



**Gas Natural S.A., E.S.P.  
Estados Financieros Intermedios  
Condensados Separados  
Por el periodo de tres meses  
terminados al 31 de Marzo de 2019**

(No auditados)

## Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia

Señores  
Accionistas Gas Natural S.A. E.S.P.

### Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio separado condensado de Gas Natural S.A. E.S.P., al 31 de Marzo de 2019 y los correspondientes estados intermedios separados condensados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables más importantes y otras notas explicativas. La Administración es responsable por la correcta preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados condensados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, que incluyen la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros separados condensados, fundamentada en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

He efectuado 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” adoptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables, y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros separados al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Como consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

## Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Gas Natural S.A. E.S.P., al 31 de Marzo de 2019 de los resultados integrales de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, que incluyen la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia) e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.



Ruth Maritza Falla  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional 32799-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia  
15 de Mayo de 2019



## **Certificación de los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

15 de Mayo de 2019

Los suscritos Representante Legal y Contador Público bajo cuya responsabilidad se prepararon los estados financieros intermedios condensados separados, certificamos:

Que para la emisión del estado separado de situación financiera al 31 de Marzo de 2019, estado separado de resultados, estado separado de cambios en el patrimonio y estado separado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, que conforme al reglamento se ponen a disposición de los accionistas y de terceros, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras tomadas fielmente de los libros.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Rodolfo Enrique Anaya Abello".

**Rodolfo Enrique Anaya Abello**  
Representante Legal

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Mónica Malagón Gaitán".

**Mónica Malagón Gaitán**  
Contador

**Gas Natural S.A., E.S.P.****Estados intermedios Condensados Separados de Situación Financiera**

(En miles de pesos colombianos)

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditados)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	365.540.170	368.214.037
Activos por derecho de Uso	2.1	44.940.784	-
Activos intangibles, neto	7	57.374.482	58.370.398
Inversiones en subsidiarias y asociadas	8	166.533.535	198.010.140
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	9	42.182.268	41.907.351
Activos por impuestos diferidos neto	18	17.140.906	10.836.214
		693.712.145	677.338.140
<b>Activo corriente</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	9	386.252.997	336.996.758
Cuentas por cobrar partes relacionadas	10	57.362.728	11.299.193
Activos por impuestos corrientes	18	2.242.358	3.675.242
Gastos pagados por anticipado y otros activos		43.098.731	42.548.576
Inventarios		9.211.336	8.690.921
Efectivo y equivalentes de efectivo	11	157.409.127	165.685.224
Efectivo restringido	11	36.883.733	37.525.823
		692.461.010	606.421.737
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>1.386.173.155</b>	<b>1.283.759.877</b>
<b>PATRIMONIO Y PASIVO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	13	27.688.191	27.688.191
Prima de emisión	13	68.555.353	68.555.353
Reservas	13	19.060.754	19.060.754
Ganancias acumuladas		191.053.346	191.053.346
Resultado del ejercicio		64.742.749	228.080.145
<b>Total del patrimonio</b>		<b>371.100.393</b>	<b>534.437.789</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Obligaciones financieras	14	81.449.130	95.055.000
Pasivos por derecho de uso LP	2.1	30.431.406	-
Pasivos por impuesto diferidos	18	4.603.323	-
Otras provisiones	16	781.161	875.419
		117.265.020	95.930.419
<b>Pasivo corriente</b>			
Títulos emitidos	14	200.000.000	200.000.000
Obligaciones financieras	14	84.635.083	84.646.579
Pasivos por derecho de uso CP	2.1	13.798.986	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	300.794.905	318.489.250
Cuentas por pagar partes relacionadas	11	26.325.677	25.186.993
Pasivos por impuestos corrientes	19	5.694.634	12.237.682
Otros pasivos financieros	17	5.245.618	4.347.775
Otros pasivos no financieros	17	230.368.836	2.371.151
Impuesto a las ganancias por pagar	18	30.944.003	6.112.239
		897.807.742	653.391.669
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>1.015.072.762</b>	<b>749.322.088</b>
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO Y PASIVO</b>		<b>1.386.173.155</b>	<b>1.283.759.877</b>

Las notas que se acompañan son parte integrante de los Estados Intermedios Condensados Separados de Situación Financiera.

Rodolfo Enrique Anaya Abello  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)

Mónica Malagón Gallán  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 66940-T  
(Ver certificación adjunta)

Ruth Maritza Falla Montealegre.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 32799-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 15 Mayo de 2019)

**Gas Natural E.S.P. S.A.****Estados Intermedios Condensados Separados de Resultados**

(En miles de pesos colombianos, excepto la ganancia básica por acción que está expresada en pesos colombianos)

		Por el periodo de tres meses terminado al 31 de Marzo de	
		2018	2017
		(no auditados)	
Ingresos de actividades ordinarias	19	585.549.190	542.950.165
Costos de operación	20	460.684.350	427.278.655
<b>Ganancia bruta</b>		<b>124.864.840</b>	<b>115.671.510</b>
Gastos de administración	21	19.703.452	20.065.047
Gastos de ventas	22	21.989.008	18.232.811
Otros ingresos, egresos, netos	24	(2.979.097)	(1.299.454)
<b>Ganancia operacional</b>		<b>80.193.283</b>	<b>76.074.198</b>
Método de participación	8	10.693.798	4.649.468
Ingresos financieros	26	8.701.768	8.567.335
Costos financieros	26	9.927.915	10.724.854
<b>Ganancia antes de la provisión para impuesto sobre la renta</b>		<b>89.660.934</b>	<b>78.566.147</b>
Provisión para impuesto sobre la renta	18	24.918.185	30.206.614
<b>Ganancia neta procedente de operaciones continuadas</b>		<b>64.742.749</b>	<b>48.359.533</b>
<b>Ganancia básica por acción (en pesos colombianos)</b>		<b>1.753,71</b>	<b>1.309,93</b>

Las notas que se acompañan son parte integrante de los estados intermedios condensados separados de resultados.



Rodolfo Enrique Anaya Abello  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)



Mónica Malagón Gaitán  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 66940-T  
(Ver certificación adjunta)



Ruth Maritza Falla Montealegre.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 32799-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 15 Mayo de 2019)


**Gas Natural S.A., E.S.P.****Estados Intermedios condensados Separados de Cambios en el Patrimonio**

(En miles de pesos colombianos)

	Capital emitido	Prima de emisión	Reserva legal	Reservas estatutarias y otras	Total Reservas	Ganancia Neta del Ejercicio	Ganancias Acumuladas	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de Diciembre de 2018</b>	27.688.191	68.555.353	13.844.095	5.216.659	19.060.754	228.080.145	191.053.346	534.437.789
Traslado de ganancia neta a ganancias acumuladas	-	-	-	-	-	(228.080.145)	228.080.145	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	(228.080.145)	(228.080.145)
Ganancia neta	-	-	-	-	-	64.742.749	-	64.742.749
<b>Saldo al 31 de Marzo de 2019</b>	27.688.191	68.555.353	13.844.095	5.216.659	19.060.754	64.742.749	191.053.346	371.100.393

	Capital emitido	Prima de emisión	Reserva legal	Reservas estatutarias y otras	Total Reservas	Ganancia Neta del Ejercicio	Ganancias Acumuladas	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de Diciembre de 2017</b>	27.688.191	68.555.353	13.844.095	6.030.926	19.875.021	235.780.781	195.770.427	547.669.773
Traslado de ganancia neta a ganancias acumuladas	-	-	-	-	-	(235.780.781)	235.780.781	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia neta	-	-	-	-	-	48.359.533	-	48.359.533
<b>Saldo al 31 de Marzo de 2018</b>	27.688.191	68.555.353	13.844.095	6.030.926	19.875.021	48.359.533	431.551.208	596.029.306

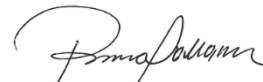
Las notas que se acompañan son parte integrante de los estados intermedios condensados separados de cambios en patrimonio.



