -	-	(6.163.046)	(18.355.910)	(5.722.808)	(2.059.766)	(3.240.938)	(506.089)	(36.048.557)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(232.848)	(688.505)	(249.059)	(69.162)	(146.219)	(6.136)	(1.391.929)
Saldo al 31 marzo, 2023	\$ -	-	(6.395.894)	(19.044.415)	(5.971.867)	(2.128.928)	(3.387.157)	(512.225)	(37.440.486)
Saldo Neto									
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ 8.542.143	551.750	30.107.704	126.983.657	6.181.673	842.569	1.620.874	146.865	174.977.235
Saldo a marzo 31, 2023	\$ 8.542.143	682.593	29.916.967	126.740.977	7.432.186	845.343	1.621.059	140.729	175.921.997

- Actualmente no hay restricciones relacionadas con las propiedades, redes, planta y equipo, como tampoco se ha identificado indicios de deterioro.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****11. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA**

Los activos fijos que fueron reconocidos como activos corrientes mantenidos para la venta, son los siguientes:

Descripción	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Apartamento 4D Laguna Club (a)	\$ 333.804	333.804
Apartamento 4A Laguna Club (a)	333.803	333.803
	<u>\$ 667.607</u>	<u>667.607</u>

- Corresponden a activos fijos que en los Estados Financieros son clasificados como activos no corrientes, pero debido a que la compañía tiene un plan de venta para el año 2023, su presentación se hace en la porción corriente de los Estados Financieros.
- (a) La venta de los apartamentos no se ha materializado debido a que no sean recibido propuestas de interés consideradas para vender por parte de Surtigas. Para este año 2023, la Compañía va a realizar un plan de ventas más amplio, donde se pueda llevar a más oferentes del mercado inmobiliario y lograr obtener como propuesta lo esperado.

12. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

Los activos intangibles en concesión son:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 202.710	-	202.710	317.624	-	317.624
Gasoductos y redes concesionadas	234.290.663	(77.715.023)	156.575.640	232.614.497	(75.004.748)	157.609.749
	<u>\$ 234.493.373</u>	<u>(77.715.023)</u>	<u>156.778.350</u>	<u>232.932.121</u>	<u>(75.004.748)</u>	<u>157.927.373</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se detalla el movimiento de las concesiones:

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Concesiones
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ 317.624	232.614.497	232.932.121
Adiciones	1.678.080	-	1.678.080
Capitalización de activos en curso	(1.676.166)	1.676.166	-
Traslado descuento tributario	(116.828)	-	(116.828)
Saldo al 31 marzo, 2023	\$ 202.710	234.290.663	234.493.373
Amortización acumulada			
Saldo a 1 de enero, 2023	-	(75.004.748)	(75.004.748)
Amortización	-	(2.710.275)	(2.710.275)
Saldo al 31 marzo, 2023	-	(77.715.023)	(77.715.023)
Saldo Neto			
Saldo 1 de enero, 2023	317.624	157.609.749	157.927.373
Saldo al 31 marzo, 2023	202.710	156.575.640	156.778.350

13. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es el saldo de otros activos intangibles:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Software	\$ 49.763.458	48.869.669
Amortización acumulada	(29.627.832)	(28.627.862)
	\$ 20.135.626	20.241.807

El siguiente es el movimiento de los otros activos intangibles:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Costo		
Saldo al inicio del periodo	\$ 48.869.669	41.678.824
Adiciones	893.789	7.190.845
Saldo al final del periodo	49.763.458	48.869.669
Amortización acumulada		
Saldo al inicio del periodo	(28.627.862)	(24.747.044)
Amortización	(999.970)	(3.880.818)
Saldo al final del periodo	(29.627.832)	(28.627.862)
Saldo neto	\$ 20.135.626	20.241.807

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

14. DERECHO DE USO

El siguiente es un detalle por tipos de derecho de uso de propiedad, redes, planta y equipo a 31 de marzo de 2023:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Edificios	\$ 3.799.933	(568.215)	3.231.718	4.013.306	(578.245)	3.435.061
Equipo de transporte	7.810.405	(7.074.136)	736.269	7.810.405	(6.775.673)	1.034.732
	11.610.338	(7.642.351)	3.967.987	11.823.711	(7.353.918)	4.469.793

