



INFORME PERIÓDICO  
**TRIMESTRAL**  
ENERO - FEBRERO - MARZO

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.
<b>DESEMPEÑO ECONÓMICO</b>	5
<b>RIESGOS</b>	9
<b>GLOSARIO</b>	12
<b>ANEXOS</b>	13
ESTADOS FINANCIEROS E INFORME DEL REVISOR FISCAL	14

A photograph of a person standing on a rocky mountain ridge. In the background, a large, rugged mountain peak is visible. The scene is bathed in a warm, golden light, suggesting sunrise or sunset. The sky is a clear, pale blue. The overall mood is one of achievement and natural beauty.

# DESEMPEÑO ECONÓMICO

## Cambios materiales en los Estados Financieros

Del 1 de abril al 15 de mayo de 2024 no tenemos conocimiento de que se haya presentado eventos o cambios materiales que pudieran tener impactos en los estados financieros de Surtigas por el trimestre terminado en 31 de marzo de 2024.

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

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

En el primer trimestre del año 2024, la compañía presentó resultados financieros que superan los objetivos trazados en presupuesto tanto a nivel operacional como no operacional. La Utilidad neta se ubicó en \$32.568 MM, correspondiente al 125% de ejecución presupuestal. Los resultados globales de la compañía han sido apalancados por el buen desempeño de cada una de las líneas de negocio en las que participa Surtigas.

### Estado de situación financiera

A nivel del Estado de Situación Financiera, comparando el cierre de marzo del año 2024 con el cierre del año 2023, a continuación, se presentan las variaciones más relevantes.

El activo total de la compañía cerró en \$1,88 billones con un aumento del 6,8% en comparación con el cierre del primer trimestre de 2023, debido principalmente al incremento del activo financiero al costo amortizado de largo y corto plazo y los activos financieros a valor razonable.

#### Obligaciones financieras corto plazo

Este rubro presenta una variación de 468%, correspondiente a \$59.477 MM, debido principalmente a la reclasificación de \$55.000 MM, correspondiente a la porción corriente de los créditos de largo plazo con vencimientos menores a un año. La diferencia corresponde al registro de los intereses por pagar de las obligaciones financieras.

#### Reservas

Este rubro presenta una variación de 13,12% equivalente a \$85.466 MM, debido principalmente al registro de las reservas ocasionales decretadas por la Asamblea General de Accionistas por valor de \$56.426 MM y las reservas legales bajo NCIF de \$29.041 MM.

## Estado de Resultados

En lo que respecta a Estado de Resultados, comparando la información registrada a marzo del año 2024 con el mismo periodo reportado para el ejercicio anterior, se presentan las siguientes variaciones más relevantes:

#### **Ingresos – Contratos con Clientes**

Los ingresos de actividades ordinarias a marzo de 2024 cerraron en \$388.397 MM, registrando respecto del mismo periodo del año anterior, una variación de -10,7%, en donde el rubro de Ingresos Contratos con Clientes disminuyó en \$35.602 MM debido principalmente al negocio de Gas Natural producto de la terminación de contratos con clientes no regulados lo que trajo consigo una reducción en el volumen comercializado. Lo anterior se compensa parcialmente con el aumento en los ingresos de Distribución de Gas Natural por incremento en tarifa, debido al movimiento de las variables macroeconómicas como TRM, IPP e inflación, los cuales impactan en la tarifa de la compañía en conjunto con un aumento del 5% del volumen de distribución vendido.

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

#### **Costos de ventas y prestación de servicios**

En línea con los ingresos, en el primer trimestre de 2024 los Costos de ventas y prestación de servicios registraron una disminución de \$36.928 MM respecto del mismo periodo del año anterior, correspondientes a un -13,9%, debido principalmente a menores costos de gas natural generado por la reducción en el volumen comercializado por terminación de contratos con clientes no regulados.

#### **Deterioro por pérdidas crediticias esperadas**

El concepto de Deterioro por pérdidas crediticias esperadas acumulados a marzo de 2024 ha presentado un incremento de \$5.875 MM, debido principalmente al fortalecimiento en la metodología de cálculo de provisión con lo cual la compañía cubre de manera razonable el riesgo de default y al incremento de las colocaciones.

#### **Gastos financieros**

Por su parte, los gastos financieros presentan una disminución de \$5.355 MM equivalentes a una variación de -30%, debido principalmente a la reducción de las tasas de financiación la cual pasa en promedio del 18,5% EA a marzo 2023 al 16% EA a corte de marzo 2024.

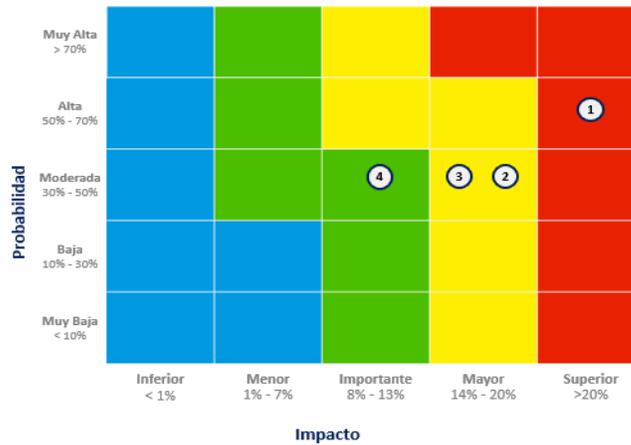
An aerial photograph of a beach and ocean, overlaid with a semi-transparent green filter. The ocean is a deep blue-green, transitioning to a lighter, yellowish-green near the shore. The beach is a light tan color. In the bottom right corner, a few small figures of people are visible on the sand. The word "RIESGOS" is centered in the lower half of the image in a white, sans-serif font.

# RIESGOS

Durante el primer trimestre del año 2024 se realizó la actualización del ejercicio de Riesgos Estratégicos empleando la metodología de Valor en Riesgos (VaR por sus siglas en inglés) otorgando así una visión cuantitativa y cualitativa de los riesgos.

Respecto a la gestión adelantada, esta representó cambios respecto a los riesgos reportados en el periodo anterior; en esta ocasión se identificaron y priorizaron tres (3) riesgos, los cuales presentamos a continuación de acuerdo con su impacto cuantitativo determinado por metodología VaR:

N°	Riesgo Claves Corto Plazo
1	Cambios en la normatividad, regulación y decisiones administrativas que afectan al negocio
2	Desabastecimiento del Gas Natural en el país
3	Afectación en recaudo y provisión de cartera de la compañía.
4	Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información potencializados por el uso de IA



Con relación al riesgo Incertidumbre macroeconómica y geopolítica que afecte el desarrollo de los negocios-, este no tuvo cambios significativos en su valoración cuantitativa respecto a la reportada en el periodo anterior, por dicha razón no se contempló dentro de la tabla.

Ahora bien, para cada uno de los riesgos ilustrados anteriormente Surtigas ha desarrollado las siguientes actividades de control como mitigantes:

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

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

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

- Análisis del marco regulatorio tarifario y de comercialización.
- Gestión y seguimiento al marco regulatorio y a las Negociaciones de procesos abiertos con la CREG (directamente y con gremios).
- Reuniones con los expertos comisionados y con el Ministerio en búsqueda de agilizar los trámites internos de la CREG.
- Acompañamiento permanente de Andesco, Asocodis y Naturgas para lograr beneficio a los usuarios sin afectar la suficiencia financiera de la compañía.
- Asesoría Externa - Análisis del marco regulatorio.

## 2. Desabastecimiento del Gas Natural en el país

Se analizaron aspectos tales como fallas Geológicas del Productor de gas y una menor producción en los campos de Gas (madurez- Declinación).

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Declaración de Producción
- Monitoreo del mercado, definición y aprobación de estrategias comerciales.
- Monitoreo a la oferta de gas para clientes.
- Solicitar ante la CREG la obtención de tarifas de Bidireccionalidad.
- Gestionar acuerdos de compra de gas Offshore (Shell y Petrobras).
- Adquirir capacidad de almacenamiento y regasificación y participar en la Comercialización Gas Natural Importado.