Rodolfo Enrique Anaya Abello  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)



Mónica Malagón Gaitán  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 66940-T  
(Ver certificación adjunta)



Ruth Maritza Falla Montealegre.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 32799-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 15 Mayo de 2019)

**Gas Natural S.A., E.S.P.****Estados Intermedios Condensados Separados de flujos de efectivo**

(En miles de pesos colombianos)

	Por el periodo de tres meses terminado al 31 de Marzo de	
	2019	2018
	(no auditados)	
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>		
Ganancia neta	64.742.749	48.359.533
Ajustes para conciliar la ganancia neta:		
Provisión para impuesto sobre la renta	24.918.185	30.206.614
Costos financieros	6.372.300	7.800.187
Gastos depreciación y amortización		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	5.778.284	7.819.633
Amortización de intangibles	4.275.111	3.454.827
Deterioro (recuperación) de valor, neto		
Cuentas por cobrar	4.116.308	1.314.153
Inventarios	—	—
Provisiones para litigios	(94.258)	—
Método de participación	(10.693.798)	(4.649.469)
Otros movimientos de propiedad planta y equipo que no afectan el efectivo	—	—
Utilidad en venta o retiro de activos	—	—
Cambios en el capital de trabajo:		
Inventarios	(143.126.964)	(73.351.801)
Cuentas por cobrar	(520.415)	288.725
Cuentas por pagar y otros pasivos financieros y no financieros	19.278.602	(31.301.424)
Efectivo neto generado por las operaciones	(24.953.896)	(10.059.022)
Impuesto sobre la renta pagado	—	(14.056.590)
Intereses pagados	(5.491.625)	(7.800.187)
Efectivo neto generado por las actividades de operación	(30.445.521)	(31.915.799)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo, neto	(3.104.417)	(5.070.362)
Adquisiciones de intangibles	(3.279.195)	(141.941)
Dividendos recibidos	42.170.403	39.755.986
Efectivo neto generado (utilizado) en las actividades de inversión	35.786.791	34.543.683
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		
Importes procedentes de préstamos	—	—
Pagos de préstamos	(13.617.366)	(2.289.598)
Dividendos decretados y pagados	—	—
Efectivo neto utilizado por las actividades de financiación	(13.617.366)	(2.289.598)
Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(8.276.097)	338.286
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año</b>	165.685.223	133.234.048
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	157.409.127	133.572.334



Rodolfo Enrique Anaya Abello  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)



Mónica Malagón Gaitán  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 66940-T  
(Ver certificación adjunta)



Ruth Maritza Falla Montealegre.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 32799-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 15 Mayo de 2019)



## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados al 31 de Marzo de 2019

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

### 1. Información general y Marco Regulatorios

#### 1.1. Información general

Gas Natural S.A., E.S.P. (en adelante "la Compañía"), es una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios que fue constituida como Sociedad Anónima de acuerdo con las leyes colombianas el 13 de abril de 1987 y que tiene su domicilio principal en Bogotá, D.C.

La Compañía, conforme lo establecen sus estatutos, tiene por objeto social principal la atención de cualquier tipo de necesidad energética de sus clientes actuales y potenciales. Para tal efecto, llevará a cabo las actividades de exploración, producción, generación, transporte y/o transmisión, distribución y comercialización de cualquier tipo de energía, en cualquier forma o estado, así como la ejecución de las actividades afines, conexas y/o complementarias, tanto a nivel nacional como internacional.

En desarrollo del objeto descrito, la Compañía puede ejecutar, entre otras, las siguientes actividades:

- La prestación del servicio público esencial de gas domiciliario en cualquier parte del país y la distribución de gas natural en cualquier estado, incluyendo gas combustible vehicular.
- La venta de cualquier tipo de energía.
- El financiamiento de equipos de conversión a gas natural vehicular, gasodomésticos y cualquier otro que utilice gas natural como combustible, así como la conexión de sus clientes.
- La promoción y celebración de acuerdos, contratos o asociaciones que impulsen proyectos de interés para la expansión y venta del gas combustible.
- La construcción y operación en forma directa o a través de contratistas de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, estaciones de servicio para la venta al público de gas combustible vehicular, medición o compresión, acometidas domiciliarias y, en general, cualquier obra necesaria para el manejo y comercialización de gases combustibles en cualquier estado; y
- Garantizar a cualquier título obligaciones de sus filiales y subsidiarias, previa consideración y autorización por parte de la Junta Directiva.

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 Estado. La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), mediante Resolución 033 de 2004, aprobó el cargo promedio de distribución y el cargo máximo base de comercialización que actualmente está en vigencia para el principal mercado que es Bogotá, Soacha y Sibate.

El término de duración de la Compañía es indefinido.

Gas Natural S.A. E.S.P. informa que Gamper Acquireco S.A.S adquirió el 1 de Junio de 2018 una participación del 43,71% de la Compañía (correspondiente a 16.137.037 acciones), que sumada a la participación de Gamper Acquireco II S.A.S (una de sus afiliadas y parte también de Brookfield Infrastructure Group), la cual es equivalente al 11,22% de la Compañía (representada en 4.142.772 acciones), le otorga a Gamper Acquireco S.A.S y a Gamper Acquireco II S.A.S control conjunto de la Compañía con una participación del 54,93% (representada en 20.279.809 acciones).

El 43,71% de la participación accionaria de la Compañía adquirida por Gamper Acquireco S.A.S el 1 de junio de 2018 corresponde a la venta por parte de Gas Natural Distribución Latinoamérica S.A. del 41,89% del capital suscrito y pagado de la Compañía y a la venta por parte de otros accionistas del 1,82% del capital suscrito y pagado de la Compañía, a través de una oferta pública de adquisición lanzada por Gamper Acquireco S.A.S el día 5 de Mayo de 2018, cuyo período de aceptación finalizó el pasado 28 de Mayo de 2018.

#### 1.2. Marco regulatorio

El Marco regulatorio de gas natural en Colombia se encuentra determinado a partir de la Ley 142 de 1994 – Régimen de Servicios Públicos Domiciliarios. Desde la expedición de esta Ley se creó la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, la cual se encarga de emitir regulación con el objetivo de garantizar una adecuada prestación del servicio con tarifas eficientes, asegurando una cobertura y calidad del mismo.