A continuación, se detalla el movimiento de derecho de uso:

	Terrenos	Edificios	Equipo de transporte	Total, Propiedad, planta y equipo derecho de uso costo
Costo				
Saldo a 31 de diciembre, 2021	-	3.802.458	6.934.610	10.737.068
Adición	-	266.218	875.795	1.142.013
Retiros y bajas	-	(55.370)	-	(55.370)
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ -	4.013.306	7.810.405	11.823.711
Adición	-	89.117	-	89.117
Retiros y bajas	-	(302.490)	-	(302.490)
Saldo al 31 marzo, 2023	\$ -	3.799.933	7.810.405	11.610.338
Amortización acumulada				
Saldo a 31 de diciembre, 2021	\$ -	(432.858)	(5.365.645)	(5.798.503)
Amortización cargada a gasto	-	(153.283)	(1.410.028)	(1.563.311)
Retiros y bajas	-	7.896	-	7.896
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ -	(578.245)	(6.775.673)	(7.353.918)
Amortización cargada a gasto	-	(36.957)	(298.463)	(335.420)
Retiros y bajas	-	46.987	-	46.987
Saldo al 31 marzo, 2023	\$ -	(568.215)	(7.074.136)	(7.642.351)
Saldo Neto				
Saldo a 1 de enero, 2023	\$ -	3.435.061	1.034.732	4.469.793
Saldo a marzo 31, 2023	\$ -	3.231.718	736.269	3.967.987

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****15. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El siguiente es un resumen de las obligaciones financieras:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Terceros	Vinculadas	Total	Terceros	Vinculadas	Total
Porción corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 4.997.249	-	4.997.249	6.605.935	-	6.605.935
Contratos de arrendamiento	1.479.344	-	1.479.344	1.660.603	2.599	1.663.202
Intereses por pagar	4.546.208	1.678.485	6.224.693	4.988.040	713.431	5.701.471
	<u>\$ 11.022.801</u>	<u>1.678.485</u>	<u>12.701.286</u>	<u>13.254.578</u>	<u>716.030</u>	<u>13.970.608</u>
Porción no corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 444.287.040	142.901.473	587.188.513	474.390.818	110.119.240	584.510.058
Contratos de arrendamiento	5.175.800	-	5.175.800	5.460.143	262.371	5.722.514
	<u>\$ 449.462.840</u>	<u>142.901.473</u>	<u>592.364.313</u>	<u>479.850.961</u>	<u>110.381.611</u>	<u>590.232.572</u>

(a) Los instrumentos de crédito que componen esta deuda son pagarés. Se adquirió nueva obligación financiera con compañía vinculada Promigas por \$30.000.000.

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, 2023	<u>\$ 591.115.992</u>	<u>7.385.716</u>	<u>5.701.472</u>	<u>604.203.180</u>
Adición obligaciones	30.000.000	-	-	30.000.000
Ajuste por incremento de IPC	-	89.116	-	89.116
Pagos de obligaciones financieras	(31.784.853)	(524.801)	-	(32.309.654)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(294.887)	-	(294.887)
Amortización costo amortizado/incrementales	75.170	-	-	75.170
Costos incrementales	2.779.453	-	-	2.779.453
Intereses causados a resultados	-	182.484	21.532.539	21.715.023
Intereses pagados	-	(182.484)	(21.009.318)	(21.191.802)
Saldo a marzo, 2023	<u>\$ 592.185.762</u>	<u>6.655.144</u>	<u>6.224.693</u>	<u>605.065.599</u>

- 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.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

16. BONOS EN CIRCULACION

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente		
Bonos ordinarios (a)	\$ -	130.000.000
Intereses por pagar	1.609.242	4.248.436
	<u>\$ 1.609.242</u>	<u>134.248.436</u>
Porción no corriente		
Bonos ordinarios	\$ 69.757.859	69.744.599
	<u>\$ 69.757.859</u>	<u>69.744.599</u>

- (a) Disminución por pago de bonos.
- No existen covenants en este rubro.