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

Se analizaron aspecto tales como recaudo de la cartera y deterioro de esta por impacto en el aumento del costo de vida y de los bienes esenciales, alta inflación y tasas de interés.

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Fortalecer los planes de fidelización para tener una mayor cercanía con los clientes y mejorar su cultura de pago (brilla).
- Medición avanzada: como medición inteligente y medición prepago.
- Planes de refinanciación a la medida del cliente.
- Seguimiento al cumplimiento del cronograma de suspensiones y/o generación de ordenes de suspensión GAS

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

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

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

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

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

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

An aerial photograph of a beach with turquoise water and a person walking. The water is a vibrant blue-green, and the sand is a light, textured brown. A person is walking along the shoreline, leaving a trail of footprints. The overall scene is serene and natural.

# 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 written in white, spaced-out capital letters across the middle of the image.

# ANEXOS

***Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.***  
***Estados financieros intermedios condensados***  
***Para el período de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024***  
***Con el informe del Revisor Fiscal***



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

Teléfono +57 (601) 618 8000  
Ext. 5555

[www.kpmg.com/co](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA**

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

### **Introducción**

He revisado la información financiera intermedia condensada que se adjunta al 31 de marzo de 2024 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 2024;
- los estados condensados de resultados y de otro resultado integral por el período de tres que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024; 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**

Basada en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada al 31 de marzo de 2024 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 'Tania Paola Gonzalez Argel', written over a horizontal line.

Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.  
T.P. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.

15 de mayo de 2024



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

Teléfono +57 (601) 618 8000  
Ext. 5555  
[www.kpmg.com/co](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE eXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LANGUAGE (XBRL)**

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

### **Introducción**

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 31 de marzo de 2024 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. ("la Compañía"), que incorpora la información financiera intermedia, la cual comprende:

- el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2024;
- los estados de resultados y de otro resultado integral por el periodo de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024; y
- las notas al reporte.

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

### **Alcance de la revisión**

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

## Conclusión

Basada en mi revisión, 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 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. al 31 de marzo de 2024, 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.



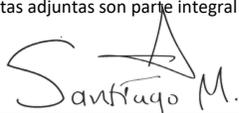
Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.  
T.P. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.

15 de mayo de 2024

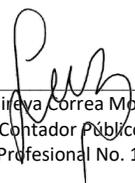
**SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Nota	Marzo 31, 2024	Diciembre 31, 2023
<b>ACTIVOS</b>			
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Efectivo	4	\$ 33.924.544	49.569.852
Activos financieros a valor razonable	5	43.862.118	19.162.321
Activos financieros a costo amortizado	6	446.928.291	418.525.761
Inventarios	7	12.211.007	12.325.107
Otros activos no financieros	8	8.647.723	12.705.950
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA</b>		<b>545.573.683</b>	<b>512.288.991</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta		-	333.804
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>545.573.683</b>	<b>512.622.795</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Activos financieros a valor razonable	5	438.069.074	425.654.667
Activos financieros a costo amortizado	6	496.209.377	486.896.046
Inversiones en asociadas	9	20.079.490	23.854.398
Propiedades, redes, planta y equipos	10	186.479.222	184.136.937
Activos intangibles:			
Concesiones	11	162.928.557	164.664.064
Otros activos intangibles	12	20.740.689	20.776.617
		183.669.246	185.440.681
Activos por derecho de uso	13	10.191.172	10.151.535
Otros activos no financieros	8	639.871	690.620
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>1.335.337.452</b>	<b>1.316.824.884</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>\$ 1.880.911.135</b>	<b>1.829.447.679</b>
<b>PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	14	\$ 72.178.460	70.073.380
Bonos en circulación	15	1.142.381	1.345.322
Cuentas por pagar	16	151.810.303	132.904.545
Beneficios a empleados		4.121.136	3.786.327
Impuesto corriente de renta		11.852.824	9.951.106
Otros pasivos no financieros	17	32.814.945	35.921.016
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>273.920.049</b>	<b>253.981.696</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	14	592.751.771	550.795.624
Bonos en circulación	15	69.769.956	69.766.085
Beneficios a empleados		1.896.012	1.977.554
Provisiones		2.354.350	2.513.224
Impuesto diferido pasivo, neto	18	60.437.517	60.380.948
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>727.209.606</b>	<b>685.433.435</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>1.001.129.655</b>	<b>939.415.131</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital suscrito y pagado	19	571.764	571.764
Prima en colocación de acciones		1.932.628	1.932.628
Reservas		734.622.555	649.156.199
Resultados acumulados		144.421.260	237.319.183
Dilución en inversiones		(18.135.240)	(15.165.247)
Otro resultado integral		16.368.513	16.218.021
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>879.781.480</b>	<b>890.032.548</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		<b>\$ 1.880.911.135</b>	<b>1.829.447.679</b>

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



Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 15 de mayo de 2024)

\* 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 preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

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

Periodo de tres meses terminados en:	Nota	Marzo 31, 2024	Marzo 31, 2023
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con Clientes	20	\$ 261.007.792	294.093.763
Otros ingresos	21	47.389.674	51.401.041
Total Ingresos de actividades ordinarias		<b>308.397.466</b>	<b>345.494.804</b>
Costos de venta y prestación de servicios	22	(229.968.471)	(267.337.842)
UTILIDAD BRUTA		<b>78.428.995</b>	<b>78.156.962</b>
Gastos de administración y ventas	23	(21.154.829)	(18.801.845)
Participación en las pérdidas y ganancias de asociadas	9	(95.180)	44.539
Dividendos recibidos		1.844.067	1.199.027
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	6 y 24	(17.272.811)	(11.397.414)
Otros, netos	25	248.603	615.059
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		<b>41.998.845</b>	<b>49.816.328</b>
Ingresos financieros	26	17.049.140	18.977.325
Gastos financieros	27	(12.598.878)	(18.205.648)
Diferencia en cambio, neta		269.461	(355.492)
Costo financiero, neto		4.719.723	416.185
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS		<b>46.718.568</b>	<b>50.232.513</b>
Impuesto a las ganancias	18	(14.150.135)	(15.439.053)
RESULTADOS DEL PERÍODO		<b>\$ 32.568.433</b>	<b>34.793.460</b>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		<b>\$ 518</b>	<b>553</b>

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



Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 15 de mayo de 2024)

\* 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 preparados de acuerdo con información tomada 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, 2024	Marzo 31, 2023
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 32.568.433	34.793.460
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	(469.812)	(1.234.608)
Por impuesto diferido	18	70.472	185.191
		<u>(399.340)</u>	<u>(1.049.417)</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período</i>			
Por operaciones de coberturas	5	631.335	(298.154)
Por impuesto diferido	18	(220.967)	104.354
		<u>410.368</u>	<u>(193.800)</u>
Por ajuste en conversión de moneda de negocios en el extranjero	9	142.518	(890.947)
Por operaciones de cobertura		<u>(3.054)</u>	-
		<u>139.464</u>	<u>(890.947)</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO		<u>150.492</u>	<u>(2.134.164)</u>
TOTAL RESULTADO DEL PERÍODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL		<u>\$ <b>32.718.925</b></u>	<u><b>32.659.296</b></u>

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



Santiago Mejia Medina\*  
Representante Legal



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



Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 15 de mayo de 2024)

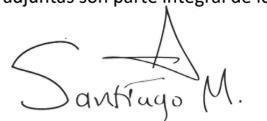
\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