El Ministerio de Minas y Energía – MME es la entidad que establece, formula y adopta las políticas públicas del sector de minas y energía, tiene adscrita a la Unidad de Planeación Minero Energética–UPME, ente de carácter técnico cuya función es planear integralmente el desarrollo minero energético y apoyar la formulación de las políticas públicas. La entidad encargada de la vigilancia y control a las empresas que prestan el servicio de gas natural es la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios – SSPD.

La cadena de prestación del servicio de gas natural en Colombia presenta actividades reguladas como el transporte, la distribución y la comercialización minorista; las actividades de suministro y comercialización mayorista no se encuentran reguladas más allá de los aspectos comerciales del Mercado Mayorista – Resolución CREG 089 de 2013 y sus modificaciones, aspectos que se compilan en la Resolución CREG 114 de 2017.

La actividad de distribución se encuentra regulada por la Resolución CREG 202 de 2013, norma que fue parcialmente revocada por la Resolución CREG 093 de 2016 y que fue complementada con las Resoluciones CREG 090 y 132 del 2018. La CREG deberá emitir un cronograma para la presentación de los expedientes tarifarios por parte de las empresas y de esta manera la CREG procederá a aprobar los nuevos cargos de distribución a la CREG para su aprobación.

La comercialización regulada se remunera bajo los lineamientos dispuestos en la Resolución CREG 011 de 2003, la CREG presentó a consulta una nueva propuesta metodológica para la actividad a través de la Resolución CREG 004 de 2017. La Agenda Regulatoria de la Comisión para el año 2019 indica que la metodología definitiva para la remuneración de la Actividad de Comercialización Regulada Minorista sería expedida en el primer trimestre del 2019.

Los criterios para remunerar la actividad de transporte de gas natural están dispuestos en la Resolución CREG 126 de 2010, norma que cumplió su periodo tarifario por lo que mediante Resolución CREG 090 de 2016 se dio inicio al proceso de actualización (nueva propuesta metodológica para comentarios). La Agenda de la CREG plantea tener la nueva metodología en el primer trimestre del 2019.

Otra actividad que se destaca dentro del servicio de gas natural es la que desarrolla el gestor del mercado, el cual tiene funciones de centralización de la información transaccional y operativa del mercado mayorista, gestión de las subasta en el mercado primario de gas y de los mecanismos de comercialización del mercado secundario, entre otros; las actividades del Gestor, así como su remuneración, se encuentran reguladas a través de las Resoluciones CREG 124 del 2013 y la Resolución CREG 067 del 2016. Dado que el periodo del actual Gestor (Bolsa Mercantil de Bogotá) está próximo a terminar, la Comisión decidió publicar una propuesta de ajustes a las funciones y a los criterios de selección del mismo a través de la Resolución CREG 136 del 2018.

## 2. Cambios normativos

### 2.1. Nuevos estándares, interpretaciones y Enmiendas adoptadas por la compañía.

Las políticas contables adoptadas para la preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de las nuevas normas aplicables a partir del 1 de enero de 2019. La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva.

La Compañía aplica por primera vez la NIIF 16 Arrendamientos de forma retroactiva con el efecto acumulado de la aplicación inicial reconocido al 1 de enero de 2019. Como lo exige la NIC 34, la naturaleza y el efecto de estos cambios se detallan a continuación.

Otras enmiendas e interpretaciones se aplican por primera vez en 2019, pero no tienen ningún efecto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía.

#### NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 reemplaza la NIC 17 Arrendamientos, la CINIIF 4 Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos operativos - Incentivos y la SIC-27 Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento. La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios registren la mayoría de los arrendamientos bajo un modelo único de contabilización en el balance.

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 se mantiene sustancialmente sin cambios respecto a la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando los arrendamientos como operativos o financieros utilizando principios similares a los de la NIC 17. Por lo tanto, la NIIF 16 no tuvo un impacto para los arrendamientos en los que la Compañía es el arrendador.

La Compañía adoptó la NIIF 16 utilizando el método retrospectivo modificado con fecha de aplicación inicial el 1 de enero de 2019. Bajo este método, la norma se aplica de forma retroactiva con el efecto acumulado de la aplicación inicial de la norma reconocido en la fecha de la aplicación inicial. La Compañía eligió usar la solución práctica de transición que permite que la norma se aplique solo a los contratos que se identificaron previamente como arrendamientos, teniendo en cuenta la NIC 17 y la CINIIF 4, en la fecha de aplicación inicial. La Compañía también eligió usar las exenciones de reconocimiento para contratos de arrendamiento que, en la fecha de comienzo del arrendamiento, tienen un término de 12 meses o menos y no contienen una opción de compra ('arrendamientos a corto plazo'), y contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor ('activos de bajo valor').

El efecto de la adopción de la NIIF 16 al 1 de enero de 2019 (aumento/(disminución)) es el siguiente:

	<u>Miles de Pesos</u>
<b>Activos</b>	
Propiedad, planta y equipo (derecho de uso de activos)	50.110.550
<b>Pasivos</b>	
Pasivos por arrendamientos	50.110.550
<b>Impacto Neto en el Patrimonio</b>	<u><u>0</u></u>

**a) Naturaleza del Efecto de la Adopción de la NIIF 16**

La Compañía tiene contratos de arrendamiento para terrenos, inmuebles, y Software. Antes de la adopción de la NIIF 16, la Compañía clasificó cada uno de sus arrendamientos (como arrendatario), en la fecha de inicio del acuerdo de arrendamiento, como un arrendamiento financiero u operativo. Con base en NIC 17, un arrendamiento se clasificó como arrendamiento financiero si se transferían sustancialmente a la Compañía todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo arrendado, de lo contrario se clasificó como un arrendamiento operativo. Los arrendamientos financieros se registraron en el activo en la fecha de comienzo del arrendamiento al menor valor entre el valor razonable del activo subyacente a la fecha de inicio del acuerdo de arrendamiento y el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento.

Los pagos por arrendamiento se distribuyeron entre intereses (reconocidos como costos financieros) y la reducción del pasivo por arrendamiento. En un arrendamiento operativo, la propiedad arrendada no se incluyó como parte del activo y los pagos por arrendamiento se reconocieron, como gastos de arrendamiento en resultados, en línea recta durante el plazo del arrendamiento. Cualquier canon prepago o causado fue reconocido como gasto pagado por anticipado o cuenta por pagar, respectivamente

- Arrendamientos previamente clasificados como financieros.

La Compañía no modificó los valores en libros de los activos y pasivos reconocidos como arrendamientos financieros en la fecha de aplicación inicial de la NIIF 16 (es decir, los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento son iguales a los activos y pasivos por arrendamientos reconocidos bajo NIC 17). Los requerimientos de la NIIF 16 se aplicaron a dichos arrendamientos a partir del 1 de enero de 2019.

- Arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos operativos.

La Compañía reconoció activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para aquellos arrendamientos previamente clasificados como operativos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. Los activos por derecho de uso se reconocieron con base en su valor en libros como si la NIIF 16 se hubiera aplicado siempre, excepto por el uso de la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial. En algunos arrendamientos, los activos por derechos de uso se reconocieron de acuerdo con el monto equivalente a los pasivos por arrendamiento, ajustados por cualquier canon causado o pagado por anticipado previamente registrado. Los pasivos por arrendamientos se reconocieron con base en el valor presente de los pagos por arrendamiento restantes descontados usando la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de aplicación inicial de la norma.

La Compañía también aplicó las siguientes soluciones prácticas contempladas por la norma:

- Uso de una única tasa de descuento para un grupo de arrendamientos con características razonablemente similares
- Confianza en su evaluación de si los arrendamientos eran onerosos inmediatamente antes de la fecha de aplicación inicial
- Aplicación de las exenciones para arrendamientos de corto plazo en los arrendamientos con un plazo que termina dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de aplicación inicial.
- Exclusión de costos directos iniciales para la medición del activo por derecho de uso en la fecha de aplicación inicial
- Determinación del plazo del arrendamiento con base en lo observado en contratos pasados para aquellos contratos que contenían opciones de extensión o terminación de los mismos.

Con base en lo anterior, al 1 de enero de 2019:

- Se reconocieron activos por derecho de uso por \$50.110 millones, los cuales se presentaron de manera separada en el estado de situación financiera.
- Se reconocieron pasivos por arrendamiento por \$50.110 millones.

Al 31 de marzo de 2019 por concepto de amortización de activos de derecho uso se ha reconocido \$5.149.658

**Resumen de las Nuevas Políticas Contables.**

A continuación, se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la NIIF 16, a partir del 1 de enero de 2019:

- Activos por derecho de uso.

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de comienzo del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdida por deterioro, y se ajustan por cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye los pasivos por arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos por arrendamiento realizados antes de la fecha de comienzo del arrendamiento menos cualquier incentivo de arrendamiento recibido. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por derecho de uso se amortizan en línea recta durante el período más corto entre su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

• Pasivos por arrendamiento

En la fecha de comienzo del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento al valor presente de los pagos que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos por arrendamientos incluyen pagos fijos (incluidos los pagos en esencia fijos) menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, los pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar como garantías de valor residual. Los pagos por arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra, en los casos en los que la Compañía está razonablemente segura de ejercer esa opción, además de los pagos por penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo de arrendamiento refleja que la Compañía ejercerá la opción de terminarlo. Los pagos variables por arrendamientos que no dependen de un índice o una tasa son reconocidos como un gasto del período en el que se produce el evento o condición que desencadena dichos pagos variables.

Al calcular el valor presente de los pagos por arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de comienzo del arrendamiento si la tasa de interés implícita del arrendamiento no se puede determinar fácilmente.

Después de la fecha de comienzo, el importe de los pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos en esencia fijos o un cambio en la evaluación de la opción de comprar el activo subyacente.

• Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamientos de bienes inmuebles a corto plazo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos a partir de la fecha de comienzo del arrendamiento y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento para activos de bajo valor a los arrendamientos de equipos de oficina (es decir, aquellos arrendamientos relacionados con activos subyacentes por debajo de 5.000 USD). Los pagos por arrendamientos a corto plazo y de activos de bajo valor se reconocen como gasto en línea recta por el término del arrendamiento.

• Juicios importantes en la determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del contrato, junto con cualquier período cubierto por una opción para extenderlo si es razonable que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonable que no sea ejercida.

La Compañía tiene la opción, para algunos de sus arrendamientos, de arrendar los activos por plazos adicionales de tres a cinco años. La Compañía aplica su juicio al evaluar si es razonable ejercer la opción de renovar, es decir, considera todos los factores relevantes que crean un incentivo económico para que tenga lugar la renovación. Después de la fecha de comienzo de los arrendamientos, la Compañía reevalúa el plazo del arrendamiento si hay un evento o cambio significativo en las circunstancias que están bajo su control y afecta su capacidad para ejercer (o no ejercer) la opción de renovar (por ejemplo, un cambio en la estrategia comercial).

Mejoras anuales 2014 – 2016 (emitidas en diciembre de 2016)

Algunas de estas mejoras se incluyen en el anexo 1.3 del Decreto 2420 de 2015, por medio del Decreto 2170 de 2017, con vigencia a partir del 1 de enero de 2019, incluyen:

*NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" – Eliminación de las Exenciones de corto plazo para Adoptantes por primera vez.*

Las exenciones de corto plazo incluidas en los párrafos E3 – E7 de la NIIF 1 fueron eliminadas debido a que ya cumplieron su propósito. Esta enmienda no es aplicable al Grupo.

*NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Acuerdos Conjuntos" – Aclaraciones acerca de que la medición de las Participadas al valor Razonable con Cambios en Resultados debe Efectuarse por cada una de las Inversiones.*

Estas enmiendas aclaran lo siguiente:

- Una Compañía que es una organización de capital de riesgo u otra entidad calificada, puede elegir en el reconocimiento inicial de cada una de las inversiones, medir sus inversiones en asociadas y acuerdos conjuntos al valor razonable con cambios en resultados.
- Si un entidad, que no es una entidad de inversión, tiene un interés en una asociada o acuerdo conjunto que si es una entidad de inversión, la entidad puede, en la aplicación del método de participación patrimonial, elegir acumular la medición al valor razonable aplicada por esta entidad de inversión a sus asociadas o acuerdos conjuntos. Esta elección se hace de manera separada para cada inversión, en la fecha más cercana entre la fecha en que la entidad de inversión es reconocida inicialmente, la fecha en la que la asociada o acuerdo conjunto se convierte en entidad de inversión y la fecha en la que entidad de inversión asociada o acuerdo conjunto se convierte en matriz.

Estas enmiendas deben ser aplicadas de manera retrospectiva y no son aplicables a la Compañía.

CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas

Esta interpretación aclara que la determinación de la tasa de cambio a utilizar en el reconocimiento inicial de un activo, ingreso o gasto (o parte de ellos) en la baja de los activos o pasivos no monetarios relacionados con la contraprestación anticipada, la fecha de la transacción en la fecha en la que una entidad inicialmente reconoce el mencionado activo o pasivo no financiero como resultado del pago anticipado. Si existen múltiples pagos por anticipado, sean recibidos o entregados, las compañías deberán determinar la fecha de transacción para cada uno de esos pagos. La Compañía puede aplicar esta CINIIF retrospectivamente o podría aplicarla de manera prospectiva para todos los activos, ingresos y gastos en su alcance, que fueron reconocidos a partir de:

- i. El inicio de período en el que la compañía aplique la interpretación por primera vez, o
- ii. El inicio del período anterior, presentado como información comparativa en los estados financieros del período en el que aplique por primera vez esta interpretación.

