



**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 2018 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., que incorpora la información financiera intermedia separada, la cual comprende:

- el estado separado de situación financiera al 31 de marzo de 2018;
- los estados separados de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018;
- el estado separado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018;
- el estado separado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la adecuada preparación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia separada de acuerdo con 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 separada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia separada de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. al 31 de marzo de 2018, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Párrafo de énfasis

Sin calificar mi conclusión, llamo la atención sobre el formato "310000 - Estado de resultado integral, resultado del período, por función de gasto" del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), el cual indica que la información comparativa al y por el trimestre que terminó el 31 de marzo de 2017 ha sido re-expresada en relación con la presentación de los ingresos provenientes de la actualización del valor razonable del activo financiero por el derecho que tiene Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. en los contratos de concesión.



Luis Guillermo López Cabarcas
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 192006 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

8 de mayo de 2018



INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

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

Introducción

He revisado la información financiera intermedia condensada separada al 31 de marzo de 2018, de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (la Compañía), la cual comprende:

- el estado condensado separado de situación financiera al 31 de marzo de 2018;
- los estados condensados separados de resultados y de otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018;
- el estado condensado separado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2018; y
- las notas a la información financiera intermedia.

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

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que la información intermedia condensada separada al 31 de marzo de 2018, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, incluyendo los requerimientos de la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia.

Párrafo de énfasis

Sin calificar mi conclusión, llamo la atención sobre la nota 27 a la información financiera intermedia condensada separada, la cual indica que la información comparativa al y por el trimestre que terminó el 31 de marzo de 2017 ha sido re-expresada en relación con la presentación, en el estado condensado separado de resultados y otro resultado integral, de los ingresos provenientes de la actualización del valor razonable del activo financiero por el derecho que tiene Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. en los contratos de concesión.



Luis Guillermo López Cabarcas

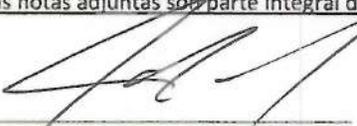
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 192006 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

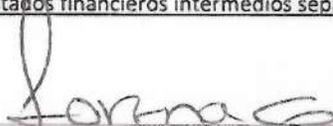
8 de mayo de 2018

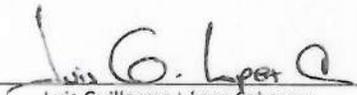
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS SEPARADOS DE SITUACION FINANCIERA CONDENSADA
 (En miles de pesos colombianos)

	Nota	Marzo 2018	Diciembre 2017
ACTIVOS			
ACTIVO CORRIENTE:			
Efectivo	5	\$ 15.893.661	12.208.408
Activos financieros a valor razonable	6	5.343.468	14.047.387
Activos financieros a costo amortizado	7	190.321.562	182.546.759
Inventarios	9	10.222.328	4.176.131
Anticipos o saldos a favor por impuestos		2.462.606	2.872.350
Otros activos corrientes	8	44.257.373	49.384.201
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		<u>268.500.998</u>	<u>265.235.236</u>
ACTIVO A LARGO PLAZO:			
Activos financieros a valor razonable	6	259.326.015	255.600.544
Activos financieros a costo amortizado	7	143.206.945	133.950.515
Inversiones en compañías asociadas	10	9.809.266	7.885.831
Propiedades, gasoductos, planta y equipos	11	166.626.844	168.534.794
Activos intangibles			
Concesiones	12	169.065.015	174.198.701
Otros activos intangibles	13	23.454.618	24.411.118
		<u>192.519.633</u>	<u>198.609.819</u>
TOTAL ACTIVO A LARGO PLAZO		<u>771.488.703</u>	<u>764.581.503</u>
TOTAL ACTIVOS	\$	<u>1.039.989.701</u>	<u>1.029.816.739</u>
PASIVOS			
PASIVO CORRIENTE:			
Obligaciones financieras	14	\$ 59.383.434	73.751.279
Bonos en circulación - Intereses por pagar	15	1.923.925	2.024.647
Cuentas por pagar	16	116.864.629	120.447.632
Beneficios a empleados		1.655.577	1.958.884
Otros pasivos no financieros	17	27.819.205	33.981.679
TOTAL PASIVO CORRIENTE		<u>207.646.770</u>	<u>232.164.121</u>
PASIVO A LARGO PLAZO:			
Obligaciones financieras	14	127.972.836	90.132.334
Bonos en circulación	15	199.254.543	199.254.543
Cuentas por pagar	16	2.709.002	2.709.002
Beneficios a empleados		2.939.219	2.939.219
Provisiones		382.184	382.184
Impuesto diferido pasivo	18	52.564.179	57.845.172
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO		<u>385.821.963</u>	<u>353.262.454</u>
TOTAL PASIVOS		<u>593.468.733</u>	<u>585.426.575</u>
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	19	571.764	571.764
Prima en colocacion de acciones		1.932.628	1.932.628
Reservas	19	300.671.184	279.925.440
Resultados acumulados		139.782.771	157.103.236
Otro resultado integral		3.562.621	4.857.096
TOTAL PATRIMONIO		<u>446.520.968</u>	<u>444.390.164</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	\$	<u>1.039.989.701</u>	<u>1.029.816.739</u>

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


 Jairo Alberto de Castro Peña
 Representante Legal *


 Lorena Garces Trujillo
 Contador Público *
 T.P. No.84194-T

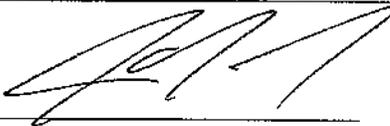

 Luis Guillermo López Cabarcas
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 192006-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Vease mi informe del 8 de mayo de 2018)

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

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

Trimestres terminados en:	Nota	Marzo 2018	Marzo 2017 (Reexpresado)
Ingresos de actividades ordinarias	20	\$ 197.764.367	189.868.186
Costos de venta	21	(163.689.464)	(148.767.462)
UTILIDAD BRUTA		34.074.903	41.100.724
Gastos operacionales	22	(14.079.407)	(9.651.591)
Participación en las ganancias de asociadas	10	(1.637.484)	(357.497)
Dividendos decretados		910.415	681.988
Otros, netos		(201.077)	342.306
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		19.067.350	32.115.930
Ingresos financieros	23	5.895.714	6.383.448
Gastos financieros	24	(7.304.651)	(10.460.734)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA		17.658.413	28.038.644
Impuesto sobre la renta	18	(6.431.596)	(10.782.093)
RESULTADOS DEL EJERCICIO		\$ 11.226.817	17.256.551
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 178,47	274,32

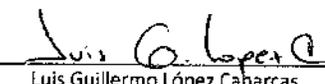
Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios separados condensados.