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

Períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y de 2023

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Resultados acumulados				Dilución en inversiones	Otro resultado integral	Total patrimonio	
				Reservas	Resultados de períodos anteriores	Resultados del período	Efecto de adopción por primera vez				Total
<b>Saldos a 31 de diciembre de 2022</b>	<b>19</b>	<b>\$ 571.764</b>	<b>1.932.628</b>	<b>575.099.369</b>	<b>(529.386)</b>	<b>110.056.834</b>	<b>112.606.132</b>	<b>222.133.580</b>	<b>(12.738.079)</b>	<b>23.157.866</b>	<b>810.157.128</b>
Traslados	19	-	-	-	110.056.834	(110.056.834)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	19	-	-	74.056.830	(74.056.830)	-	-	(74.056.830)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	19	-	-	-	(36.000.003)	-	-	(36.000.003)	-	-	(36.000.003)
Efecto dilución en inversiones	9	-	-	-	-	-	-	-	(2.427.169)	-	(2.427.169)
Resultado del período y otro resultado integral	19	-	-	-	-	34.793.460	-	34.793.460	-	(2.134.164)	32.659.296
<b>Saldos a 31 de marzo de 2023</b>		<b>\$ 571.764</b>	<b>1.932.628</b>	<b>649.156.199</b>	<b>(529.385)</b>	<b>34.793.460</b>	<b>112.606.132</b>	<b>146.870.207</b>	<b>(15.165.248)</b>	<b>21.023.702</b>	<b>804.389.252</b>
<b>Saldos a 31 de diciembre de 2023</b>		<b>\$ 571.764</b>	<b>1.932.628</b>	<b>649.156.199</b>	<b>(753.305)</b>	<b>125.466.356</b>	<b>112.606.132</b>	<b>237.319.183</b>	<b>(15.165.247)</b>	<b>16.218.021</b>	<b>890.032.548</b>
Traslados	19	-	-	-	125.466.356	(125.466.356)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	19	-	-	85.466.356	(85.466.356)	-	-	(85.466.356)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	19	-	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)
Efecto dilución en inversiones	9	-	-	-	-	-	-	-	(2.969.993)	-	(2.969.993)
Resultado del período y otro resultado integral	19	-	-	-	-	32.568.433	-	32.568.433	-	150.492	32.718.925
<b>Saldos a 31 de marzo de 2024</b>		<b>\$ 571.764</b>	<b>1.932.628</b>	<b>734.622.555</b>	<b>(753.305)</b>	<b>32.568.433</b>	<b>112.606.132</b>	<b>144.421.260</b>	<b>(18.135.240)</b>	<b>16.368.513</b>	<b>879.781.480</b>

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



Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 15 de mayo de 2024)

\* 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 preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

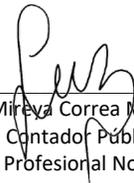
**SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**(En miles de pesos colombianos)**

<b>Período de tres meses terminados:</b>	<b>Notas</b>	<b>Marzo 31, 2024</b>	<b>Marzo 31, 2023</b>
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del periodo		\$ 32.568.433	34.793.460
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	10,13,22 y 23	2.184.443	1.727.349
Amortización de intangibles y concesiones	11,12,22 y 23	4.044.379	3.710.245
Intereses causados	14, 15, 22 y 27	25.618.923	29.734.492
Rendimientos causados	21 y 26	(51.332.899)	(54.698.230)
Actualización activo financiero de concesión	26 y 3	(12.291.424)	(10.319.926)
Pérdida (Utilidad) por método de participación de asociadas	9	95.180	(44.539)
Deterioro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	24	17.272.811	11.397.414
Recuperación de provisiones	23	(27.068)	(117.587)
Diferencia en cambio, neta		(269.461)	355.492
Recuperación en venta de activos mantenidos para la venta		(61.196)	-
Ganancia en baja de Derechos de uso		(27.242)	(39.385)
Impuesto sobre la renta	18	14.150.135	15.439.053
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a costo amortizado		(45.624.062)	(81.572.599)
Inventarios		114.100	1.361.703
Activos financieros a valor razonable		(24.699.797)	1.758.046
Otros activos no financieros		905.187	14.096.417
Cuentas por pagar		(20.475.673)	(37.951.123)
Beneficios a empleados		253.269	659.293
Otros pasivos no financieros		308.887	(3.794.378)
Rendimientos recibidos		42.726.649	42.944.817
Efectivo usado de actividades de la operación		<u>(14.566.426)</u>	<u>(30.559.986)</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(12.361.473)	(12.454.954)
Intereses pagados	14 y 15	(21.680.618)	(28.877.392)
<b>Efectivo neto usado en las actividades de operación</b>		<u>(48.608.517)</u>	<u>(71.892.332)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Prestamos concedidos		(26.028)	(121.688)
Recaudos prestamos concedidos		116.867	195.461
Adquisición de:			
Propiedades, redes, planta y equipo	10	(4.059.178)	(2.399.728)
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(592.795)	-
Concesiones	11	(1.282.873)	(1.678.080)
Otros intangibles	12	(1.115.748)	(893.789)
Producto de la venta de:			
Activos mantenidos para la venta		395.000	-
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<u>(6.564.755)</u>	<u>(4.897.824)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Adquisición de obligaciones financieras	14	40.000.000	30.000.000
Pagos de obligaciones financieras	14	(622.456)	(32.309.653)
Pago de bonos	15	-	(130.000.000)
<b>Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiación</b>		<u>39.377.544</u>	<u>(132.309.653)</u>
<b>Disminución neta del efectivo</b>		(15.795.728)	(209.099.809)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo mantenido		150.420	(365.481)
Efectivo al inicio del período		49.569.852	279.605.802
<b>Efectivo al final del período</b>	4	<u>\$ 33.924.544</u>	<u>70.140.512</u>

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



Santiago Mejía Medina\*



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



Tania Paola Gonzalez Argel  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 280945-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 15 de mayo de 2024)

\* 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 preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

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

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2024**

**(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 2024 contaba con 480 empleados directos y 33 temporales. Al 31 de diciembre de 2023 contaba con 487 empleados directos y 26 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 Resolución 174 y en enero de 2018 ratificó mediante Resolución CREG 006 de 2018 los cargos aprobados en la Resolución 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 Compañía 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 aplica la Compañía a sus usuarios por concepto de la distribución y comercialización de gas natural están reguladas y aprobadas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y la metodología para su aplicación está establecida por las Resoluciones CREG 137 y 202 de 2013 y sus modificaciones.

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.

## **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 2024**

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

---

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.

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 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 Resolución 174 y en enero de 2018 ratificó mediante Resolución CREG 006 de 2018 los cargos aprobados en la Resolución 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.

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 atendidos por Surtigas 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.

En marzo de 2023, la CREG expidió la Resolución 502 025 de 2023, "Por la cual se reconocen Estaciones de Regulación de Puerta de Ciudad-ERPC que estaban en la base tarifaria de transporte de un transportador de gas natural, como parte del Programa de Reposición de Activos para el Mercado Relevante de Distribución

## **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 2024**

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

---

aprobado mediante Resolución CREG 502 017 de 2022 confirmada con la Resolución CREG 502 031 de 2022.”, y estableció un delta del cargo de distribución en \$/m3 por efecto del Programa de Reposición de Activos presentado por Surtigas; el cual se adiciona al respectivo Cargo de Distribución aplicable a los Usuarios de Uso Residencial y al Cargo Promedio de Distribución aplicable a los Usuarios diferentes a los de Uso Residencial establecido en el Artículo 2 de la Resolución CREG 502 017 de 2022 y confirmada mediante la Resolución CREG 031 de 2022.

Surtidora de Gas del Caribe posee las siguientes entidades asociadas al 31 de marzo de 2024:

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

## **2. BASES DE PREPARACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

### **2.1 Marco técnico normativo**

La Compañía prepara estados financieros de acuerdo con la NIC 34 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 asociadas 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 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 el 31 de diciembre de 2023, cuyas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables

## 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 2024

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

---

se conservan para la preparación de los estados financieros intermedios condensados del período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2024.

Los estados financieros intermedios condensados para el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2024 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 separado anual.

#### 2.3 Moneda funcional y de presentación

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

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

		Marzo, 2024	Diciembre, 2023
Cierre	\$	3.842,30	3.822,05

Promedios mensuales:

Promedios mensuales:			
	2024		2023
Enero	\$ 3.920,20	Enero	\$ 4.712,18
Febrero	3.931,85	Febrero	4.802,75
Marzo	3.908,67	Marzo	4.760,96

### 3. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

Los estados financieros intermedios condensados del período terminado el 31 de marzo de 2024, conservan los mismos criterios de determinación de valores razonables utilizados en el cierre de ejercicio al 31 de diciembre de 2023, no se identificaron variaciones significativas.