La CINIIF22 fue introducida en el marco contable colombiano por medio del Decreto 2483 de 2018. Teniendo en cuenta que la práctica actual del Grupo se encuentra en línea con esta interpretación, la Compañía no espera ningún efecto de ésta en sus estados financieros separados.

Mejoras anuales 2015 – 2017 (emitidas en diciembre de 2017)

Estas mejoras fueron introducidas en el marco contable colombiano por medio del Decreto 2483 de 2018, incluyen:

NIC 12 Impuesto a las Ganancias

Las enmiendas clarifican que el impuesto a las ganancias como consecuencia de dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculado más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los accionistas. Por lo tanto, una entidad reconoce las consecuencias del impuesto a las ganancias de dividendos en los resultados, otro resultado integral o patrimonio de acuerdo donde la entidad originalmente reconoció estos eventos o transacciones pasadas.

Cuando una entidad aplica por primera vez estas enmiendas, esta aplica entonces al impuesto a las ganancias como consecuencia de dividendos reconocidos al o después del inicio del período comparativo más reciente. Teniendo en cuenta que la práctica actual de la Compañía se encuentra en línea con estas enmiendas, la Compañía no espera ningún efecto de ésta en sus estados financieros separados.

NIC 23 Costos por Préstamos

Estas enmiendas clarifican que una entidad trata como parte de préstamos genéricos cualquier préstamo realizado para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar este activo para su uso previsto o ventas están completas.

Una entidad aplica estas enmiendas a los costos por préstamos incurridos al o después del inicio del período de reporte en el cual la entidad aplico por primera vez estas enmiendas. Teniendo en cuenta que la práctica actual de la Compañía se encuentra en línea con estas enmiendas, la Compañía no espera ningún efecto de ésta en sus estados financieros separados.

### 3. Bases de preparación

#### 3.1. Declaración de cumplimiento y autorización de los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Los estados financieros intermedios condensados separados de la Compañía se han preparado de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF), compiladas en el Decreto 2483 de 2018, reglamentadas por el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017. Estas normas de contabilidad y de información financiera, corresponden a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) publicadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), en las versiones aceptadas por Colombia a través de los mencionados Decretos.

La aplicación de dichas normas internacionales en Colombia, está sujeta a algunas excepciones establecidas por el regulador y contenidas en el Decreto 2420 de 2015 y modificatorios. Estas excepciones varían dependiendo del tipo de compañía y para la Compañía aplica la siguiente:

El artículo 2.1.2. de la parte 1 del libro 2 del decreto 2420 de 2015 adicionado por el decreto 2496 de 2015 establece la aplicación del Art. 35 de la Ley 222, que indica que las participaciones en subsidiarias deben reconocerse en los estados financieros separados por el método de participación, en lugar del reconocimiento de acuerdo con lo dispuesto en la NIC 27, es decir al costo o al valor razonable.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados Separados no incluyen toda la información, ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales por lo tanto, éstos estados financieros de periodo intermedio condensado separado deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018.

La información financiera presentada en éste documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación en los estados financieros separados al cierre del año 2019, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas en el año anterior.

La Compañía tiene definido por estatutos efectuar un corte de sus cuentas, preparar y difundir estados financieros separados de propósito general una vez al año.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados correspondientes al 31 de Marzo de 2.019 se prepararon de acuerdo con la NIC 34 (Información Financiera Intermedia). Los Estados Financieros de periodos Intermedios Condensados Separados no están auditados y en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada periodo.

Estos estados financieros intermedios condensados separados fueron aprobados el Representante Legal de la Compañía el 15 de Mayo de 2019.

Los estados financieros intermedios condensados separados han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico.

Las cifras contenidas en los estados financieros intermedios condensados separados se presentan en miles de pesos, salvo que se indique algo diferente.

#### 4. Políticas contables

Las políticas contables adoptadas para la preparación de los estados financieros intermedios condensados separados son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de las nuevas normas aplicables a partir del 1 de enero de 2019. La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva. Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

#### 5. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros intermedios condensados separados requiere que la gerencia de la Compañía realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros. Estas estimaciones se han determinado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados. Las revisiones a las estimaciones son reconocidas prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

Los estimados y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias. Al 31 de Marzo de 2019 no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos utilizados en la preparación de los estados financieros al 31 de Diciembre de 2018.

#### 6. Propiedades, planta y equipo, neto

Los saldos y las variaciones experimentadas por las partidas que componen las propiedades, planta y equipos son las siguientes:

	Terrenos y edificaciones	Redes de distribución, gasoductos, estaciones receptoras y maquinaria	Muebles y enseres, equipo de oficina y equipo de computación y comunicación	Flota y equipo de transporte	Construcciones en curso y maquinaria y equipo en montaje	Total
<b>Al 1 de Enero de 2018</b>						
Costo	11.228.052	856.025.117	25.300.666	2.196.123	23.474.689	918.224.647
Depreciación acumulada	(10.431.098)	(504.919.491)	(20.483.330)	(1.740.676)	—	(537.574.595)
Costo neto	796.954	351.105.626	4.817.336	455.447	23.474.689	380.650.052
<b>Año terminado al 31 de Diciembre de 2018</b>						
Saldo al comienzo del año	796.954	351.105.626	4.817.336	455.447	23.474.689	380.650.052
Adiciones—costo	125.719	13.572.526	1.449.726	70.648	14.321.582	29.540.201
Traslados—costo	—	14.071.704	—	—	(14.071.704)	—
Retiros—costo	—	(32.136.066)	(381.232)	—	—	(32.517.298)
Reclasificaciones—costo	902.312	—	(1.180.847)	(559.618)	—	(838.153)
Reclasificaciones— Depreciación	(372.926)	—	1.180.847	560.019	—	1.367.940
Retiros— Depreciación	—	19.610.761	381.230	—	—	19.991.991
Cargo— Depreciación	(157.703)	(28.333.467)	(1.392.791)	(96.735)	—	(29.980.696)
Saldo al final del año	1.294.356	337.891.084	4.879.269	429.761	23.724.567	368.214.037
<b>Al 31 de Diciembre de 2018</b>						
Costo	12.256.083	851.533.281	25.188.313	1.707.153	23.724.567	914.409.397

	Terrenos y edificaciones	Redes de distribución, gasoductos, estaciones receptoras y maquinaria	Muebles y enseres, equipo de oficina y equipo de computación y comunicación	Flota y equipo de transporte	Construcciones en curso y maquinaria y equipo en montaje	Total
Depreciación acumulada	(10.961.727)	(513.642.197)	(20.314.044)	(1.277.392)	–	(546.195.360)
Costo neto	1.294.356	337.891.084	4.874.269	429.761	23.724.567	368.214.037

**Al 31 de Marzo de 2019 (no auditados)**

Saldo al comienzo del año	1.294.356	337.891.084	4.874.269	429.761	23.724.567	368.214.037
Adiciones–costo	–	1.072.285	48.644	–	1.983.489	3.104.418
Traslados–costo	–	1.533.236	–	–	(1.533.236)	–
Cargo de depreciación	(2.800)	(5.393.881)	(350.409)	(31.194)	–	(5.778.284)
Saldo al final del periodo	1.291.555	335.102.723	4.572.505	398.567	24.174.820	365.540.170