El capital de los bonos emitidos por la Compañía es a largo plazo, el representante legal de los tenedores es Helm Trust S.A., tienen calificación de riesgo AAA y tienen pago de interés trimestre vencido, se detallan a continuación:

Serie	Plazo	Tasa	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Series A20	20 años	IPC + 3,64%	12/03/2013	12/02/2033	12/03/2013	70.000.000	70.000.000
						70.000.000	70.000.000
Costo amortizado						(242.141)	(255.401)
						<u>\$ 69.757.859</u>	<u>69.744.599</u>

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, 2023	\$ 199.744.599	4.248.436	203.993.035
Pago de bonos	(130.000.000)	-	(130.000.000)
Intereses causados	-	5.046.396	5.046.396
Intereses pagados	-	(7.685.590)	(7.685.590)
Costo amortizado	13.260	-	13.260
Saldo al 31 marzo, 2023	<u>\$ 69.757.859</u>	<u>1.609.242</u>	<u>71.367.101</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

17. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Marzo, 2023			Diciembre, 2022		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Adquisición de bienes y servicios nacionales	\$ 124.351.989	11.723.241	136.075.230	153.650.441	19.988.979	173.639.420
Acreedores	3.667.640	13.533	3.681.173	3.815.817	51.896	3.867.713
Dividendos por pagar (a)	6.156	35.996.044	36.002.200	2.197	-	2.197
Coberturas por pagar	534.998	-	534.998	118.884	-	118.884
	\$ 128.560.783	47.732.818	176.293.601	157.587.339	20.040.875	177.628.214

(a) Los dividendos por pagar se detallan a continuación:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 35.996.044	-
Otros (1)	6.156	2.197
	\$ 36.002.200	2.197

(1) Corresponde a los accionistas con participación inferior al 1%.

A continuación, se detallan los movimientos de los dividendos por pagar por los períodos de tres y doce meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Saldo inicial del período	\$ 2.197	2.197
Dividendos decretados – nota 20	36.000.003	30.000.000
Dividendos pagados	-	(30.000.000)
Saldo final del período	\$ 36.002.200	2.197

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

18. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Avances y anticipos recibidos	\$ 14.664.906	15.813.758
Depósitos recibidos de terceros	6.206.470	6.259.312
Retención de industria y comercio por pagar	4.472.132	5.361.050
Otros impuestos y contribuciones por pagar	1.297.508	4.693.644
Impuesto al valor agregado por pagar	379.309	1.207.772
Retención de industria y comercio por pagar	109.853	608.665
Recaudos a favor de terceros	23.756	23.756
	<u>\$ 27.153.934</u>	<u>33.967.957</u>

19. 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 2022 y en adelante es del 35%.

Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa del 10% para el 2022 y para el 2023 y en adelante será del 15%.

La ley 1819 de 2016, determinó a través del artículo 22 que para la vigencia de 2017 y siguientes, la determinación del impuesto sobre la renta y complementarios, en el valor de los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos y gastos, de los sujetos pasivos de este impuesto obligados a llevar contabilidad, aplicarán los sistemas de reconocimiento y medición, de conformidad con los marcos técnicos normativos contables vigentes en Colombia, cuando la ley tributaria remita expresamente a ellas y en los casos en que esta no regule la materia. En todo caso, la ley tributaria puede disponer de forma expresa un tratamiento diferente, de conformidad con el artículo 4 de la ley 1314 de 2009”.

La tarifa del impuesto a las ganancias ocasionales para personas naturales y jurídicas es del 15% de acuerdo con lo establecido en la Ley 2277 de 2022.