#### 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, 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

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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 con cambios en resultados, al cierre del año 2023, utilizando las siguientes variables para los escenarios bajo y alto con una variación de más o menos 10 puntos básicos:

<b>Impacto Utilidad Neta Antes de Impuestos</b>	<b>Alto</b>	<b>Bajo</b>
	<b>Cifras en millones</b>	
<i>Tasas de interés de descuento</i>	<u>(12.348)</u>	<u>12.878</u>
<i>Gradiente de crecimiento a perpetuidad</i>	<u>7.992</u>	<u>(7.708)</u>
	%	
<i>Tasas de interés de descuento</i>	8,64%	8,44%
<i>Gradiente de crecimiento a perpetuidad</i>	3.1%	2,90%

**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:

	<b>Marzo, 2024</b>		<b>Diciembre, 2023</b>	
	<b><u>Nivel 2</u></b>	<b><u>Nivel 3</u></b>	<b><u>Nivel 2</u></b>	<b><u>Nivel 3</u></b>
<b>Activo</b>				
Instrumento Financiero con cambios en resultado (Nota 5)	\$ 43.862.118	-	19.162.321	-
Instrumentos financieros con cambios en ORI	16.859.198	-	16.736.215	-
Activos financieros a valor razonable (Nota 5)	-	421.209.876	-	408.918.452
	<b>\$ <u>60.721.316</u></b>	<b><u>421.209.876</u></b>	<b><u>35.898.536</u></b>	<b><u>408.918.452</u></b>
<b>Pasivo</b>				
Acreeedores posición pasiva de coberturas (Nota 16)	\$ 247.277	-	878.612	-

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.

## **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 2024**

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

---

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.

El activo financiero se origina por el 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.

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

## 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 2024

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

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.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>Activo Financiero por Redes Concesionadas</b>
<b>Saldo a diciembre, 2023</b>	<b>\$ 408.918.452</b>
Ajustes de valor razonable	12.291.424
<b>Saldo a marzo, 2024</b>	<b>\$ 421.209.876</b>

#### 4. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
<b>En moneda nacional</b>		
Caja	\$ 51.300	55.300
Bancos (a)	32.483.454	48.526.033
	<b>32.534.754</b>	<b>48.581.333</b>
<b>En moneda extranjera</b>		
Bancos (a)	1.389.790	988.519
	<b>\$ 33.924.544</b>	<b>49.569.852</b>

- (a) La disminución en los bancos se debe a que, para el primer trimestre de 2024, las tasas de rentabilidad para las cuentas de ahorro y corriente han disminuido con relación al periodo anterior.

## 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 2024

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

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, 2024	Diciembre, 2023
AAA	\$ 32.483.454	48.526.033
AA+	1.389.790	988.519
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 33.873.244</b>	<b>49.514.552</b>

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, 2024	Diciembre, 2023
<b>Porción corriente</b>		
Instrumentos financieros con cambios en resultados (3)	\$ 43.862.118	19.162.321
	<b>\$ 43.862.118</b>	<b>19.162.321</b>
<b>Porción no corriente</b>		
Instrumentos financieros con cambios en ORI (2)	\$ 16.859.198	16.736.215
Activo financiero – Contratos de concesión (1)	421.209.876	408.918.452
	<b>\$ 438.069.074</b>	<b>425.654.667</b>

(1) 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. 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 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.

## 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 2024

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

- (2) Corresponde a las inversiones que posee Surtigas, inferiores al 20% y sobre la cuales no se tiene influencia significativa, medidas a valor razonable. Se firmó contrato para la constitución de una Fiducia como administradora de un Patrimonio Autónomo de las Compañías de Gas. El siguiente es el detalle de las inversiones:

Compañía	Marzo 2024	Diciembre, 2023
Colombiana de Extrusión S.A. - Extrucol	\$ 11.662.172	12.006.851
Metrex S.A.	4.604.231	4.729.364
Alianza Fiduciaria – Fondos Fiduciarios	592.795	-
	<u>\$ 16.859.198</u>	<u>16.736.215</u>

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

	Marzo, 2024	Diciembre, 2023
Calidad crediticia		
AAA	\$ 43.811.975	19.113.899
AA	50.143	48.422
TOTAL	<u>\$ 43.862.118</u>	<u>19.162.321</u>

Su incremento se origina por traslado de fondos de entidades bancarias.

## 6. ACTIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO

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

	Marzo, 2024	Diciembre, 2023
<b>Corriente:</b>		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 432.551.917	401.754.230
Otras cuentas por cobrar (2)	14.376.374	16.771.531
	<u>\$ 446.928.291</u>	<u>418.525.761</u>
<b>No corriente:</b>		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 495.598.348	486.245.776
Otras cuentas por cobrar (2)	611.029	650.270
	<u>\$ 496.209.377</u>	<u>486.896.046</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 2024**

**(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, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Vinculadas	Total	Terceros	Vinculadas	Total
<b>Porción corriente</b>						
Distribución y comercialización de gas (a)	\$ 201.423.440	3.622.792	205.046.232	183.690.260	9.390.124	193.080.384
Financiación no bancaria (b)	212.151.331	-	212.151.331	193.982.880	-	193.982.880
Leasing financiero	337.260	-	337.260	330.725	-	330.725
Otros servicios	52.534.647	-	52.534.647	49.674.412	-	49.674.412
<b>Total, corto plazo</b>	<b>466.446.678</b>	<b>3.622.792</b>	<b>470.069.470</b>	<b>427.678.277</b>	<b>9.390.124</b>	<b>437.068.401</b>
Deterioros deudores	(37.517.553)	-	(37.517.553)	(35.314.171)	-	(35.314.171)
<b>\$</b>	<b>428.929.125</b>	<b>3.622.792</b>	<b>432.551.917</b>	<b>392.364.106</b>	<b>9.390.124</b>	<b>401.754.230</b>
<b>Porción no corriente</b>						
Distribución y comercialización de gas	140.371.718	-	140.371.718	133.301.086	-	133.301.086
Financiación no bancaria (b)	295.357.261	-	295.357.261	285.263.894	-	285.263.894
Leasing financiero	20.621.843	-	20.621.843	21.034.083	-	21.034.083
Otros servicios	97.597.108	-	97.597.108	98.894.614	-	98.894.614
<b>Total, porción no corriente</b>	<b>553.947.930</b>	<b>-</b>	<b>553.947.930</b>	<b>538.493.677</b>	<b>-</b>	<b>538.493.677</b>
Deterioros deudores	(58.349.582)	-	(58.349.582)	(52.247.901)	-	(52.247.901)
<b>\$</b>	<b>495.598.348</b>	<b>-</b>	<b>495.598.348</b>	<b>486.245.776</b>	<b>-</b>	<b>486.245.776</b>

- a) Los activos de contratos reconocidos no facturados a corte del 31 de marzo 2024 corresponden a \$ 68.690.363 y a 31 de diciembre 2023 a \$61.063.355.
- b) 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.

**(2) Otras cuentas por cobrar**

A continuación, se detalla las otras cuentas por cobrar:

	Marzo, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
<b>Porción corriente</b>						
Préstamos concedidos	\$ 789.592	-	789.592	788.140	-	788.140
Otros deudores (a)	15.524.534	1.096.182	16.620.716	20.484.545	895.496	21.380.041
Dividendos por cobrar (b)	-	2.693.266	2.693.266	-	-	-
Deterioros deudores (c)	(5.727.200)	-	(5.727.200)	(5.396.650)	-	(5.396.650)
<b>\$</b>	<b>10.586.926</b>	<b>3.789.448</b>	<b>14.376.374</b>	<b>15.876.034</b>	<b>895.496</b>	<b>16.771.531</b>
<b>Porción no corriente</b>						
Préstamos concedidos	\$ 620.711	-	620.711	662.255	-	662.255
Deterioros deudores (c)	(9.682)	-	(9.682)	(11.985)	-	(11.985)
<b>\$</b>	<b>611.029</b>	<b>-</b>	<b>611.029</b>	<b>650.269</b>	<b>-</b>	<b>650.270</b>

## 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 2024

(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:

	<b>Marzo, 2024</b>
Colombiana de Extrusión (inversión patrimonial)	\$ 1.598.270
E2 Energía Eficiente	666.669
Metrex S.A. (inversión patrimonial)	245.797
Orión Contac Center	182.530
	<u>\$ 2.693.266</u>

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

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
Saldo al inicio del periodo	\$ (92.970.707)	(76.511.853)
Deterioro cargado a gastos (nota 24)	(18.926.652)	(58.890.035)
Castigo (1)	8.639.501	26.981.021
Reintegro de deterioro con abono a resultados (nota 24)	1.653.841	15.450.160
Saldo al final del periodo	<u>\$ 101.604.017</u>	<u>(92.970.707)</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 2024 y 31 de diciembre de 2023 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:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
Mercancías en existencias (1)	\$ 9.601.887	9.484.315
Materiales para la prestación de servicios	977.895	1.056.100
Inventarios en poder de terceros	2.131.895	2.285.362
	<u>12.711.677</u>	<u>12.825.777</u>
Deterioro de inventarios	(500.670)	(500.670)
	<u>\$ 12.211.007</u>	<u>12.325.107</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 2024

(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, 2024	Diciembre, 2023
<b>Porción corriente</b>		
Gastos pagados por anticipado (1)	\$ 4.016.330	8.239.803
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	3.598.917	3.601.333
Depósitos Judiciales Corto Plazo	1.032.476	864.814
	<u>\$ 8.647.723</u>	<u>12.705.950</u>
<b>Porción no corriente</b>		
Otros activos no financieros	\$ 639.871	690.620
	<u>\$ 639.871</u>	<u>690.620</u>

(1) Su disminución corresponde a legalización de anticipo de gas prepago con el proveedor Hocol por \$1.467.347, seguros y pólizas (responsabilidad civil, automóviles, incendio) \$1.752.020 y anticipos por avance de contratos integrales (construcción, mantenimiento, redes) \$884.057.

#### 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

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

**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, 2024</u>	
				<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del periodo</u>
<b>Al 31 de marzo de 2024</b>					
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.076.733	76.244	-
Gases del Pacífico S.A.C. (a)	19.883.832	2,3783%	12.766.813	(15.932)	(113.198)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	5.396.782	81.147	(26.266)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	839.162	(236.639)	-
			<b>\$ 20.079.490</b>	<b>(95.180)</b>	<b>(139.464)</b>

<u>Compañía</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Marzo, 2023</u>			
		<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del Periodo</u>		
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.183.019	23.390	-
Gases del Pacífico S.A.C. (a)	19.883.832	4,5066%	15.639.540	(246.743)	(679.076)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	5.289.369	219.199	(211.871)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	1.742.470	48.693	-
			<b>\$ 23.854.398</b>	<b>44.539</b>	<b>(890.947)</b>

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

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
<b>Saldo inicial</b>	\$ 23.854.398	31.389.158
Efecto dilución (a)	(2.969.993)	(2.427.169)
Dividendos decretados	(849.199)	(888.308)
Pérdida (Ganancia) por método de participación	(95.180)	1.098.610
Resultado en ORI del período	139.464	(5.317.893)
<b>Saldo final</b>	<b>\$ 20.079.490</b>	<b>23.854.398</b>

(a) Con el fin de reforzar el perfil crediticio, capturar beneficios fiscales y crecimiento en la demanda industrial y residencial; Promigas S.A. E.S.P. ratifica la capitalización de USD 28 millones en el mes de febrero de 2024 y de USD 10 millones en el periodo 2023 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% y de 3,6541% al

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

2,3783% en los periodos 2023 y 2024 respectivamente; éste se registra en el patrimonio de la compañía, al considerarse una transacción de patrimonio.

**10. PROPIEDADES, REDES, PLANTA Y EQUIPOS**

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

	<b>Marzo, 2024</b>			<b>Diciembre, 2023</b>		
	<b>Costo</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Total</b>	<b>Costo</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Total</b>
Terrenos	\$ 8.542.143	-	8.542.143	8.542.143	-	8.542.143
Construcciones en curso	3.249.037	-	3.249.037	693.366	-	693.366
Edificaciones	36.990.654	(7.358.338)	29.632.316	36.990.654	(7.116.074)	29.874.580
Redes	149.915.620	(21.851.322)	128.064.298	149.439.011	(21.145.055)	128.293.956
Maquinaria, equipo y herramientas	21.476.373	(7.410.077)	14.066.296	20.656.435	(6.939.727)	13.716.708
Muebles, enseres y equipos de oficina	3.344.713	(2.392.463)	952.250	3.211.826	(2.328.037)	883.789
Equipos de comunicación y computación	5.781.807	(3.924.720)	1.857.087	5.774.098	(3.763.684)	2.010.414
Flota y Equipo de transporte	652.954	(537.159)	115.795	652.954	(530.973)	121.981
	<b>\$ 229.953.301</b>	<b>(43.474.079)</b>	<b>186.479.222</b>	<b>225.960.487</b>	<b>(41.823.550)</b>	<b>184.136.937</b>

**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 2024**

**(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
<b>Costo</b>									
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <u>8.542.143</u>	<u>693.366</u>	<u>36.990.654</u>	<u>149.439.011</u>	<u>20.656.435</u>	<u>3.211.826</u>	<u>5.774.098</u>	<u>652.954</u>	<u>225.960.487</u>
Compras	-	3.732.908	-	-	185.674	132.887	7.709	-	4.059.178
Capitalización de activos en curso	-	(1.122.395)	-	476.609	645.786	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(54.842)	-	-	(11.522)	-	-	-	(66.364)
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	\$ <u>8.542.143</u>	<u>3.249.037</u>	<u>36.990.654</u>	<u>149.915.620</u>	<u>21.476.373</u>	<u>3.344.713</u>	<u>5.781.807</u>	<u>652.954</u>	<u>229.953.301</u>
<b>Depreciación acumulada</b>									
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ -	-	<u>(7.116.074)</u>	<u>(21.145.055)</u>	<u>(6.939.727)</u>	<u>(2.328.037)</u>	<u>(3.763.684)</u>	<u>(530.973)</u>	<u>(41.823.550)</u>
Depreciación cargada a gasto	-	-	(242.264)	(706.267)	(470.350)	(64.426)	(161.036)	(6.186)	(1.650.529)
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	\$ -	-	<u>(7.358.338)</u>	<u>(21.851.322)</u>	<u>(7.410.077)</u>	<u>(2.392.463)</u>	<u>(3.924.720)</u>	<u>(537.159)</u>	<u>(43.474.079)</u>
<b>Saldo Neto</b>									
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <u>8.542.143</u>	<u>693.366</u>	<u>29.874.580</u>	<u>128.293.956</u>	<u>13.716.708</u>	<u>883.789</u>	<u>2.010.414</u>	<u>121.981</u>	<u>184.136.937</u>
<b>Saldo a marzo 31, 2024</b>	\$ <u>8.542.143</u>	<u>3.249.037</u>	<u>29.632.316</u>	<u>128.064.298</u>	<u>14.066.296</u>	<u>952.250</u>	<u>1.857.087</u>	<u>115.795</u>	<u>186.479.222</u>

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 2024**

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

**11. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES**

Los activos intangibles en concesión son:

	Marzo, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 265.198	-	265.198	333.494	-	333.494
Gasoductos y redes concesionadas	251.365.753	(88.702.394)	162.663.359	250.140.261	(85.809.691)	164.330.570
	<b>\$ 251.630.951</b>	<b>(88.702.394)</b>	<b>162.928.557</b>	<b>250.473.755</b>	<b>(85.809.691)</b>	<b>164.664.064</b>

A continuación, se detalla el movimiento de las concesiones:

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Concesiones
<b>Costo</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <u>333.494</u>	<u>250.140.261</u>	<u>250.473.755</u>
Adiciones	1.282.873	-	1.282.873
Capitalización de activos en curso	(1.225.492)	1.225.492	-
Traslado descuento tributario	(125.677)	-	(125.677)
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	<b>\$ <u>265.198</u></b>	<b><u>251.365.753</u></b>	<b><u>251.630.951</u></b>
<b>Amortización acumulada</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	-	(85.809.691)	(85.809.691)
Amortización	-	(2.892.703)	(2.892.703)
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	-	<b>(88.702.394)</b>	<b>(88.702.394)</b>
<b>Saldo Neto</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <u>333.494</u>	<u>164.330.570</u>	<u>164.664.064</u>
<b>Saldo a marzo 31, 2024</b>	<b>\$ <u>265.198</u></b>	<b><u>162.663.359</u></b>	<b><u>162.928.557</u></b>