**Al 31 de Marzo de 2019 (no auditados)**

Costo	12.256.082	854.138.801	25.236.958	1.707.153	24.174.820	917.513.814
Depreciación acumulada	(10.964.528)	(519.036.077)	(20.664.453)	(1.308.586)	–	(551.973.644)
Costo neto	1.291.554	335.102.723	4.572.505	398.567	24.174.820	365.540.170

A continuación se incluye un resumen de las bases de medición, las vidas útiles y los métodos de depreciación:

Activo	Modelo de medición	Vida útil	Método de depreciación
Edificaciones	Costo Histórico	50	Línea recta
Redes de distribución	Costo Histórico	25	Línea recta
Gasoductos	Costo Histórico	30	Línea recta
Estaciones receptoras	Costo Histórico	20	Línea recta
Equipos de computación y comunicación	Costo Histórico	4	Línea recta
Maquinaria y equipo	Costo Histórico	10	Línea recta
Flota y equipo de transporte	Costo Histórico	6	Línea recta
Muebles y equipos de oficina	Costo Histórico	10	Línea recta
Terrenos	Costo Histórico	No aplica	No aplica
Maquinaria y equipo en montaje	Costo Histórico	No aplica	No aplica
Gasoducto en curso	Costo Histórico	No aplica	No aplica
Estaciones receptoras en curso	Costo Histórico	No aplica	No aplica
Redes de distribución en curso	Costo Histórico	No aplica	No aplica

Las propiedades, planta y equipos relacionados son de plena propiedad y control de la Compañía y no existen restricciones o gravámenes sobre éstos.

Las propiedades, planta y equipos incluyen elementos totalmente depreciados, por un valor de:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Activos totalmente depreciados</b>		
Edificaciones	10.846.894	10.846.894
Redes de distribución	65.484.611	65.469.905
Equipo de computación y comunicación	15.501.257	15.481.411
Maquinaria y equipo	18.104.764	23.883.508
Flota y equipo de transporte	835.217	835.217
Muebles, enseres y equipo de oficina	2.934.226	2.934.226
	<u>113.706.969</u>	<u>119.451.161</u>

La cuenta de vehículos incluye los siguientes importes en los que la Compañía es arrendatario bajo los términos de contratos de arrendamiento financiero:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Costo – Vehículos adquiridos en arrendamiento financiero	2.070.303	2.070.303
Depreciación acumulada – Vehículos adquiridos en arrendamiento financiero	(1.681.236)	(1.650.041)
	<u>389.067</u>	<u>420.262</u>

La Compañía tiene en arriendo algunos vehículos bajo contratos de arrendamiento financiero no cancelables. Los periodos de arrendamiento fluctúan entre 3 y 5 años.



Es política de la Compañía contratar las pólizas de seguros que se estimen necesarias para dar cobertura a los posibles riesgos que pudieran afectar a los elementos de propiedad, planta y equipo.

## 7. Activos intangibles, neto

El detalle y movimiento de las partidas incluidas en los activos intangibles es el siguiente:

	<b>Licencias y software</b>
<b>Al 1 de Enero de 2018</b>	
Costo	108.126.350
Amortización acumulada	(53.518.915)
Costo neto	54.607.435
<b>Año terminado al 31 de Diciembre de 2018</b>	
Saldo al comienzo del año	54.607.435
Adiciones, retiros y traslados	17.713.835
Cargo de amortización	(13.950.872)
Saldo al final del año	58.370.398
<b>Al 31 de Diciembre de 2018</b>	
Costo	126.663.632
Amortización acumulada	(68.293.235)
Costo neto	58.370.398
<b>Año terminado al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)</b>	
Saldo al comienzo del año	58.370.398
Adiciones, retiros y traslados	3.279.195
Cargo de amortización	(4.275.111)
Saldo al final del periodo	57.374.482
<b>Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)</b>	
Costo	129.942.827
Amortización acumulada	(72.568.345)
Costo neto	57.374.482

Los activos intangibles incluyen principalmente licencias y software para la gestión empresarial. Estos activos se amortizan en un periodo de cinco años.

Los activos intangibles incluyen elementos totalmente amortizados así:

	<b>Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)</b>	<b>Al 31 de Diciembre de 2018</b>
<b>Activos totalmente amortizados</b>		
Aplicaciones informáticas	45.352.972	44.498.607

## 8. Inversiones en subsidiarias y asociadas

El desglose de las inversiones en empresas del grupo y asociadas es el siguiente:

	<b>Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)</b>	<b>Al 31 de Diciembre de 2018</b>
<b>Inversiones en subsidiarias</b>		
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	106.619.054	119.155.443
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	39.792.085	54.982.034
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	1.571.887	1.727.571
Gas Natural Servicios S.A.S	14.468.562	18.063.144
	162.451.588	193.928.192
<b>Inversiones en asociadas</b>		
Metrex S.A.	2.188.786	2.188.786
Colombiana de Extrusión S.A.	1.893.161	1.893.161
	4.081.947	4.081.947
<b>Total de inversiones en subsidiarias y asociadas</b>	<b>166.533.535</b>	<b>198.010.139</b>



Las variaciones experimentadas durante el ejercicio de las partidas que componen las inversiones en empresas del grupo y asociadas no corrientes son las siguientes:

	Inversiones en subsidiarias	Inversiones en asociadas
<b>Al 1 de Enero de 2018</b>	206.233.994	4.081.947
Aumentos	37.450.184	–
Disminuciones	(49.755.985)	–
<b>Al 31 de Diciembre de 2018</b>	193.928.193	4.081.947
Aumentos	10.693.798	–
Disminuciones	(42.170.403)	–
<b>Al 31 de Marzo de 2019</b>	162.451.588	4.081.947

Los aumentos en participaciones en empresas del grupo corresponden al cálculo del método de participación patrimonial, y las disminuciones corresponden al pago de dividendos.