A través del Decreto 2617 del 29 de diciembre de 2022, expedido por el Ministerio de Hacienda, se establece una alternativa contable para mitigar los efectos del cambio de la tarifa del impuesto sobre la renta y del cambio en la tarifa del impuesto a las ganancias ocasionales en el periodo gravable 2022. El valor del impuesto diferido derivado del cambio de la tarifa del impuesto sobre la renta y del cambio en la tarifa del impuesto a las ganancias ocasionales, para el período gravable 2022, podrá reconocerse dentro del patrimonio de la entidad en los resultados acumulados de ejercicios anteriores.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

a. Componentes del gasto por impuesto a las ganancias:

El gasto por impuesto a las ganancias por los años terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 comprende lo siguiente:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Impuesto de renta del período corriente	\$ 15.880.758	12.246.047
Impuestos netos del periodo	(441.705)	309.881
Total, impuesto a las ganancias	\$ 15.439.053	12.555.928

b. Reconciliación de la tasa de impuestos de acuerdo con las disposiciones tributarias y la tasa efectiva:

Las disposiciones fiscales vigentes aplicables a la Compañía estipulan que en Colombia:

- Conforme a lo señalado en la reciente Ley de Inversión Social 2155 de 2021, la tarifa de impuesto sobre la renta a partir del año gravable 2022 en adelante es del 35%.
- La medición de los impuestos diferidos sobre aquellas diferencias temporarias que se reviertan o recuperen a partir del 1° de enero de 2022 en adelante, aplica la nueva tarifa del 35%.
- Para los periodos gravables 2020 y 2021, se crea el beneficio de auditoría para los contribuyentes que incrementen su impuesto neto de renta del año gravable en relación con el impuesto neto de renta del año inmediatamente anterior por lo menos en un 30% o 20%, con lo cual la declaración de renta quedará en firme dentro los 6 o 12 meses siguientes a la fecha de su presentación, respectivamente. Para los años gravables 2022 y 2023 el beneficio de auditoría contempla los siguientes rangos dependiendo de cuánto se incremente el impuesto neto de renta bien sea por un incremento del 35% o 25% tendrá el beneficio de 6 meses o 12 meses.
- A partir del año 2017 las pérdidas fiscales podrán ser compensadas con rentas líquidas ordinarias que obtuvieren en los 12 periodos gravables siguientes.
- El impuesto por ganancia ocasional está gravado a la tarifa del 15%.

De acuerdo con la NIC 12 párrafo 81 literal (c) el siguiente es el detalle de la conciliación entre el total de gasto de impuesto a las ganancias de la Compañía calculado a las tarifas tributarias actualmente vigentes y el gasto de impuesto efectivamente registrado en los resultados del periodo para los periodos terminados el 31 de marzo de 2023 y 2022.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

	Periodos terminados el				
	Marzo 31, 2023		Marzo 31, 2022		
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	\$	50.232.513		46.569.355	
Gasto de impuesto teórico		17.577.844	35,0%	16.299.273	35,0%
Más o (menos) impuestos que aumentan (disminuyen) el impuesto teórico:					
Gastos no deducibles		524.676	1,0%	1.013.916	2,2%
Ingresos por método de participación y dividendos no gravados		(435.248)	(0,9%)	(805.245)	(1,7%)
Intereses y otros ingresos no gravados		(132.319)	(0,3%)	(238.296)	(0,5%)
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas - activo financiero		(1.885.227)	(3,8%)	(2.003.565)	(4,3%)
Descuentos		(156.432)	(0,3%)	(639.468)	(1,4%)
Deducción especial en FNCE		(54.241)	(0,1%)	(1.070.687)	(2,3%)
Total gasto por impuesto a las ganancias del período	\$	15.439.053	30,74%	12.555.928	26,96%

c. Impuestos diferidos con respecto a inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

En cumplimiento del párrafo 39 de la NIC 12, la Compañía no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subsidiarias y en asociadas. Lo anterior debido a que: i) La Compañía tiene el control de las subsidiarias y de la decisión de venta de sus inversiones en asociadas, por consiguiente, puede decidir acerca de la reversión de tales diferencias temporarias; y ii) la Compañía no tiene previsto su realización en un futuro previsible.