Jairo Alberto de Castro Peña
Representante Legal *



Lorena Garces Trujillo
Contador Público *
T.P. No.84194-T



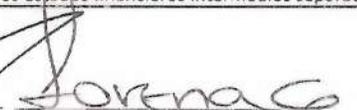
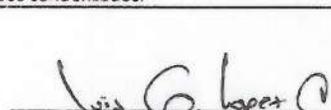
Luis Guillermo López Cabarcas
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 192006-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Vease mi informe del 8 de mayo de 2018)

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

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

Trimestres terminados en:	Marzo 2018	Marzo 2017
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 11.226.817	17.256.551
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	1.203.878	943.350
Amortización de intangibles	3.060.972	3.074.780
Intereses causados	7.024.397	10.147.498
Rendimientos causados	(11.967.367)	(11.504.285)
Actualización activo financiero	(5.645.723)	(5.940.536)
Perdida por método de participación	1.637.484	357.497
Deterioro de cuentas por cobrar	2.841.867	281.338
Provisiones causadas	-	85.426
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	174.101	26.194
Pérdida en venta de Propiedades, gasoductos, planta y equipos	-	2.086
Pérdida en baja de inventarios	1.194	-
Impuesto sobre la renta	6.431.596	10.782.093
Cambio en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(28.602.294)	(23.016.367)
Inventarios	(676.229)	(2.151.418)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados	8.703.919	(5.207.680)
Otros activos no financieros	13.091.245	(3.535.669)
Cuentas por pagar	(3.820.957)	48.369.965
Beneficios a empleados	(303.307)	(787.772)
Otros pasivos no financieros	(4.929.447)	(1.457.031)
Impuesto a la renta y CREE pagado	(6.800.693)	(6.133.401)
Rendimientos recibidos	8.904.991	9.438.451
Intereses pagados	(7.449.998)	(10.117.632)
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de operación	<u>(5.893.554)</u>	<u>30.913.438</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:		
Adquisición de:		
Propiedades, gasoductos, planta y equipos	(7.296.474)	(1.262.300)
Inversiones en compañías asociadas	(4.442.335)	(105.062)
Concesiones	(2.305.819)	(1.267.513)
Producto de la venta de propiedades, gasoductos, planta y equipos	-	10.000
Efectivo neto usado en por actividades de inversión	<u>(14.044.628)</u>	<u>(2.624.875)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:		
Adquisición de obligaciones financieras	41.001.900	24.000.000
Pagos de obligaciones financieras	(17.204.364)	(49.047.500)
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiación	<u>23.797.536</u>	<u>(25.047.500)</u>
Cambio neto del efectivo	3.859.354	3.241.063
Efecto en diferencia en cambio	(174.101)	(26.194)
Efectivo al inicio del ejercicio	12.208.408	10.061.410
Efectivo al final del ejercicio	\$ <u>15.893.661</u>	<u>13.276.279</u>

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

 Jairo Alberto de Castro Peña Representante Legal *	 Lorena Garces Trujillo Contador Público * T.P. No.84194-T	 Luis Guillermo López Cabarcas Revisor Fiscal Tarjeta Profesional No. 192006-T Miembro de KPMG S.A.S. (Vease mi informe del 8 de mayo de 2018)
--	--	---

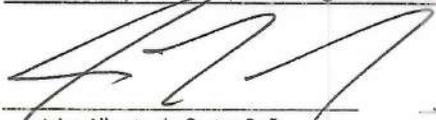
* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

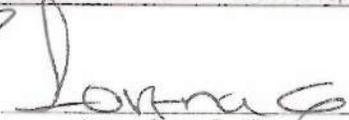
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS SEPARADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CONDENSADO
(En miles de pesos colombianos)

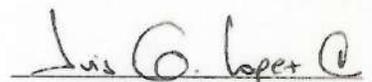
Trimestres terminados en:

	Nota	Marzo 2018	Marzo 2017
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$	11.226.817	17.256.551
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		(1.920.252)	-
Por operaciones de coberturas		(237.954)	432.498
Por beneficios a empleados		-	(28.400)
Por impuesto diferido	18	1.145.148	(163.343)
		(1.013.058)	240.755
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO EN COMPAÑÍAS ASOCIADAS			
Por ajuste en conversion de moneda en el exterior	10	(281.416)	(137.635)
		(1.294.474)	103.120
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO	\$	9.932.343	17.359.671

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


 Jairo Alberto de Castro Peña
 Representante Legal *


 Lorena Garcés Trujillo
 Contador Público *
 T.P. No.84194-T


 Luis Guillermo López Cábarcas
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 192006-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Vease mi informe del 8 de mayo de 2018)

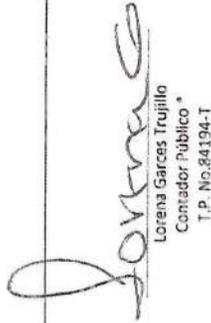
* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía

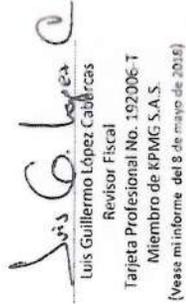
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS SEPARADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONDENSADOS
 (En miles de pesos colombianos)

Trimestres terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017	Resultados acumulados								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez	Total	Otro resultado integral	Total patrimonio
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	\$ 571.764	1.932.628	229.432.244	23.751.360	25.157.940	112.606.132	161.515.432	2.439.478	395.891.546
Constitución de reservas	-	-	25.157.940	-	(25.157.940)	-	-	-	(817.049)
Impuesto a la riqueza	-	-	(817.049)	-	-	-	-	-	17.359.671
Resultados del ejercicio y otros resultados integrales	-	-	-	-	17.256.551	-	17.256.551	103.120	-
SALDOS A 31 DE MARZO DE 2017	\$ 571.764	1.932.628	253.773.135	23.751.360	17.256.551	112.606.132	178.771.983	2.542.598	412.434.168
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	\$ 571.764	1.932.628	279.925.440	23.751.360	20.745.744	112.606.132	157.103.236	4.857.096	444.390.164
Constitución de reservas	-	-	20.745.744	-	(20.745.744)	-	(20.745.744)	-	-
Efecto patrimonial adopción anticipada NIIF	-	-	-	(7.801.539)	-	-	(7.801.539)	-	(7.801.539)
Resultados del ejercicio y otros resultados integrales	-	-	-	-	11.226.817	-	11.226.817	(1.294.474)	9.932.343
SALDOS A 31 DE MARZO DE 2018	\$ 571.764	1.932.628	300.671.184	15.949.821	11.226.817	112.606.132	139.782.770	3.562.622	446.520.968

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


 Jaime Alberto de Castro Peña
 Representante Legal *


 Lorena Garcés Trujillo
 Contador Público *
 T.P. No. 84194-T


 Luis Guillermo López Caballero
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 192006-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase informe del 8 de mayo de 2018)

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

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
Estados Financieros Intermedios Separados Condensados
Para el trimestre terminado el 31 de marzo de 2018
Con el informe del revisor fiscal

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018 (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 2018, contaba con 456 empleados directos y 48 temporales, y al 31 de diciembre de 2017 contaba con 438 empleados directos y 60 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 de 2017, la Comisión de Regulación de Energía y Gas notificó la Res. 174 y en enero de 2018 ratificó mediante Res. CREG 006 de 2018 los cargos aprobados en la Res. 174 de 2017. Dichos cargos serán aplicados a partir de la publicación de tarifas del 14 de febrero 2018 permitiendo la integración de los mercados vigentes de las distribuidoras.