Al 31 de M

arzo de 2019, la actividad y los porcentajes de participación que poseía la Compañía en empresas del grupo y asociadas son los siguientes:

	Actividad	% participación
<b>Inversiones en subsidiarias</b>		
Gas Natural del Oriente S.A., E.S.P.	Distribución de gas	54.50%
Gas Natural Cundiboyacense S.A., E.S.P.	Distribución de gas	77.45%
Gas Natural del Cesar S.A., E.S.P.	Distribución de gas	6.29%
Gas Natural Servicios S.A.S	Servicios	100.00%
<b>Inversiones en asociadas</b>		
Metrex S.A.	Producción de medidores	32.03%
Colombiana de Extrusión S.A.	Producción de tubería	15.00%

## 9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

Los siguientes son los saldos de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Corriente</b>		
Cientes <sup>(1)</sup>	372.135.946	359.596.147
Menos: Provisión de deterioro de clientes <sup>(2)</sup>	(58.124.041)	(54.531.077)
Cientes neto	314.011.905	305.065.070
Activos de impuesto sobre la renta corriente	24.922.928	–
Déficit por subsidios y contribuciones <sup>(3)</sup>	33.667.615	20.411.725
Cuentas por cobrar a empleados <sup>(4)</sup>	89.891	151.006
Contratos de mandato <sup>(5)</sup>	4.214.935	4.108.884
Otros deudores <sup>(6)</sup>	11.838.846	9.268.608
Menos: Provisión de deterioro de otros deudores	(2.493.123)	(2.008.535)
	386.252.997	336.996.758
<b>No corriente</b>		
Cientes	42.182.268	41.907.351
<b>Total</b>	<b>428.435.265</b>	<b>378.904.109</b>

(1) La cartera de clientes incluye el consumo de gas, cartera de títulos valores descontados que corresponde a la compra de cartera a firmas instaladoras, con descuentos que van desde el 1 hasta el 11%, cartera de revisiones técnicas reglamentarias y de derechos de conexión: Gas Natural S.A., ESP financia el 100% del valor de los derechos de conexión, incluyendo la acometida y el medidor para los estratos 1, 2 y 3, acogiéndose a las disposiciones de la Ley 142 de 1994. Por política de la Compañía se extendió este beneficio a los estratos 4, 5 y 6, y a los sectores comercial e industrial; adicionalmente se financia la construcción de la red interna y los gasodomésticos, en un período que oscila entre 6 y 48 meses, a tasas de interés que no superan la máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(2) La estimación del deterioro de las cuentas por cobrar de la Compañía se efectuó teniendo en cuenta el enfoque simplificado establecido por la IFRS 9, en el cual se define que una entidad siempre estimará el deterioro como un valor igual a la pérdida esperada por la vida remanente de las cuentas por cobrar. La Compañía ha segmentado sus cuentas por cobrar en: i) Clientes doméstico – comercial (incluye el componente de financiación), ii) Grandes clientes conformado por industria, mercado secundario, GNV terceros y soluciones energéticas y iii) otras cuentas por cobrar.

El ratio de pérdida es la relación entre las pérdidas durante un año y el saldo de las cuentas por cobrar a la fecha de corte, para los segmentos antes mencionados. Estos ratios son calculados y aplicados a la cartera corriente, morosa (se calcula un ratio por cada rango de mora) y cartera financiada (vencida o pendiente por presentar). El ratio de pérdida para cuentas por cobrar con más de 180 días de mora será del 100% (estado 3).

- (3) Corresponde al saldo neto del fondo de solidaridad y redistribución de ingresos por subsidios otorgados y contribuciones facturadas en el servicio público de gas natural domiciliario efectuadas a partir de los consumos de gas y las tarifas vigentes aplicables, de conformidad con lo establecido en la Resolución 186 de 2013 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en cumplimiento del artículo 1 de la Ley 1428 de 2010, y prorrogado por el artículo 17 de la Ley 1753 de 2015, para la liquidación, cobro, recaudo y manejo, según lo establecido en los decretos 847 de 2001 y 201 de 2004. El Decreto 4956 de 2011 señala que los usuarios industriales de gas natural domiciliario cuya actividad económica principal se encuentre registrada en el Registro Único Tributario – RUT– al 31 de diciembre de 2011, en los códigos 011 a 456, no serán objeto del cobro de la contribución de que trata el numeral 89.5 del artículo 89 de la Ley 142 de 1994.
- (4) Corresponde a préstamos y anticipos de corto plazo otorgados a trabajadores.
- (5) Corresponde principalmente a contratos de mandato con Multintegral S.A.S para la negociación y compra de equipos gasodomésticos a gas natural de uso residencial y a la cartera de clientes de servigas.
- (6) Las otras cuentas por cobrar incluye la compra de cartera de financiación de conversiones a gas natural vehicular, facturación de Multas y Sanciones, recobro de daños a la red, gestión publicitaria, venta de activos fijos, reposición de carnets, arrendamientos, asistencia técnica, entre otros.

Las cuentas por cobrar no corrientes vencen dentro de los cinco años contados desde la fecha del estado de situación financiera.

El vencimiento de la cartera de largo plazo es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Años de vencimiento</b>		
2019	–	–
2020	22.226.924	26.328.828
2021	14.209.415	11.086.258
2022	4.431.733	3.562.957
2023	1.184.101	882.474
Siguientes	130.095	46.834
	<b>42.182.268</b>	<b>41.907.351</b>

La antigüedad de las cuentas por cobrar por cartera de clientes es la siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Corrientes</b>	<b>306.487.245</b>	<b>293.340.951</b>
<b>Vencidas</b>		
Hasta 30 días	6.521.134	10.383.275
Entre 31 y 60 días	2.288.583	1.950.317
Entre 61 y 90 días	1.335.581	1.480.498
Entre 91 y 180 días	5.490.213	4.944.227
Más de 180 días	50.013.190	47.496.879
	<b>372.135.946</b>	<b>359.596.147</b>
<b>Cuentas por cobrar a largo plazo</b>	<b>42.182.268</b>	<b>41.907.351</b>
	<b>414.318.214</b>	<b>401.503.498</b>

La liberación de la provisión para cuentas por cobrar deterioradas se incluyen en la cuenta "otros ingresos y egresos", respectivamente en el estado de resultados. Los montos cargados a la provisión generalmente se castigan cuando no hay expectativas de recuperación de efectivo adicional. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Compañía no solicita colaterales en garantía.

El movimiento de la provisión por deterioro de cuentas por cobrar es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Saldo al 1 de Enero	56.539.612	36.634.253
Incrementos	4.571.964	21.541.820
Castigos	(38.756)	(435.133)
Recuperaciones	(455.656)	(1.201.328)
<b>Saldo</b>	<b>60.617.164</b>	<b>56.539.612</b>

Los siguientes son los saldos de los gastos pagados por anticipado y otros activos:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Anticipos de proveedores (1)	41.819.912	40.663.178
Gastos pagados por anticipado (2)	1.278.819	1.885.398
	<b>43.098.731</b>	<b>42.548.576</b>

- (1) Comprende principalmente los realizados por la Compañía para el suministro de gas natural.  
 (2) Gastos pagados por anticipado por concepto de pólizas de seguro.