**12. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES**

El siguiente es el saldo de otros activos intangibles:

	Marzo, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	\$ 54.812.747	(34.072.058)	20.740.689	53.696.999	(32.920.382)	20.776.617
Servidumbres	11.000	(11.000)	-	11.000	(11.000)	-
	<b>\$ 54.823.747</b>	<b>(34.083.058)</b>	<b>20.740.689</b>	<b>53.707.999</b>	<b>(32.931.382)</b>	<b>20.776.617</b>

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el movimiento de los otros activos intangibles:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
<b>Costo</b>		
Saldo al inicio del periodo	\$ 53.707.999	48.869.669
Adiciones	1.115.748	4.838.330
Saldo al final del periodo	<u>54.823.747</u>	<u>53.707.999</u>
<b>Amortización acumulada</b>		
Saldo al inicio del periodo	(32.931.382)	(28.627.862)
Amortización cargada al costo	(347.536)	(1.317.312)
Amortización cargada al gasto	(804.140)	(2.986.208)
Saldo al final del periodo	<u>(34.083.058)</u>	<u>(32.931.382)</u>
Saldo neto	<u>\$ 20.740.689</u>	<u>20.776.617</u>

**13. ACTIVOS POR DERECHO DE USO**

El siguiente es un detalle por tipos de activos por derecho de uso de propiedad, redes, planta y equipo a 31 de marzo de 2024:

	<b>Marzo, 2024</b>			<b>Diciembre, 2023</b>		
	<b>Costo</b>	<b>Amortización acumulada</b>	<b>Total</b>	<b>Costo</b>	<b>Amortización acumulada</b>	<b>Total</b>
Edificios	\$ 3.843.352	(641.681)	3.201.671	3.999.641	(640.976)	3.358.665
Equipo de transporte	14.190.708	(7.201.207)	6.989.501	13.498.769	(6.705.899)	6.792.870
	<u>\$ 18.034.060</u>	<u>(7.842.888)</u>	<u>10.191.172</u>	<u>17.498.410</u>	<u>(7.346.875)</u>	<u>10.151.535</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 2024**

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

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

	Edificios	Equipo de transporte	Total, Propiedad, planta y equipo derecho de uso - Costo
<b>Costo</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <b>3.999.641</b>	<b>13.498.769</b>	<b>17.498.410</b>
Adición contratos existentes	65.096	691.939	757.035
Retiros y bajas	(221.385)	-	(221.385)
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	\$ <b>3.843.352</b>	<b>14.190.708</b>	<b>18.034.060</b>
<b>Amortización acumulada</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <b>(640.976)</b>	<b>(6.705.899)</b>	<b>(7.346.875)</b>
Amortización cargada a gasto	(38.606)	(495.308)	(533.914)
Retiros y bajas	37.901	-	37.901
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	\$ <b>(641.681)</b>	<b>(7.201.207)</b>	<b>(7.842.888)</b>
<b>Saldo Neto</b>			
<b>Saldo a 01 enero, 2024</b>	\$ <b>3.358.665</b>	<b>6.792.870</b>	<b>10.151.535</b>
<b>Saldo a marzo 31, 2024</b>	\$ <b>3.201.671</b>	<b>6.989.501</b>	<b>10.191.172</b>

**14. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El siguiente es un resumen de las obligaciones financieras:

	Marzo, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Vinculadas	Total	Terceros	Vinculadas	Total
<b>Porción corriente</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 55.374.149	-	55.374.149	55.374.149	-	55.374.149
Contratos de arrendamiento	2.436.314	-	2.436.314	2.294.062	-	2.294.062
Intereses por pagar	11.426.461	2.941.536	14.367.997	10.367.357	2.037.812	12.405.169
	<u>\$ 69.236.924</u>	<u>2.941.536</u>	<u>72.178.460</u>	<u>68.035.568</u>	<u>2.037.812</u>	<u>70.073.380</u>
<b>Porción no corriente</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 429.445.953	153.271.219	582.717.172	389.404.261	151.138.364	540.542.625
Contratos de arrendamiento	10.034.599	-	10.034.599	10.252.999	-	10.252.999
	<u>\$ 439.480.552</u>	<u>153.271.219</u>	<u>592.751.771</u>	<u>399.657.260</u>	<u>151.138.364</u>	<u>550.795.624</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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (a) Los instrumentos de crédito que componen esta deuda son pagarés. Se adquirió nueva obligación financiera con el banco BBVA \$40.000.000 en el mes de enero 2024 a una tasa fija de 12,43%; y refinanciación de obligación financiera con Bancolombia por \$70.000.000.

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
<b>Saldo a 1 de enero, 2024</b>	<b>\$ 595.916.775</b>	<b>12.547.061</b>	<b>12.405.168</b>	<b>620.869.004</b>
Adición obligaciones	40.000.000	639.473	-	40.639.473
Ajuste por incremento de IPC	-	117.560	-	117.560
Pagos de obligaciones financieras	-	(622.456)	-	(622.456)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(210.725)	-	(210.725)
Amortización costo amortizado/incrementales	2.132.853	-	-	2.132.853
Costos incrementales	41.693	-	-	41.693
Intereses causados a resultados	-	486.840	20.725.299	21.212.139
Intereses pagados	-	(486.840)	(18.762.470)	(19.249.310)
<b>Saldo a marzo, 2023</b>	<b>\$ 638.091.321</b>	<b>12.470.913</b>	<b>14.367.997</b>	<b>664.930.231</b>

Existe operación con covenants no financiero en el crédito de Scotiabank tomado en el mes de diciembre 2023, en el que se restringe el uso de los recursos solamente para refinanciación de deuda.

**15. BONOS EN CIRCULACION**

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Marzo, 2024	Diciembre, 2023
<b>Porción corriente</b>		
Intereses por pagar	1.142.381	1.345.322
	<b>\$ 1.142.381</b>	<b>1.345.322</b>
<b>Porción no corriente</b>		
Bonos ordinarios	\$ 69.769.956	69.766.085
	<b>\$ 69.769.956</b>	<b>69.766.085</b>

No existen covenants en este rubro.

**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 2024**

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

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, 2024	Diciembre, 2023
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
						(230.044)	(233.915)
						<b>\$ 69.769.956</b>	<b>69.766.085</b>

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

	Bonos	Intereses por pagar	Bonos en circulación
<b>Saldo al 1 de enero, 2024</b>	\$ <b>69.766.086</b>	<b>1.345.321</b>	<b>71.111.407</b>
Intereses causados	-	2.228.368	2.228.368
Intereses pagados	-	(2.431.308)	(2.431.308)
Costo amortizado	3.870	-	3.870
<b>Saldo al 31 marzo, 2024</b>	\$ <b>69.769.956</b>	<b>1.142.381</b>	<b>70.912.337</b>

**16. CUENTAS POR PAGAR**

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Marzo, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
<b>Porción corriente</b>						
Adquisición de bienes y servicios nacionales	\$ 95.142.079	12.198.712	107.340.791	111.990.520	15.459.751	127.450.271
Acreedores	4.159.564	60.474	4.220.038	4.434.086	139.379	4.573.465
Dividendos por pagar	6.596	39.995.601	40.002.197	2.197	-	2.197
Coberturas por pagar	247.277	-	247.277	878.612	-	878.612
	<b>\$ 99.555.516</b>	<b>52.254.787</b>	<b>151.810.303</b>	<b>117.305.415</b>	<b>15.599.130</b>	<b>132.904.545</b>

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

	Marzo, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 39.995.601	-
Otros (1)	6.596	2.197
	<b>\$ 40.002.197</b>	<b>2.197</b>

## 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 2024

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

(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 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
Saldo inicial del período	\$ 2.197	2.197
Dividendos decretados – nota 19	40.000.000	36.000.003
Dividendos pagados	-	(36.000.003)
Saldo final del período	<u>\$ 40.002.197</u>	<u>2.197</u>

### 17. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
Avances y anticipos recibidos	\$ 17.612.587	14.963.088
Retenciones y autorretenciones en la fuente	5.065.864	6.301.796
Depósitos recibidos de terceros	7.973.284	7.236.541
Retención de industria y comercio por pagar	152.157	701.885
Otros impuestos y contribuciones por pagar	1.660.146	4.895.683
Impuesto al valor agregado por pagar	327.511	1.798.267
Recaudos a favor de terceros	23.396	23.756
	<u>\$ 32.814.945</u>	<u>35.921.016</u>

### 18. 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 2023 y en adelante es del 35%. Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa 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.