Marco regulatorio

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

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

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

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A finales del año 2013, la CREG expidió la Resolución 202, por la cual se determina la metodología de remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas natural y en el año 2014 se expide la Resolución 138 que modifica los artículos 4°, 5°, 6°, 9°, 13°, 15°, anexo 1, 3, 10 y adiciona el artículo 27 a la Resolución 202 de 2013.

Con las resoluciones anteriormente mencionadas y mientras se establecía la metodología de la tasa de descuento y la función de los gastos de Administración, Operación y Mantenimiento, 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. Estos cargos se actualizan mensualmente de conformidad con lo establecido en la Resolución de la CREG No. 202 de 2013.

En junio del año 2015, fue expedida la resolución CREG 097/15 la cual modifica los artículos 6°, 9°, 12°, 13°, anexo de 2015, 9 y 10 de la Resolución 202 de 2013.

En julio de 2015 fue expedida la Resolución 096/15, la cual establece la tasa de descuento de las actividades de distribución de gas combustible.

A través de la circular 111 del 22 de septiembre de 2015, la CREG estableció los plazos para la presentación de los expedientes tarifarios. Surtigas envió su expediente el día 27 de octubre de 2015, dentro del plazo establecido en dicha circular.

En julio de 2016, la CREG expidió la Resolución 093, por medio del cual revoca parcialmente la resolución 202 de diciembre de 2013 y ordena el archivo de las solicitudes tarifarias presentadas por los distribuidores. Así mismo publicó el proyecto de Resolución 095/2016, por medio del cual se establecen nuevas disposiciones a la metodología. Dado lo anterior, los cargos de distribución actuales aprobados para los diferentes mercados relevantes siguen vigentes hasta que la CREG establezca las disposiciones definitivas para remunerar la actividad de distribución.

En junio de 2017, la CREG publica la Circular N° 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. Surtigas presentó en agosto de 2017 solicitud de cargo transitorio el cual fue aprobado en Enero de 2018 mediante Resolución CREG 006 de 2018 y se estima aplicar a partir de febrero del mismo año.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1 Marco técnico normativo

Los estados financieros intermedios separados condensados al 31 de marzo de 2018 han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por el Decreto 2496 de 2015, el Decreto 2131 del 2016 y el Decreto 2170 del 2017, las cuales incluyen la NIC 34 información financiera intermedia así como la adición de la NIIF 16. Las NCIF se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, emitidas por el

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés); las normas de base corresponden a las traducidas oficialmente por el IASB al 31 de diciembre de 2015.

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros Separados. Los estados financieros intermedios separados condensados para el trimestre terminado el 31 de marzo de 2018 no incluyen toda la información requerida por un juego completo de estados financieros separados bajo NCIF, por tal motivo, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros separados semestrales terminados al 31 de diciembre de 2017. Los estados financieros intermedios separados condensados conservan las mismas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables para la preparación de los estados financieros separados del trimestre terminado el 31 de marzo de 2018, a excepción de la política de deterioro de los instrumentos financieros descrito más adelante aplicable desde el 1 de enero de 2018; 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 consolidado.

Las compañías aplican a los presentes estados financieros separados la excepción contenida en el artículo 10 de la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que permite el reconocimiento del impuesto a la riqueza afectando las reservas patrimoniales, en lugar del reconocimiento del gasto según lo dispuesto en la NIC 37.

2.1 Moneda funcional y de presentación

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

Surtigas 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, 2018	Diciembre, 2017
Cierre	\$ 2.780,47	2.984,00
Promedio	<u>2.852,46</u>	<u>2.991,40</u>

Promedios mensuales:

	<u>Primer trimestre de 2018</u>	<u>Primer trimestre de 2017</u>
Enero	\$ 2.867,68	Enero \$ 2.944,65
Febrero	2.860,00	Febrero 2.881,68

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Marzo	2.852,46	Marzo	2.943,49
-------	----------	-------	----------

Los activos y pasivos de los negocios en el extranjero se convierten a pesos colombianos a la tasa de cambio vigente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, y sus estados del resultado se convierten a las tasas promedio mensuales vigentes en las fechas de las transacciones. El patrimonio, a su respectiva tasa histórica. La diferencia en cambio resultante se registra en patrimonio.

2.2 Bases de medición

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

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

3. CAMBIOS DE POLÍTICAS CONTABLES APLICABLES A PARTIR DE 2018

Los estados financieros intermedios separados condensados al 31 de marzo de 2018 han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) vigentes al 31 de diciembre de 2015 e incluidas como anexo al Decreto 2131 de 2016, emitido por el Gobierno Nacional, las cuales incluyen la NIC 34 información Financiera intermedia.

Los estados financieros separados condensados del periodo intermedio no incluyen toda la información y revelaciones requeridas para un estado financiero semestral, por tal motivo es necesario leerlos en conjunto con los estados financieros separados del semestre terminado el 31 de diciembre de 2017.

Cambios en políticas contables significativas

Excepto por lo descrito a continuación, las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios son las mismas aplicadas por la Compañía en los estados financieros separados para el semestre terminado el 31 de diciembre de 2017.

La Compañía ha adoptado la NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes como se describe a continuación (ver literal A) y NIIF 9 Instrumentos financieros (ver literal B) a partir del 1 de enero de 2018.

A. NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

La NIIF 15 establece un marco integral para determinar cuánto y cuándo los ingresos son reconocidos y sustituyó a la NIC 18 Ingresos, la NIC 11 Contratos de construcción y los relacionados con sus interpretaciones. Ingresos provenientes de contratos con clientes (Reemplaza: Ingresos provenientes de comisiones y cobros e ingresos por servicios y venta de bienes).

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La implementación de la NIIF 15 no tiene un impacto material en la oportunidad y monto del reconocimiento de los otros ingresos correspondientes a las operaciones antes indicadas. La Compañía adoptó la norma utilizando el enfoque retrospectivo modificado, lo cual significa que el impacto acumulativo de la adopción sea reconocido en las utilidades retenidas a partir del 1 de enero de 2018, y que las cifras comparativas no se reexpresarán.