Para efectos de presentación en el Estado de Situación Financiera, la Compañía realizó la compensación de los impuestos diferidos activos y pasivos conforme con lo dispuesto en el párrafo 74 de la NIC 12, considerando la aplicación de las disposiciones tributarias vigentes en Colombia sobre el derecho legal de compensar activos y pasivos por impuestos corrientes.

A marzo de 2023	Impuesto Diferido Calculado	Ajuste Compensación	Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado de Situación Financiera
Activo por Impuesto Diferido	\$ 58.746.242	(58.746.242)	-
Pasivo por Impuesto Diferido	(117.770.632)	58.746.242	(59.024.390)
Neto por Impuesto Diferido	\$ (59.024.390)	-	(59.024.390)
A diciembre de 2022	Impuesto Diferido Calculado	Ajuste Compensación	Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado de Situación Financiera
Activo por Impuesto Diferido	\$ 56.271.281	(56.271.281)	-
Pasivo por Impuesto Diferido	(116.026.922)	56.271.281	(59.755.61)
Neto por Impuesto Diferido	\$ (59.755.641)	-	(59.755.641)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

20. PATRIMONIO

Capital social - El capital autorizado al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, 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, 2023	Diciembre, 2022
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	<u>36.470.659</u>	<u>36.470.659</u>
Capital suscrito y pagado	\$ <u>571.764</u>	<u>571.764</u>

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Reserva Legal	317.647	317.647
Reserva Fiscal	3.470.001	3.470.001
Otras Reservas	645.366.556	571.309.726
Para readquisición de acciones	1.995	1.995
	\$ <u>649.156.199</u>	<u>575.099.369</u>

Reserva legal - La Compañía está obligada a apropiarse como reserva legal el 10% de sus utilidades netas anuales, hasta que el saldo de la reserva sea equivalente como mínimo al 50% del capital suscrito. La reserva no es distributable antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea General de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% mencionado.

Reserva fiscal – De conformidad con el artículo 45 de la ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida que se libere.

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

- Mediante acta No. 076 de la Asamblea General de Accionistas de 10 de marzo de 2023, se decretó lo siguiente:
 - Apropiación de la utilidad conformando una reserva ocasional a Disposición de los accionistas no gravada por \$46.979.278
 - Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF No gravada por \$13.932.869

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

- Apropriación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF gravada por \$13.144.683
- Pago de Dividendo Ordinario sobre 62.907.660 acciones por \$36.000.003

- Mediante acta No. 072 de la Asamblea General de Accionistas de 11 de marzo de 2022, se decretó lo siguiente:
 - Apropriación de la utilidad conformando una reserva ocasional a Disposición de los accionistas no gravada por 52.022.529
 - Apropriación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF No gravada por \$24.165.866
 - Apropriación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF gravada por \$2.053.088
 - Pago de Dividendo Ordinario sobre 62.907.660 acciones por \$30.000.000

Otros resultados integrales (ORI) – El saldo de otros resultados integrales se compone de lo siguiente:

	Marzo, 2023	Diciembre, 2022
Por valor revaluación de activos (nota 3)	\$ 11.868.802	13.103.410
Por operaciones de coberturas (nota 3)	(417.038)	(118.884)
Por beneficios a empleados	55.966	55.966
Por impuesto diferido (nota 19)	(1.653.945)	(1.943.490)
ORI por método de participación en asociadas (nota 9)	11.169.917	12.060.864
	\$ 21.023.702	23.157.866

21. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS PROCEDENTE DE CONTRATOS CON CLIENTES

El siguiente es un detalle de ingresos por actividades ordinarias por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Distribución de gas	\$ 270.309.520	238.824.016
Venta de otros bienes	3.022.328	2.075.616
Devoluciones bienes comercializados	(10.809)	(8.115)
Construcción instalaciones industriales	-	442.036
Acometidas internas	7.723.703	1.930.188
Rendimientos servicios técnicos e instalaciones (a)	18.925.911	11.340.971
Otros servicios	7.579.905	7.411.851
	\$ 307.550.558	262.016.563