**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 2024****(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 2024 y 2023 comprende lo siguiente:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Marzo, 2023</b>
Impuesto de renta del período corriente	\$ 14.244.062	15.880.758
<b>Subtotal de impuesto corriente</b>	<b>14.244.062</b>	<b>15.880.758</b>
Impuestos diferidos netos del periodo	(93.927)	(441.705)
<b>Subtotal de impuestos diferidos</b>	<b>(93.927)</b>	<b>(441.705)</b>
<b>Total, impuesto a las ganancias</b>	<b>\$ 14.150.135</b>	<b>15.439.053</b>

**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 2024 y 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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Trimestres terminados en			
	<u>Marzo, 2024</u>		<u>Marzo, 2023</u>	
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>	<b>46.718.568</b>		<b>50.232.513</b>	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	16.351.498	35,0%	17.577.844	35,0%
Gastos no deducibles	814.127	1,7%	524.676	1,0%
Ingresos por método de participación y dividendos no gravados	(612.110)	-1,3%	(435.248)	-0,9%
Efecto del impuesto del activo financiero	(2.256.977)	-4,8%	(1.885.226)	-3,8%
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(146.403)	-0,3%	(132.319)	-0,3%
Descuentos	-	0,0%	(156.432)	0%
Deducción Especial FNCE	-	0,0%	(54.242)	-0,1%
<b>Total, gasto del impuesto del período</b>	<b>\$ 14.150.135</b>		<b>\$ 15.439.053</b>	
Tasa Efectiva	30,29%		30,74%	

**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 asociadas 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.

**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 2024**

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

A marzo de 2024	Impuesto Diferido Calculado	Ajuste Compensación	Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado de Situación Financiera
Activo por Impuesto Diferido	\$ 64.706.275	(64.706.275)	-
Pasivo por Impuesto Diferido	(125.143.792)	64.706.275	(60.437.517)
<b>Neto por Impuesto Diferido</b>	<b>\$ (60.437.517)</b>	<b>-</b>	<b>(60.437.517)</b>

A diciembre de 2023	Impuesto Diferido Calculado	Ajuste Compensación	Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado de Situación Financiera
Activo por Impuesto Diferido	\$ 62.384.295	(62.384.295)	-
Pasivo por Impuesto Diferido	(122.765.243)	62.384.295	(60.380.948)
<b>Neto por Impuesto Diferido</b>	<b>\$ (60.380.948)</b>	<b>-</b>	<b>(60.380.948)</b>

**19. PATRIMONIO**

**Capital social** - El capital autorizado al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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, 2024	Diciembre, 2023
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	<b>36.470.659</b>	<b>36.470.659</b>
Capital suscrito y pagado	<b>571.764</b>	<b>571.764</b>

**Reservas** – El saldo de las reservas se detalla así:

	Marzo, 2024	Diciembre, 2023
Reserva Legal	\$ 317.647	317.647
Reserva Fiscal	8.878.453	8.878.453
Reservas Ocasionales	479.000.281	422.574.551
Otras Reservas	246.424.179	217.383.553
Para readquisición de acciones	1.995	1.995
	<b>\$ 734.622.555</b>	<b>649.156.199</b>

**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.

## 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 2024

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

**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. 080 de la Asamblea General de Accionistas de 14 de marzo de 2024, se decretó lo siguiente:
  - Apropiación de la utilidad conformando una reserva ocasional a disposición de los accionistas no gravada por \$56.425.731
  - Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF No gravada por \$14.215.238
  - Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF gravada por \$14.825.387
  - Pago de Dividendo Ordinario sobre 62.907.660 acciones por \$40.000.000
- 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.
  - Apropiación 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.

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

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Diciembre, 2023</b>
Por instrumentos de patrimonio	\$ 9.720.571	10.119.911
Por operaciones de coberturas	(203.636)	(610.950)
Por beneficios a empleados	(34.733)	(34.733)
Por efecto en conversión de moneda	6.886.311	6.743.793
	<b>\$ 16.368.513</b>	<b>16.218.021</b>

## 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 2024

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

## 20. 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:

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Marzo, 2023</u>
Distribución gas natural (a)	\$ 234.272.111	270.309.520
Otros servicios	9.255.355	7.579.905
Instalaciones y servicios técnicos	10.339.091	7.723.703
Ingresos por concesiones	1.157.196	1.561.252
Bienes comercializados	2.904.911	3.011.519
Comisión financiación no bancaria	3.079.128	3.907.864
	<u>\$ 261.007.792</u>	<u>294.093.763</u>

a) La disminución se presenta en el negocio de comercialización de gas, explicado principalmente por menor ingreso en los volúmenes de gas en (26 MMm<sup>3</sup>) en las industrias no reguladas, de igual forma, una reducción en volúmenes de grandes consumidores por (56 MMm<sup>3</sup>).

## 21. OTROS INGRESOS

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

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Marzo, 2023</u>
Rendimientos financiación no bancaria	\$ 31.881.295	32.137.987
Rendimientos instalaciones y servicios técnicos	15.177.495	18.925.911
Contratos de arrendamiento	330.884	337.143
	<u>\$ 47.389.674</u>	<u>51.401.041</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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****22. 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:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Marzo, 2023</b>
Costo distribución gas natural (a)	\$ 163.713.534	207.240.291
Beneficios a empleados	9.631.838	8.834.681
Intereses obligaciones financieras a FNB	11.704.137	7.803.249
Costos por conexión	6.469.713	5.398.163
Honorarios y asesorías	5.992.902	5.203.333
Costo venta servicios prestados clientes	5.583.631	5.145.080
Intereses bonos cargados a FNB	1.788.318	4.300.000
Otros costos por conexión	5.748.428	3.842.856
Mantenimiento y materiales	2.612.613	3.761.105
Amortizaciones	3.240.240	3.009.595
Bienes comercializados	2.766.581	2.868.113
Otros costos generales	3.131.799	2.505.334
Costos por construcción de concesiones	1.157.196	1.561.251
Depreciaciones	1.688.796	1.319.571
Perdida coberturas de costos	584.523	1.102.360
Papelería, afiliaciones y publicaciones	1.351.504	905.842
Seguros	1.477.999	723.765
Servicios públicos	465.318	687.102
Arriendos	268.281	505.868
Aseo y Vigilancia de instalaciones y seguridad	297.961	318.475
Comisión Financiación No Bancaria	293.159	301.808
	<b>\$ 229.968.471</b>	<b>267.337.842</b>

(a) Disminución corresponde al impacto en la volatilidad de la TRM en el costo del gas dada la contratación en dólares con los proveedores de suministro y transporte de gas; la deuda se liquida con la tasa del último día del mes de consumo.

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****23. 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:

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Marzo, 2023</b>
Impuestos Administrativos (a)	\$ 6.273.261	4.903.016
Honorarios	4.527.677	4.532.379
Beneficios a empleados	4.353.037	4.513.141
Gastos generales Administrativos	4.174.506	2.975.020
Mantenimientos y materiales	553.630	887.448
Amortizaciones	804.139	700.650
Depreciaciones	495.647	407.778
Provisiones	(27.068)	(117.587)
	<b>\$ 21.154.829</b>	<b>18.801.845</b>

- (a) El incremento corresponde a provisión por la Contribución de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios por \$1.572.772, según resolución 20231000790935 de diciembre de 2023, en la cual establece el cobro de un primer pago por concepto de contribución especial para la vigencia 2024, correspondiente a un 60% sobre la contribución del periodo 2023.