La Compañía reconoce los ingresos provenientes de contratos con clientes con base en un modelo de cinco pasos establecido en la NIIF 15:

- *Paso 1. Identificación de contratos con clientes:* Un contrato se define como un acuerdo entre dos o más partes, el cual crea derechos y obligaciones exigibles y establece criterios que se deben cumplir para cada contrato. Los contratos pueden ser escritos, verbales o implícitos a través de las prácticas empresariales acostumbradas de una empresa.
- *Paso 2. Identificación de las obligaciones de desempeño en el contrato:* Una obligación de desempeño es una promesa en un contrato con un cliente para la transferencia de un bien o servicio a este último.
- *Paso 3. Determinación del precio de la transacción:* El precio de la transacción es el monto del pago al que se espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios prometidos a un cliente, sin tener en cuenta los montos recibidos en representación de terceros.
- *Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato:* En un contrato que tiene más de una obligación de desempeño, se distribuye el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño en montos que representen el monto de la consideración a la que la Compañía espera tener derecho a cambio de cumplir cada obligación de desempeño.
- *Paso 5. Reconocimiento de ingresos cuando (o a medida que) se cumple una obligación de desempeño.*

Se cumple una obligación de desempeño y reconoce los ingresos a través del tiempo, si se cumple alguno de los siguientes criterios:

- a) El desempeño de la Compañía no crea un activo con un uso alternativo, y se tiene un derecho exigible al pago por el desempeño completado a la fecha.
- b) El desempeño de la Compañía crea o mejora un activo que el cliente controla a medida que el mismo se crea o mejora.
- c) El cliente al mismo tiempo recibe y consume los beneficios que resultan del desempeño a medida que este trabaja.

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

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018

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

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

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

A continuación, aparece una descripción de las actividades principales a través de las cuales la Compañía genera ingresos provenientes de contratos con clientes:

I. Servicios públicos

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

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

II. Servicios de operación y construcción (Concesiones)

En los acuerdos de concesión, la Compañía determina que sus obligaciones de desempeño (construcción, operación y mantenimiento) han sido cumplidas a través del tiempo y mide su avance en la activación del proyecto. La Compañía tiene en cuenta la naturaleza de los productos o servicios prestados y los términos del contrato, tales como el derecho a la cancelación, derechos a exigir o retener pagos, y el título legal para trabajar en un proceso para determinar el mejor método de entrada o salida para medir el avance hacia el cumplimiento de una obligación de desempeño.

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

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

III. Financiación no bancaria y arrendamientos financieros

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

pueden contener componentes que están dentro o fuera del alcance de la NIIF 15. Por tal razón, se aplican las indicaciones de la NIIF 15 cuando tiene todos o parte de sus contratos por fuera del alcance de la NIIF 9.

IV. Venta de bienes

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

B. NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 establece requisitos para reconocer y medir activos financieros, pasivos financieros y algunos contratos para comprar o vender artículos no financieros. Esta norma reemplaza a la NIC 39 Instrumentos financieros: reconocimiento y medición.

Los detalles de las nuevas políticas contables significativas, la naturaleza y el efecto de los cambios en las políticas contables anteriores se establecen a continuación:

I. Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros

La nueva NIIF 9 contiene un nuevo enfoque de clasificación y medición para los activos financieros que refleja el modelo de negocios en el que estos activos son gestionados y sus características de flujos de caja. Igualmente, incluye tres categorías de clasificación en el momento del reconocimiento inicial para los activos financieros:

Enfoque	Condiciones
Costo amortizado (CA)	<ul style="list-style-type: none"> El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para obtener flujos de caja contractuales; y Los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente.
Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)	<p>Un instrumento de deuda es medido a VRCORI solo si cumple con ambas de las siguientes condiciones y no ha sido designado como VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es logrado al cobrar flujos de efectivo contractuales y vender estos activos financieros; y Los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente. <p>La Compañía puede elegir irrevocablemente registrar los cambios subsecuentes en valor razonable como parte de otros resultados integrales en el patrimonio</p>
Valor razonable con cambios en resultados (VRCR)	Todos los activos financieros no clasificados como medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en ORI como describe anteriormente, son medidos a valor razonable con cambios en resultados.

Bajo la nueva NIIF 9, los contratos derivados implícitos en otros contratos, cuando el contrato principal es un activo financiero bajo el alcance de NIIF 9, no son separados y en su lugar el instrumento

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

financiero se mide y registra en conjunto como un instrumento a valor razonable con cambios a través del estado de resultados.

Evaluación del modelo de negocio

Se realizará una evaluación de los objetivos de los modelos de negocio en los cuales se mantiene los diferentes instrumentos financieros a nivel de portafolio para reflejar, de la mejor manera, la forma en que gestiona el negocio y cómo se proporciona la información a la gerencia.

Las siguientes políticas contables se aplican a la medición posterior de los activos financieros.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR)	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
Activos financieros a costo amortizado (CA)	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado utilizando método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, ganancias y pérdidas cambiarias y deterioro se reconocen en utilidad o pérdida. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas es reconocida en ganancias o pérdidas.
Inversiones de deuda con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados utilizando el método de interés efectivo, ganancias en diferencia en cambio y las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias netas y las pérdidas por valoración se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a ganancias o pérdidas por realización del ORI.
Inversiones de patrimonio con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos son reconocidos como ingreso en utilidad o pérdida a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas son reconocidas en ORI y nunca se reclasifican al resultado.

I. Deterioro de activos financieros

La nueva NIIF 9 reemplaza el modelo de 'pérdida incurrida' de la NIC 39 por un modelo de pérdida crediticia esperada (PCE). Este nuevo modelo requerirá el reconocimiento de una reserva por la probabilidad ponderada en el incumplimiento de pago desde el otorgamiento del crédito, para lo cual se aplica un juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan la PCE, lo que se determinará sobre una base promedio ponderada.

El nuevo modelo de deterioro será aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a VRCCR:

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

No se reconocerá pérdida por deterioro sobre inversiones en instrumentos de patrimonio.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018

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

La nueva NIIF 9 requiere reconocer una provisión por deterioro de activos financieros a valor razonable por resultados y a valor razonable por ORI en un monto igual a una pérdida por deterioro esperada en un periodo de doce meses posteriores a la fecha de corte de los estados financieros o durante la vida remante del activo financiero. La pérdida esperada en la vida remante del activo financiero son las pérdidas esperadas que resultan de todos los posibles eventos de deterioro sobre la vida esperada del instrumento financiero, mientras las pérdidas esperadas en el periodo de doce meses son la porción de pérdidas esperadas que resultarán de eventos de deterioro que resultan de los eventos de deterioro que son posibles dentro de los doce meses después de la fecha de reporte de los estados financieros.