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****22. OTROS INGRESOS**

El siguiente es un detalle de otros ingresos de actividades ordinarias por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Ingresos por contratos de construcción concesión	\$ 1.561.252	680.846
Rendimientos Financiación No Bancaria	32.137.987	12.684.739
Comisión Financiación No Bancaria	3.907.880	2.559.597
Rebajas y descuentos Financiación No Bancaria	(16)	(213)
Rendimientos leasing financiero	337.143	343.093
	<u>\$ 37.944.246</u>	<u>16.268.062</u>

23. COSTOS DE VENTAS Y PRESTACION DE SERVICIOS

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

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Costo distribución gas natural (a)	\$ 207.240.291	172.782.450
Salarios, prestaciones y beneficios a empleados	8.834.681	7.643.721
Intereses obligaciones financieras a FNB	7.803.249	-
Costos por conexión	5.398.163	3.325.430
Honorarios y asesorías	5.203.333	4.143.363
Costo venta servicios prestados clientes	5.145.080	6.020.212
Intereses bonos cargados a FNB	4.300.000	3.353.395
Otros costos por conexión	3.842.856	4.662.461
Mantenimiento y materiales	3.761.105	3.360.199
Amortización	3.009.595	2.693.844
Otras ventas de bienes comercializados	2.868.113	1.969.048
Otros costos generales	2.505.334	1.965.984
Costos por construcción de concesiones	1.561.251	680.846
Depreciación	1.319.571	1.275.775
Perdida coberturas de costos	1.102.360	1.318.742
Papelería, Afiliaciones y suscripción	905.842	906.108
Seguros	723.765	697.606
Servicios públicos	687.102	539.749
Arriendos	505.868	283.865
Aseo y Vigilancia de instalaciones y seguridad	318.475	241.448
Comisión Financiación No Bancaria	301.808	128.517
	<u>\$ 267.337.842</u>	<u>217.992.763</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****24. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS**

El siguiente es un detalle de los gastos de administración y ventas por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Impuestos Administrativos	\$ 4.903.016	3.948.602
Honorarios	4.532.379	1.700.385
Salarios, prestaciones y beneficios a empleados	4.513.141	4.599.940
Gastos generales Administrativos	2.975.020	2.176.302
Mantenimientos y materiales	887.448	729.672
Amortizaciones	700.650	728.031
Depreciaciones	407.778	349.419
Provisiones	(117.587)	(48.433)
	<u>\$ 18.801.845</u>	<u>14.183.918</u>

25. DETERIORO POR PERDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS

El siguiente es un detalle del deterioro por perdidas crediticias esperadas por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Reintegro de deterioro deudores	\$ (1.116.697)	(4.404.983)
Reintegro deterioro FNB	(1.699)	(70.846)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(37)	(6.040)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios a empleados	-	(69)
Deterioro cuentas por cobrar	8.074.911	5.049.271
Deterioro otros deudores	566.642	443.269
Deterioros deudores FNB	3.874.026	1.037.534
Deterioro arrendamientos financieros	268	23.040
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	-	37
	<u>\$ 11.397.414</u>	<u>2.071.213</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****26. OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETOS**

El siguiente es un detalle de los otros ingresos y gastos, netos por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Otros Ingresos		
Recuperación baja derecho de uso	\$ 39.385	-
Arriendos	13.879	13.140
Indemnización	291.980	-
Aprovechamiento	962.144	886.556
	\$ 1.307.388	899.696
Otros Gastos		
Donaciones	625.727	599.470
Otros gastos	66.602	71.264
	692.329	670.734
	\$ 615.059	228.962

27. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros por los por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Ingresos por activo financiero concesionado	\$ 10.319.926	8.840.624
interés de mora financiación no bancaria	618.746	-
Rendimientos préstamos a empleados	53.727	65.698
Costo amortizado deudores de servicios	1.080.907	270.672
Recargo por mora	425.303	470.210
Intereses sobre depósitos	5.108.615	23.025
Rendimientos fondos y carteras colectivas	1.370.101	177.930
	\$ 18.977.325	9.848.159