**24. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS**

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

	<b>Marzo, 2024</b>	<b>Marzo, 2023</b>
Reintegro de deterioro deudores	\$ (1.652.534)	(1.116.697)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(1.265)	(1.699)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios a empleados	(42)	(36)
Deterioro cuentas por cobrar	11.263.380	8.074.910
Deterioro otros deudores	746.570	566.642
Deterioros deudores FNB	6.916.689	3.874.026
Deterioro arrendamientos financieros	-	268
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	13	-
	<b>\$ 17.272.811</b>	<b>11.397.414</b>

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****25. 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:

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Marzo, 2023</u>
<b>Otros ingresos</b>		
Arriendos	\$ 16.994	13.879
Recuperación de cartera castigada	819.340	962.144
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta	61.196	-
Indemnización por siniestros	-	291.981
Utilidad en baja de activos por derecho de uso	27.242	39.385
	<u>\$ 924.772</u>	<u>1.307.389</u>
<b>Otros gastos</b>		
Donaciones	676.161	625.728
Otros gastos	8	66.602
	<u>676.169</u>	<u>692.330</u>
	<u>\$ 248.603</u>	<u>615.059</u>

**26. INGRESOS FINANCIEROS**

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

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Marzo, 2023</u>
Ingresos por activo financiero concesionado	\$ 12.291.424	10.319.926
Interés de mora financiación no bancaria	794.356	618.746
Rendimientos préstamos a empleados	74.319	53.727
Costo amortizado deudores de servicios	1.664.983	1.080.907
Recargo por mora	564.372	425.303
Intereses sobre depósitos	814.491	5.108.615
Rendimientos fondos y carteras colectivas	845.195	1.370.101
	<u>\$ 17.049.140</u>	<u>18.977.325</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 2024

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

## 27. GASTOS FINANCIEROS

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

	<u>Marzo, 2024</u>	<u>Marzo, 2023</u>
Intereses obligaciones financieras (a)	\$ 9.021.161	13.729.290
Gastos bancarios	771	601
Costo amortizado de obligaciones financieras	2.174.546	2.854.623
Intereses bonos emitidos	440.050	746.396
Otros intereses	-	105.190
Intereses contrato de leasing	486.840	182.484
Costo amortizado bonos	3.871	13.260
Comisiones y gastos bancarios	471.639	322.209
Ajuste cartera de servicios	-	251.595
	<u>\$ 12.598.878</u>	<u>18.205.648</u>

- (a) La disminución de intereses obligaciones financieras corresponde principalmente a la negociación de mejores tasas, es decir, refinanciación en algunos créditos con entidades como Scotiabank y Bancolombia, teniendo así una disminución de 373 puntos básicos en el costo de deuda promedio, siendo para marzo 2023 del 18,03% y en marzo 2024 del 14,30%.

## 28. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS

Durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2024, no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el 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.

## 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 2024

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

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de marzo de 2024 por transacciones con sus asociadas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
<b>Marzo, 2024</b>					
<b>Activos</b>					
Efectivo	\$ -	-	-	5.389.746	5.389.746
Inversiones	-	-	20.079.490	-	20.079.490
Deudores	3.109.897	1.045.170	1.348.740	1.908.433	7.412.240
	<u>\$ 3.109.897</u>	<u>1.045.170</u>	<u>21.428.230</u>	<u>7.298.179</u>	<u>32.881.476</u>
<b>Pasivos</b>					
Obligaciones Financieras	156.212.755	-	-	-	156.212.755
Cuentas por Pagar	50.597.092	1.639.358	-	18.337	52.254.787
	<u>\$ 206.809.847</u>	<u>1.639.358</u>	<u>-</u>	<u>18.337</u>	<u>208.467.542</u>

El siguiente es el resumen de los saldos de ingresos y egresos al 31 de marzo de 2024, 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
<b>Marzo, 2024</b>							
<b>Ingresos</b>							
Venta de Servicios	\$ 8.898.811	-	-	2.332.342	-	290.805	11.521.958
Financieros	-	-	-	-	-	142.623	142.623
Método de Participación, neto	-	-	-	157.391	-	-	157.391
	<u>\$ 8.898.811</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.489.733</u>	<u>-</u>	<u>433.428</u>	<u>11.821.972</u>
<b>Egresos</b>							
Costos de venta y prestación de servicios	\$ 12.470.232	-	-	756.884	1.005.330	-	14.232.446
Sueldos y salarios	-	-	811.638	-	-	-	811.638
Generales	-	-	-	3.291.249	41.437	3.774.329	7.107.015
Intereses	4.920.378	-	-	-	-	-	4.920.378
Método de Participación, neto	-	-	-	15.932	236.639	-	252.571
Comisiones	-	153.200	-	-	-	65.418	218.618
	<u>\$ 17.390.610</u>	<u>153.200</u>	<u>811.638</u>	<u>4.064.065</u>	<u>1.283.406</u>	<u>3.839.747</u>	<u>27.542.666</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 2024**

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

---

## **29. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

El siguiente es un detalle de los compromisos y contingencias al 31 de marzo de 2024:

### ***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 2024 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) 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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Marzo, 2024		Diciembre, 2023	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Procesos ordinarios:				
Entre \$1 y \$1.000.000	1	224.821	1	224.821
Ordinarios	1	224.821	1	224.821
Laborales	67	3.877.484	72	4.229.530
<b>Total, procesos</b>	<b>67</b>	<b>3.877.484</b>	<b>73</b>	<b>4.454.351</b>
<b><i>Derechos contingentes</i></b>				
Derechos contingentes				
Litigios y demandas	116	8.509.506	92	6.927.826
<b>Total</b>	<b>116</b>	<b>8.509.506</b>	<b>92</b>	<b>6.927.826</b>

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

	Marzo, 2024
Ordinarios	2
Laborales	11
	<b>13</b>

**30. 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
-----------------------------	--------------------------

**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.

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.

**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 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

A continuación, se presentan los activos, pasivos y estado de resultado por segmento:

	<b>Distribución y comercialización de gas natural</b>	<b>Financiación no bancaria</b>	<b>Total</b>
<b>Marzo, 2024</b>			
Activos	\$ 1.404.105.917	476.805.218	1.880.911.135
Pasivos	\$ 996.243.537	4.886.118	1.001.129.655
<b>Marzo, 2024</b>			
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>			
Contratos Clientes	\$ 261.007.792	-	261.007.792
Otros ingresos	12.429.250	34.960.424	47.389.674
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>273.437.042</b>	<b>34.960.424</b>	<b>308.397.466</b>
Costos de venta y prestación de servicios	(215.380.511)	(14.587.960)	(229.968.471)
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>58.056.531</b>	<b>20.372.464</b>	<b>78.428.995</b>
Gastos de administración y ventas	(21.110.364)	(44.465)	(21.154.829)
Participación en las ganancias de subordinadas	1.844.067	-	1.844.067
Participación en las ganancias de asociadas	(95.180)	-	(95.180)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(10.356.122)	(6.916.689)	(17.272.811)
Otros ingresos y gastos, neto	199.329	49.274	248.603
<b>Resultados de actividades operacionales</b>	<b>28.538.261</b>	<b>13.460.584</b>	<b>41.998.845</b>
Ingresos financieros	16.254.784	794.356	17.049.140
Gastos financieros	(12.598.878)	-	(12.598.878)
Diferencia en cambio, neto	269.461	-	269.461
<b>Costo financiero, neto</b>	<b>32.463.628</b>	<b>14.254.940</b>	<b>46.718.568</b>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>			
Impuesto sobre la renta	(9.145.344)	(5.004.791)	(14.150.135)
<b>Resultado del período</b>	<b>\$ 23.318.284</b>	<b>9.250.149</b>	<b>32.568.433</b>

**31. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

No se conocen hechos subsecuentes al 31 de marzo de 2024, que tengan impacto sobre los estados financieros intermedios condensados entre el período sobre el que se informa y el 15 de mayo de 2024, fecha de autorización de los estados financieros para su publicación.