La NIIF 9 presume que un activo está deteriorado cuando tiene más de 30 días de vencido a menos que la compañía pueda demostrar y refutar esta presunción.

La Compañía adoptó la norma utilizando el enfoque retrospectivo modificado, lo cual significa que el impacto acumulativo al 31 de diciembre de 2017 de la adopción sea reconocido en las utilidades retenidas a esa fecha y que las cifras comparativas no se reexpresarán.

El nuevo modelo de determinación de provisiones de activos financieros es bastante complejo para entidades fundamentalmente del sector financiero; sin embargo, para entidades no financieras NIIF 9 permite medir la corrección del valor por pérdidas a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente financiero significativo. Bajo este esquema la Compañía ha desarrollado un modelo de determinación de provisiones basado en las experiencias de pérdida históricas de la Compañía teniendo en cuenta los días de mora, y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que afectan a la industria de la Compañía.

Impacto del cambio de modelo de provisiones de pérdidas por deterioro de instrumentos financieros

Para los activos en el alcance del modelo de deterioro según la NIIF 9, las pérdidas por deterioro generalmente se esperan que aumenten y se vuelvan más volátiles. La Compañía ha determinado que la aplicación de los requerimientos de deterioro de la NIIF 9 al 1 de enero de 2018 resulta en un deterioro adicional asignado de la siguiente manera.

Ganancias retenidas

Saldo al 31 de diciembre de 2017	\$	23.751.360
Reconocimiento de perdidas esperadas bajo NIIF 9		
Deterioro		(12.383.395)
Impuesto diferido		4.581.856
Impacto total al 1 de enero de 2018		<u>(7.801.539)</u>
Saldo al 1 de enero de 2018	\$	<u>15.949.821</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****4. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES**

Los estados financieros separados condensados del trimestre terminado el 31 de marzo de 2018, conservan los mismos criterios de determinación de valores razonable utilizados en el cierre de ejercicio al 31 de diciembre de 2017, no se identificaron variaciones significativas, por tal motivo, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros separados semestrales terminados al 31 de diciembre de 2017.

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

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

	Marzo, 2018		Diciembre, 2017	
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo				
Instrumento Financiero con cargo a resultado	\$ 5.343.468	-	14.047.387	-
Instrumentos financieros con cargo al ORI	6.423.470	-	8.343.722	-
Deudores activos financieros	-	252.902.545	-	247.256.822
	<u>\$ 11.766.938</u>	<u>252.902.545</u>	<u>22.391.109</u>	<u>247.256.822</u>
Pasivos				
Acreedores posición pasiva de coberturas	\$ 357.631	-	119.677	-

Para el trimestre terminado el 31 de marzo de 2018, la Compañía no posee activos y pasivos que puedan ser clasificados en el Nivel 1 teniendo en cuenta que para que un activo y un pasivo puedan clasificarse en este nivel, sus valores se deben basar en precios de mercado cotizados en mercados activos.

La siguiente tabla presenta el movimiento del activo financiero por redes concesionadas clasificadas en Nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles para el período finalizado el 31 de marzo de 2018:

Saldo a diciembre, 2017	\$	247.256.822
Ajustes de valor razonable		5.645.723
Saldo a marzo, 2018	\$	252.902.545

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****5. EFECTIVO**

El efectivo se integra de la siguiente forma:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
En moneda nacional		
Caja	\$ 64.261	63.316
Bancos y otras entidades financieras a la vista (1)	8.178.739	10.859.087
	<u>8.243.000</u>	<u>10.922.403</u>
En moneda extranjera		
Bancos y otras entidades financieras a la vista (1)	7.650.661	1.286.005
	<u>\$ 15.893.661</u>	<u>12.208.408</u>

(1) 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, 2018	Diciembre, 2017
AAA	\$ 8.083.529	10.799.978
AA+	7.745.871	1.345.114
TOTAL	<u>\$ 15.829.400</u>	<u>12.145.092</u>

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.

No existen restricciones ni limitaciones en este rubro.

6. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

El saldo de activos financieros en títulos de deuda e inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados comprende lo siguiente:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Corto plazo:		
Instrumentos financieros con cargo a resultados	\$ <u>5.343.468</u>	<u>14.047.387</u>
Largo plazo:		
Instrumentos financieros con cargo en ORI	\$ 6.423.470	8.343.722

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Otras cuentas por cobrar - Activo financiero por concesión de gasoducto (1)	252.902.545	247.256.822
	<u>\$ 259.326.015</u>	<u>255.600.544</u>

- (1) Corresponde a la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado Colombiano a la fecha de finalización de los contratos. De acuerdo a la CINIF12 Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero 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 medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros. De acuerdo con la NIIF 9 Instrumentos Financieros, el activo financiero se mide a valor razonable en cada periodo que se reporta, esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13 – Medición del valor Razonable.

7. ACTIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO

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

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Corto plazo:		
Cuentas por cobrar comerciales (1)	\$ 147.332.708	153.958.993
Otras cuentas por cobrar (2)	42.988.854	28.587.766
	<u>\$ 190.321.562</u>	<u>182.546.759</u>
Largo plazo:		
Cuentas por cobrar comerciales (1)	\$ 141.424.793	131.885.559
Otras cuentas por cobrar (2)	1.782.152	2.064.956
	<u>\$ 143.206.945</u>	<u>133.950.515</u>

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

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Corto plazo:		
Distribución de gas (a)	\$ 128.739.701	119.418.902
Otros servicios	42.726.689	45.039.806
Total corto plazo	<u>171.466.390</u>	<u>164.458.708</u>
Deterioro deudores	(24.133.682)	(10.499.715)
	<u>\$ 147.332.708</u>	<u>153.958.993</u>
Largo plazo:		
Distribución de gas (b)	\$ 67.728.403	61.718.736

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Otros servicios		73.696.390	70.166.823
Total largo plazo	\$	141.424.793	131.885.559

- (a) Incluye los consumos de gas a corto plazo y aquellos servicios como los cargos por conexión que son considerados servicio público financiado a los usuarios.
- (b) Corresponde a la financiación concedida a los usuarios por concepto de conexiones, instalaciones internas y acuerdos de pago, en períodos que oscilan entre 1 y 6 años a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

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

		Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Corto plazo:			
Préstamos concedidos	\$	158.698	25.968
Dividendos por cobrar		1.510.447	32
Otros deudores (a)		41.319.709	28.561.766
	\$	<u>42.988.854</u>	<u>28.587.766</u>
Largo plazo:			
Préstamos concedidos	\$	<u>1.782.152</u>	<u>2.064.956</u>

- (a) La variación corresponde a que entre enero y febrero de 2018 se terminó de legalizar la facturación por la activación de las redes internas del proyecto en el sur de Bolívar iniciado en 2017. Estos saldos incluyen \$1.805.389 y \$4.265.018, con entes relacionados al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Al 31 de marzo de 2018, no existe ningún gravamen o restricción sobre los deudores.