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

(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 periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Intereses obligaciones financieras (a)	\$ 13.729.290	3.596.945
Gastos bancarios	601	7.443
Costo amortizado de obligaciones financieras	2.854.623	1.497.283
Intereses bonos emitidos	746.396	1.264.659
Otros intereses	105.190	2.918
Intereses contrato de leasing	182.484	223.532
Costo amortizado bonos	13.260	22.967
Comisiones y gastos bancarios	322.209	129.897
Ajuste cartera de servicios (b)	251.595	2.259.115
	<u>\$ 18.205.648</u>	<u>9.004.759</u>

(a) Se adquirió nuevas obligaciones financieras durante el último año, además, a corte de marzo 2022 se calcularon intereses sobre un capital aproximado de \$200.000 mm, mientras que a corte de marzo 2023 se realizó sobre un capital aproximado de \$450.000 mm; adicionalmente el incremento en las tasas de referencia, del costo de deuda en promedio, a marzo de 2022 fue 9,86%, mientras que en marzo de 2023 fue de 17,71% el incremento estuvo por encima de los 750 puntos básicos.

(b) Corresponde al efecto de la remediación de la cartera por plan de refinanciación 180 meses y 120 meses con una tasa preferencial del 6,41% vs una tasa de mercado del 25,91%. Lo anterior amparado bajo la metodología de NIIF9.

29. DIFERENCIA EN CAMBIO, NETA.

El siguiente es un detalle de la diferencia en cambio neta por los periodos de tres meses terminados en:

	Marzo, 2023	Marzo, 2022
Diferencia en cambio realizada	\$ (9.988)	(9.693)
Diferencia cambio causada efectivo y equivalentes	365.480	850.131
	<u>\$ 355.492</u>	<u>840.438</u>

30. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS

Durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2023, no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

- Préstamos que impliquen para el mutuuario 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.

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de marzo de 2023 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, 2023							
Activos							
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	26.822.745	26.822.745
Inversiones	-	-	-	19.904.841	18.119.782	-	38.024.623
Deudores	1.104.439	-	-	102.388	6.993.442	-	8.200.269
	<u>1.104.439</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20.007.229</u>	<u>25.113.224</u>	<u>26.822.745</u>	<u>73.047.637</u>
Pasivos							
Obligaciones Financieras	144.579.958	-	-	-	-	-	144.579.958
Cuentas por Pagar	46.320.567	-	-	1.366.858	31.861	13.533	47.732.819
	<u>\$ 190.900.525</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.366.858</u>	<u>31.861</u>	<u>13.533</u>	<u>192.312.777</u>

El siguiente es el resumen de los saldos de ingresos y egresos al 31 de marzo de 2023, por transacciones realizadas con sus asociadas, accionistas, representantes legales, administradores y otros relacionados.

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
Marzo, 2023							
Ingresos							
Venta de Servicios Financieros	\$ 2.958.380	-	-	-	8.586.870	286.624	11.831.874
Método de Participación, neto	-	-	-	23.390	48.693	-	72.083
Extraordinarios	-	-	-	53.032	-	-	53.032
	<u>2.958.380</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>76.422</u>	<u>9.834.590</u>	<u>1.801.347</u>	<u>14.670.739</u>
Egresos							
Costos de venta y prestación de servicios	19.241.269	-	-	1.247.840	6.724.248	-	27.213.357
Sueldos y salarios Generales	-	-	780.246	-	-	-	780.246
Intereses	1.006	-	-	3.207.067	-	69.418	3.277.491
Método de Participación, neto	4.302.978	-	-	-	-	-	4.302.978
Comisiones	-	-	-	4.154	-	-	4.154
	<u>-</u>	<u>116.000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>116.000</u>
	<u>\$ 23.545.253</u>	<u>116.000</u>	<u>780.246</u>	<u>4.459.061</u>	<u>6.724.248</u>	<u>69.418</u>	<u>35.694.226</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023

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

31. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

El siguiente es un detalle de los compromisos y contingencias al 31 de marzo de 2023:

Compromisos

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

- a. Contratos de concesión con el Gobierno Nacional para construir, operar y mantener los gasoductos por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años más. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional. Los detalles de los contratos de concesión celebrados con el gobierno se incluyen en la nota 16.
- b. Contratos de suministro de gas natural con Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol), frontera Energy, CNE oil & gas, Hocol y Lewis 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

En el curso de sus operaciones, la Compañía está sujeta a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio ambiente. En opinión de la administración de la Compañía no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

A 31 de marzo de 2023 se tienen los siguientes 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:

Dentro de las contingencias más relevantes por procesos de demandas laborales con VT Servicios Legales (con cuantías de más de \$100.000.000) corresponden a demandan grupales e individuales por concepto de pagos pendientes de prestaciones sociales, salarios e indemnizaciones que los contratistas no cancelaron en su momento.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Marzo, 2023	
	Cantidad	Valor
<i>Litigios y demandas en contra</i>		
Procesos ordinarios:		
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	1	1.137.600
Ordinarios	1	1.137.600
Laborales	69	5.512.351
Total.	70	6.649.951
<i>Derechos contingentes</i>		
Litigios y demandas	107	15.920.048
Total.	107	15.920.048

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

	Marzo, 2023
Ordinarios	2
Laborales	28
	30

32. OPERACIÓN POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de Surtigas. 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 costos.

Los segmentos de operación de la Compañía están conformados de la siguiente manera:

Distribución de gas natural	Financiación no bancaria
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Brilla

Segmentos geográficos

Los segmentos de Distribución de Gas y Financiación no bancaria son gestionados en los mercados integrados conformados por algunos municipios de los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y Antioquia.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

Al presentar la información sobre segmentos geográficos, el ingreso del segmento se determina tomando como criterio la ubicación geográfica de los clientes. Los activos del segmento se determinan con base en su ubicación geográfica.

La Compañía no ha provisto revelaciones adicionales, ya que la información de los ingresos de las actividades ordinarias presentadas en la tabla de información general sobre segmentos de los cuales debe informarse ha sido preparada de acuerdo con las NCIF.

Cliente principal

Los ingresos de los clientes de los segmentos de Distribución de Gas y Financiación no bancaria al 31 de marzo de 2023 por \$ 345.494.804 y representan aproximadamente un porcentaje de 96% y el 3% del total de ingresos de la Compañía, respectivamente.

A continuación, se presentan los activos, pasivos y estado de resultado por segmentos; la segmentación de mercados.

	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Marzo, 2023			
Activos	\$ 1.370.146.761	390.537.070	1.760.683.831
Pasivos	\$ 955.292.285	1.002.295	956.294.579
Marzo, 2023			
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos Clientes	\$ 307.550.558	-	307.550.558
Otros ingresos	1.898.395	36.045.851	37.944.246
Total, ingresos de actividades ordinarias	309.448.953	36.045.851	345.494.804
Costos de venta y prestación de servicios	(252.722.689)	(14.615.153)	(267.337.842)
Utilidad Bruta	56.726.264	21.430.698	78.156.962
Gastos de administración y ventas	(18.782.132)	(19.713)	(18.801.845)
Participación en las ganancias de subordinadas	1.199.027	-	1.199.027
Participación en las ganancias de asociadas	44.539	-	44.539
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(7.523.388)	(3.874.026)	(11.397.414)
Otros ingresos y gastos, neto	591.631	23.428	615.059
Resultados de actividades operacionales	32.255.941	17.560.387	49.816.328
Ingresos financieros	18.358.578	618.747	18.977.325
Gastos financieros	(18.205.648)	-	(18.205.648)
Diferencia en cambio, neto	(355.492)	-	(355.492)
Costo financiero, neto	32.053.379	18.179.134	50.232.513
Utilidad antes de impuesto sobre la renta			
Impuesto sobre la renta	(9.076.356)	(6.362.697)	(15.439.053)
Resultado del período	\$ 22.977.023	11.816.437	34.793.460

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2023**

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

33. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Entre el 1 de abril y el 12 de mayo de 2023 no hay hechos posteriores que requieran ajustes o revelaciones en los estados financieros terminados al y por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2023.