8. OTROS ACTIVOS CORRIENTES

El siguiente es el detalle de los otros activos corrientes:

		Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Gastos pagados por anticipado	\$	43.379.992	48.408.149
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		877.381	976.052
	\$	<u>44.257.373</u>	<u>49.384.201</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****9. INVENTARIOS**

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

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Mercancías en existencias	\$ 5.604.622	3.624.776
Materiales para la prestación de servicios	1.156.722	767.304
Inventarios en poder de terceros	3.676.933	-
	<u>10.438.277</u>	<u>4.392.080</u>
Deterioro de inventarios	(215.949)	(215.949)
	<u>\$ 10.222.328</u>	<u>4.176.131</u>

10. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS ASOCIADAS

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

<u>Compañía</u>	<u>Número de acciones</u>	<u>Porcentaje poseído</u>	<u>Marzo, 2018</u>		
			<u>Valor en libros</u>	<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del periodo</u>
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.009.772	79.463	-
Gases del Pacífico S.A.C.	14.828.082	25,00%	6.260.939	(1.818.365)	(279.356)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	118.902	25,00%	27.208	(5.142)	(2.060)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	122.138	13,42%	2.511.347	106.560	-
			<u>\$ 9.809.266</u>	<u>(1.637.484)</u>	<u>(281.416)</u>

<u>Compañía</u>	<u>Número de acciones</u>	<u>Porcentaje poseído</u>	<u>Marzo, 2017</u>		
			<u>Valor en libros</u>	<u>Ingreso (gasto) método de participación</u>	<u>ORI del periodo</u>
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.530.308	146.407	-
Gases del Pacífico S.A.C.	14.828.082	25,00%	3.916.325	(692.212)	(120.915)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	118.902	25,00%	34.410	(14.091)	(16.720)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	122.138	13,42%	2.404.788	202.399	-
			<u>\$ 7.885.831</u>	<u>(357.497)</u>	<u>(137.635)</u>

A continuación se detallan los movimientos de las inversiones en compañías asociadas al 31 de marzo de 2018:

Saldo inicial	\$ 7.885.831
Capitalizaciones (1)	4.442.335

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Dividendos decretados		(600.000)
Ganancia por método de participación		(1.637.484)
Efecto en ORI del período		(281.416)
Saldo final	\$	<u>9.809.266</u>

(1) Corresponde a aumento de capital en Gases del Pacifico S.A.C por USD 1.575.000, según consta en el acta N° 124 de Junta General de Accionistas de esa asociada.

11. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPOS

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

		Marzo, 2018			Diciembre, 2017		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total	
Terrenos	\$ 7.712.932	-	7.712.932	7.712.932	-	7.712.932	
Construcciones en curso	1.081.815	-	1.081.815	8.708.872	-	8.708.872	
Edificaciones	32.269.711	(2.644.742)	29.624.969	32.269.711	(2.467.784)	29.801.927	
Redes	126.100.142	(5.868.408)	120.231.734	119.259.334	(5.304.789)	113.954.545	
Maquinaria, equipo y herramienta	5.987.125	(2.478.911)	3.508.214	5.918.514	(2.315.568)	3.602.946	
Muebles, enseres y equipos de oficina	2.740.073	(1.153.072)	1.587.001	2.740.073	(1.082.221)	1.657.852	
Equipos de comunicación y computación	2.285.719	(1.373.492)	912.227	2.272.152	(1.289.882)	982.270	
Equipo de transporte	3.435.000	(1.467.048)	1.967.952	3.435.000	(1.321.550)	2.113.450	
	\$ <u>181.612.517</u>	<u>(14.985.673)</u>	<u>166.626.844</u>	<u>182.316.588</u>	<u>(13.781.794)</u>	<u>168.534.794</u>	

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	Terrenos	Construcciones en curso	Edificaciones	Redes	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Total
Costo									
Saldo a diciembre, 2017	\$ 7.712.932	8.708.872	32.269.711	119.259.334	5.918.514	2.740.073	2.272.152	3.435.000	182.316.588
Compras	-	7.214.296	-	-	68.611	-	13.567	-	7.296.474
Reclasificaciones	-	(14.841.353)	-	6.840.808	-	-	-	-	(8.000.545)
Saldo a marzo, 2018	\$ 7.712.932	1.081.815	32.269.711	126.100.142	5.987.125	2.740.073	2.285.719	3.435.000	181.612.517
Depreciación acumulada									
Saldo a diciembre, 2017	-	-	(2.467.784)	(5.304.789)	(2.315.568)	(1.082.221)	(1.289.882)	(1.321.550)	(13.781.794)
Depreciación (gasto)	-	-	(176.958)	(563.619)	(163.343)	(70.851)	(83.610)	(145.498)	(1.203.878)
Saldo a marzo, 2018	\$ -	-	(2.644.742)	(5.868.408)	(2.478.911)	(1.153.072)	(1.373.492)	(1.467.048)	(14.985.673)
Saldo Neto									
Saldo a diciembre, 2017	\$ 7.712.932	8.708.872	29.801.927	113.954.545	3.602.946	1.657.852	982.270	2.113.450	168.534.794
Saldo a marzo, 2018	\$ 7.712.932	1.081.815	29.624.969	120.231.734	3.508.214	1.587.001	912.227	1.967.952	166.626.844

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, no existen gravámenes o restricción sobre las propiedades, gasoductos, planta y equipo, como tampoco indicios de deterioro.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

12. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

Los activos intangibles en concesión son:

	Marzo, 2018			Diciembre, 2017		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso \$	-	-	-	5.691.678	-	5.691.678
Gasoductos y redes	199.817.886	(30.752.871)	169.065.015	197.155.423	(28.648.400)	168.507.023
\$	<u>199.817.886</u>	<u>(30.752.871)</u>	<u>169.065.015</u>	<u>202.847.101</u>	<u>(28.648.400)</u>	<u>174.198.701</u>

A continuación se detalla el movimiento de las concesiones al 31 de marzo de 2018:

	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Total
Costo			
Saldo a diciembre, 2017	\$ 5.691.678	197.155.423	202.847.101
Adiciones	2.305.819	-	2.305.819
Reclasificaciones	(7.997.497)	2.662.463	(5.335.034)
Saldo a marzo, 2018	\$ -	199.817.886	199.817.886
Amortización acumulada			
Saldo a diciembre, 2017	\$ -	(28.648.400)	(28.648.400)
Amortización	-	(2.104.471)	(2.104.471)
Saldo a marzo, 2018	\$ -	(30.752.871)	(30.752.871)
Saldo neto:			
Diciembre, 2017	\$ 5.691.678	168.507.023	174.198.701
Marzo, 2018	\$ -	169.065.015	169.065.015

13. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es un detalle de los otros activos intangibles:

	Marzo, 2018			Diciembre, 2017		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Software \$	34.186.304	(10.731.686)	23.454.618	34.186.304	(9.775.186)	24.411.118

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el movimiento de los activos intangibles por el primer trimestre de 2018:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Costo		
Saldo al inicio del periodo	\$ 34.186.304	34.016.136
Adiciones / Adquisiciones	-	170.168
Saldo al final del periodo	<u>\$ 34.186.304</u>	<u>34.186.304</u>
Amortización acumulada		
Saldo al inicio del periodo	\$ (9.775.186)	(7.861.356)
Amortización cargada al costo	(138.204)	(566.771)
Amortización cargada al gasto	(818.296)	(1.347.059)
Saldo al final del periodo	<u>\$ (10.731.686)</u>	<u>(9.775.186)</u>

14. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es un resumen de las obligaciones financieras:

	<u>Marzo, 2018</u>	<u>Diciembre, 2017</u>
Corto plazo:		
Créditos obtenidos moneda nacional (1)	\$ 49.166.667	63.166.666
Contratos leasing	6.999.142	7.042.108
Intereses por pagar	3.217.625	3.542.505
	<u>\$ 59.383.434</u>	<u>73.751.279</u>
Largo plazo:		
Créditos obtenidos moneda nacional (1)	\$ 102.543.566	63.083.333
Contratos leasing	25.429.270	27.049.001
	<u>\$ 127.972.836</u>	<u>90.132.334</u>

(1) La variación corresponde principalmente a que en marzo de 2018 se adquirieron nuevas obligaciones financieras a largo plazo por valor de \$41.000.000 a una tasa promedio de 7,39% con las entidades Bancolombia S.A (\$27.000.000) y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A. (\$14.000.000); así mismo se pagó una obligación financiera a corto plazo con el Banco CorpBanca Colombia S.A. por valor de \$14.000.000.

Los créditos con entidades financieras están respaldadas con pagarés.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****15. BONOS EN CIRCULACION**

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Corto plazo -Intereses bonos por pagar	\$ 1.923.925	2.024.647
Largo plazo -Bonos ordinarios	199.254.543	199.254.543
	<u>\$ 201.178.468</u>	<u>201.279.190</u>

El capital de los bonos emitidos por la Compañía son 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, los cuales se detallan a continuación:

Serie	Plazo	Tasa	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Series A10	10 años	IPC + 3,25%	12/03/2013	12/02/2023	12/03/2013	\$ 130.000.000	130.000.000
Series A20	20 años	IPC + 3,64%	12/03/2013	12/02/2033	12/03/2013	70.000.000	70.000.000
						<u>200.000.000</u>	<u>200.000.000</u>
Costo amortizado						1.178.468	1.279.190
						<u>\$ 201.178.468</u>	<u>201.279.190</u>

16. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Marzo, 2018			Diciembre, 2017		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Corto plazo:						
Adquisición de bienes y servicios nacionales	\$ 78.533.282	27.602.613	106.135.895	78.668.426	28.458.442	107.126.868
Acreedores	10.368.906	-	10.368.906	13.198.890	-	13.198.890
Dividendos por pagar	2.197	-	2.197	2.197	-	2.197
Coberturas por pagar	357.631	-	357.631	119.677	-	119.677
	<u>\$ 89.262.016</u>	<u>27.602.613</u>	<u>116.864.629</u>	<u>91.989.190</u>	<u>28.458.442</u>	<u>120.447.632</u>
Largo plazo - Acreedores	<u>\$ -</u>	<u>2.709.002</u>	<u>2.709.002</u>	<u>-</u>	<u>2.709.002</u>	<u>2.709.002</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****17. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

A continuación el detalle de los otros pasivos no financieros:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Recaudos a favor de terceros	\$ 9.631	9.610
Retenciones y autoretenciones en la fuente	2.969.848	4.759.590
Retención de industria y comercio por pagar	110.469	101.556
Otros impuestos y contribuciones por pagar	1.053.363	3.056.978
Impuesto al valor agregado por pagar	185.936	1.735.247
Avances y anticipos recibidos	19.125.846	19.188.822
Depósitos recibidos de terceros	4.364.112	5.129.876
	<u>\$ 27.819.205</u>	<u>33.981.679</u>

18. IMPUESTOS

A continuación el detalle del gasto por impuesto de renta corriente y diferido:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 5.985.585	9.097.284
Impuestos diferidos, netos	446.011	1.684.809
	<u>\$ 6.431.596</u>	<u>10.782.093</u>

El siguiente es el saldo del impuesto de renta diferido activo y pasivo:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Impuesto diferido activo	\$ 20.956.441	17.007.121
Impuesto diferido pasivo	(73.520.620)	(74.852.293)
Impuesto diferido, neto	<u>\$ (52.564.179)</u>	<u>(57.845.172)</u>

Movimiento del impuesto diferido en el trimestre terminado el 31 de marzo de 2018:

Impuesto diferido al 31 de diciembre de 2017, neto	\$ (57.845.172)
Impuesto diferido cargado a resultados, neto	(446.011)
Deterioro IFRS – adopción nueva NIIF 9	4.581.856
Impuesto diferido cargado al ORI	1.145.148
Impuesto diferido al 31 de marzo de 2018, neto	<u>\$ (52.564.179)</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****19. PATRIMONIO**

Capital social - El capital autorizado al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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, 2018	Diciembre, 2017
Número de acciones autorizadas	100.000.000	100.000.000
Número de acciones suscritas y pagadas	62.907.660	62.907.660
Número de acciones readquiridas	621.681	621.681
Total acciones por suscribir	<u>36.470.659</u>	<u>36.470.659</u>
Capital suscrito y pagado	\$ <u>571.764</u>	<u>571.764</u>

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Marzo, 2018	Diciembre, 2017
Legal	\$ 317.647	317.647
Fiscal	3.470.001	3.470.001
Para futuros ensanches	199.230.505	185.525.077
Reserva por utilidades NIIF	94.023.870	86.983.554
Por método de participación	225.389	225.389
Para readquisición de acciones	1.995	1.995
Reserva para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas	3.401.777	3.401.777
	\$ <u>300.671.184</u>	<u>279.925.440</u>

Distribución de utilidades – En la asamblea desarrollada el día 2 de marzo de 2018, la Junta Directiva, presentó el siguiente proyecto de distribución de utilidades:

	Marzo, 2018
Utilidad neta del ejercicio – periodo Julio – Diciembre de 2017 a distribuir	\$ 20.745.744
(-) Reserva por utilidades bajo NIIF	7.040.316
(-) Reserva para futuros ensanches	<u>13.705.428</u>
	\$ <u><u>-</u></u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****20. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El siguiente es un detalle de los ingresos de actividades ordinarias:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Distribución y comercialización de gas natural	\$ 166.828.141	164.948.526
Instalaciones y servicios técnicos	19.023.899	13.808.184
Ingresos por financiación no bancaria	3.573.128	3.521.011
Ingresos por contratos de construcción - concesiones	2.662.464	1.250.484
Prestación de servicios	4.041.785	4.662.612
Ingresos por bienes comercializados	1.634.950	1.677.369
	\$ 197.764.367	189.868.186

21. COSTO DE VENTAS

El siguiente es un detalle de los costos de ventas:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Beneficios a empleados	\$ 6.318.730	5.872.674
Mantenimientos y materiales	1.094.409	559.724
Honorarios y asesorías	2.091.916	1.245.928
Costos generales	148.344.907	136.217.881
Construcción de concesiones	2.662.464	1.250.484
Impuestos	63.874	759.014
Depreciaciones y amortizaciones	3.113.164	2.861.757
	\$ 163.689.464	148.767.462

22. GASTOS OPERACIONALES

El siguiente es un detalle de los gastos operacionales:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Beneficios a empleados	\$ 3.331.998	3.148.379
Honorarios	1.700.929	1.609.563
Mantenimientos y materiales	231.988	247.496
Gastos generales administrativos	2.384.524	1.510.259
Deterioro de cuentas por cobrar	2.841.867	281.338
Impuestos administrativos	2.436.416	1.698.183
Depreciaciones y amortizaciones	1.151.685	1.156.373
	\$ 14.079.407	9.651.591

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

23. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Intereses y rendimientos	\$ 189.643	193.043
Ingresos por activo financiero concesión	5.645.723	5.940.536
Diferencia en cambio	60.348	249.869
	<u>\$ 5.895.714</u>	<u>6.383.448</u>

24. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los gastos financieros:

	Marzo, 2018	Marzo, 2017
Intereses bonos emitidos	\$ 3.612.888	4.628.266
Intereses obligaciones financieras	3.411.509	5.519.232
Diferencia en cambio	234.448	276.064
Otros gastos financieros	45.806	37.172
	<u>\$ 7.304.651</u>	<u>10.460.734</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****25. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS**

El siguiente es el resumen de los activos, pasivos, ingresos y egresos al 31 de marzo de 2018, por transacciones realizadas con sus compañías asociadas, accionistas, representantes legales, administradores y otros relacionados:

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal clave de la gerencia	Asociadas	Otras relacionadas	Total
Marzo, 2018						
Activos						
Efectivo	\$ -	-	-	-	732.004	732.004
Inversiones	-	-	-	9.809.266	-	9.809.266
Deudores	1.162.681	-	486.097	600.000	42.708	2.291.486
	<u>\$ 1.162.681</u>	<u>-</u>	<u>486.097</u>	<u>10.409.266</u>	<u>774.712</u>	<u>12.832.756</u>
Pasivos						
Cuentas por pagar	\$ 28.845.270	-	-	1.441.184	25.161	30.311.615
Otros bonos y títulos emitidos	-	-	-	-	20.424	20.424
	<u>\$ 28.845.270</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.441.184</u>	<u>45.585</u>	<u>30.332.039</u>
Ingresos						
Venta de servicios	\$ 1.801.487	-	-	-	180.934	1.982.421
Método de participación, neto	-	-	-	(1.637.484)	-	(1.637.484)
Extraordinarios	1.094	-	-	-	-	1.094
	<u>\$ 1.802.581</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1.637.484)</u>	<u>180.934</u>	<u>346.031</u>
Egresos						
Costos de producción	\$ 24.539.288	-	-	1.601.045	-	26.140.333
Sueldos y salarios	-	-	1.465.726	-	-	1.465.726
Generales	87.510	-	-	178.551	61.217	327.278
Comisiones	-	58.203	-	-	-	58.203
Intereses	-	-	-	-	3.870	3.870
	<u>\$ 24.626.798</u>	<u>58.203</u>	<u>1.465.726</u>	<u>1.779.596</u>	<u>65.087</u>	<u>27.995.410</u>

26. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

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

- Veintiocho (28) 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.
- Contratos de suministro de gas natural con Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol), Chevron Petroleum Company, Pacific Energy, CNE Oil & Gas 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

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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 y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de la Compañía considera que al 31 de marzo de 2018, 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.

Al 31 de marzo de 2018, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas en contra:

Rango (millones de pesos)	Número de reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre – entre \$5 y \$1.000	20	\$ 5.863.142
Procesos ordinarios - Entre \$5 y \$1.000	6	1.529.600
Laborales	48	1.858.937
	74	\$ 9.251.679

Al 31 de marzo de 2018, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	Número de reclamaciones	Valor
Litigios y demandas Entre \$5 y \$1.000	15	\$ 1.382.563

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS CONDENSADOS
PARA EL TRIMESTRE TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2018****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****27. REEXPRESIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS ANTERIORES**

Por cambio en las posiciones técnicas con respecto a la clasificación el cambio en el valor razonable del activo financiero por el derecho que tiene la Compañía en los contratos de concesión.

Posterior a la emisión de los estados financieros al 31 de marzo de 2017, la Compañía analizó posiciones técnicas con respecto a la clasificación en el estado de resultados integrales de los ingresos provenientes del cambio en el valor razonable del activo financiero por el derecho que tiene la Compañía en los contratos de concesión y concluyó que deben ser clasificados como parte de los ingresos / costos financieros.

A continuación se muestra el efecto sobre la presentación del estado separado intermedio de resultados integrales condensados por el semestre terminado el 31 de marzo de 2017:

	Saldo previamente presentado	Valor razonable activo financiero	Saldo reexpresado
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 195.808.722	(5.940.536)	189.868.186
Costo de ventas	(148.767.462)	-	(148.767.462)
Utilidad bruta	47.041.260	(5.940.536)	41.100.724
Gastos operacionales	(9.651.591)	-	(9.651.591)
Participación en ganancias de asociadas	(357.497)	-	(357.497)
Dividendos recibidos	681.988	-	681.988
Otros, neto	342.306	-	342.306
Resultado de actividades operacionales	38.056.466	(5.940.536)	32.115.930
Ingresos financieros	442.912	5.940.536	6.383.448
Gastos financieros	(10.460.734)	-	(10.460.734)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	28.038.644	-	28.038.644
Impuesto sobre la renta	(10.782.093)	-	(10.782.093)
Resultados del ejercicio	\$ 17.256.551	-	17.256.551

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

No se conocieron hechos subsiguientes que tengan impacto sobre los estados financieros entre el 1 de abril y el 8 de mayo de 2018.