## 10. Transacciones con partes relacionadas y asociadas

Los siguientes son los saldos de las cuentas por cobrar y por pagar a partes relacionadas y asociadas medidas a costo amortizado:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Cuentas por cobrar</b>		
Subordinadas		
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	19.997.177	1.092.744
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	27.335.774	8.165.424
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	1.561.108	387.814
Gas Natural Servicios S.A.S	4.782.544	—
Asociadas		
Colombiana de Extrusión S.A.	492.282	
Metrex S.A.	659.246	433
Vinculados económicos		
Serviconfort Colombia S.A.S	3.256	309
Transgas de Occidente S.A	—	—
Partes relacionadas		
Transportadora de Gas Internacional S.A.	2.531.341	1.652.469
<b>Total cuentas por cobrar a partes relacionadas</b>	<b>57.362.728</b>	<b>11.299.193</b>

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Cuentas por pagar</b>		
Subordinadas		
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	8.283	13.420
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	26.654	118.264
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	843	464
Gas Natural Servicios S.A.S	1.088.959	692.898
Asociadas		
Colombiana de Extrusión S.A.	71.339	103.437
Metrex S.A.	782.593	981.959
Vinculados Económicos		
Serviconfort Colombia SAS	278.646	113.507
Partes relacionadas		
Transportadora de Gas Internacional S.A.	24.068.360	23.163.043
	<b>26.325.677</b>	<b>25.186.992</b>

**11. Efectivo y equivalentes de efectivo**

Para propósitos del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes al efectivo incluye efectivo y bancos, netos de sobregiros bancarios pendientes. El efectivo y equivalentes de efectivo al final del período sobre el que se informa como se muestra en el estado de flujo de efectivo puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja	33.159	30.862
Saldos en bancos	34.768.055	59.077.513
	<u>34.801.214</u>	<u>59.108.375</u>
<b>Equivalentes de efectivo</b>		
Inversiones a corto plazo	122.607.913	106.576.848
	<u>122.607.913</u>	<u>106.576.848</u>
	<u>157.409.127</u>	<u>165.685.223</u>

Los saldos del efectivo y equivalente de efectivo al 31 de diciembre de 2018 incluyen montos por reciprocidad acordado con las entidades financieras en las negociaciones de los convenios de recaudo por valor de \$20.875 millones..

Al 31 de Marzo de 2019, el saldo depositado en bancos y en inversiones a corto plazo proporcionan una rentabilidad promedio de 3,24% EA (2018- 3,28% EA).

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Efectivo restringido (1)	36.883.733	37.525.823

- (1) Conformado por el acuerdo de colaboración para incentivar la comercialización, distribución, consumo de gas natural comprimido vehicular en el mercado de Bogotá, Soacha, Sibate, Ubaté y zonas de influencia. Comprende tres Fiducuentas, una para pagos de incentivos a los talleres por nuevas instalaciones GNV y recuperación de clientes, otra para desembolsos para carros dedicados a GNV, y a marcas automotrices que importen dichos vehículos y por último, pago por fiducia de la publicidad del programa "Su carro 5G" para el programa de fondo de conversiones GNV.

**12. Instrumentos financieros****12.1. Instrumentos financieros por categoría:**

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Activos financieros</b>		
Activos financieros al costo amortizado		
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar (Nota 10)	349.491.223	327.728.151
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (Nota 12)	57.362.728	11.299.193
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	157.409.127	165.685.223
Efectivo restringido (Nota 13)	36.883.733	37.525.823
	<u>601.146.811</u>	<u>542.238.391</u>
<b>Pasivos financieros</b>		
Otros pasivos financieros		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 17)	300.794.905	318.489.250
Cuentas por pagar a partes relacionadas (Nota 12)	26.325.677	25.186.992
Obligaciones financieras y títulos emitidos (Nota 16)	166.084.213	179.701.579
	<u>493.204.795</u>	<u>523.377.821</u>

**14.2 Calidad crediticia de los activos financieros**

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se evalúa en función de las calificaciones otorgadas por organismos externos o si estas no existen en función de categorizaciones internas definidas con base en las características de las contrapartes:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Activos financieros</b>		
Cuentas por cobrar		
Contrapartes sin calificaciones externas		
Clientes		
Mercado doméstico y comercial	215.826.858	182.225.956
Mercado industrial	198.491.356	219.277.541
Cuentas por cobrar a empleados	89.891	151.007
Partes relacionadas	57.362.728	11.299.193
Otros deudores	1.721.812	2.100.350
	<u>485.331.491</u>	<u>424.322.653</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo		
Contrapartes con calificaciones externas		
Efectivo con destinación específica	36.883.733	37.525.823
Entidades financieras		
AAA	127.474.534	134.180.032
AA	29.901.434	31.474.329
Caja	33.159	30.862
	<u>194.292.860</u>	<u>203.211.046</u>

### 13. Patrimonio

Los principales componentes del patrimonio neto se detallan a continuación:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Capital suscrito y pagado</b>		
Capital emitido	27.688.191	27.688.191
Prima de emisión	68.555.353	68.555.353
	<u>96.243.544</u>	<u>96.243.544</u>

El capital suscrito y pagado autorizado está representado por 36.917.588 acciones (2017: 36.917.588 acciones) cuyo valor nominal es de \$750 por acción (2017: \$750 por acción). Todas las acciones emitidas han sido pagadas.

#### Reservas

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Reserva legal	13.844.095	13.844.095
Reservas fiscal por depreciación acelerada	5.216.659	5.216.659
	<u>19.060.754</u>	<u>19.060.754</u>

#### Reserva legal

De acuerdo con la ley comercial colombiana, el 10% de la ganancia neta de cada ejercicio se debe apropiar como reserva legal hasta que el saldo de esta reserva sea equivalente, como mínimo, al 50% del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distributable antes de la liquidación de la Compañía, pero se debe utilizar para absorber pérdidas netas anuales.

#### Reserva por disposiciones fiscales para depreciación acelerada

Esta reserva se constituyó para obtener deducciones tributarias por depreciación en exceso de depreciaciones contabilizadas. Según disposiciones legales, en la medida en que las depreciaciones posteriormente contabilizadas excedan las solicitadas cada año para efectos tributarios, se puede distribuir esta reserva en cantidades iguales al 70% de dichos excedentes.

**Ganancias por acción**

Las ganancias por acción se calculan dividiendo la ganancia neta entre el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el año.

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018
	<b>(no auditado)</b>	
Ganancia atribuible a los accionistas de la Compañía	64.742.749	48.359.533
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	36.917.588	36.917.588
Ganancia por acción (en pesos colombianos)	1.753,71	1.309,93

**Dividendos**

A continuación se detallan los pagos de dividendos efectuados durante los ejercicios 2019 y 2018.

**Ejercicio 2019**

En Asamblea General de Accionistas celebrada el 27 de Marzo de 2019 como consta en el acta No.070, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2018 por \$228.080 millones pagaderos en cuatro contados del mismo valor los días 22 de mayo, el 22 de agosto, el 20 de noviembre de 2019 y la última cuota el día 19 de febrero de 2020.

**Ejercicio 2018**

En Asamblea General de Accionistas celebrada el 6 de abril de 2018, como consta en el acta No.068, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 por \$235.780 millones pagaderos en dos contados del mismo valor los días 23 de mayo y el 23 de agosto de 2018 y se aprobó la distribución de reserva fiscal para depreciación diferida no gravada por valor de \$814 millones, pagaderos en dos contados del mismo valor los días 23 de mayo y el 23 de agosto de 2018.

**Ganancias acumuladas y giros al exterior**

Las disposiciones cambiarias vigentes permiten la remesa de dividendos a accionistas extranjeros sin limitación. Su remesa se hace a través del mercado cambiario, cumpliendo con disposiciones legales. Los dividendos pueden ser capitalizados incrementando la inversión extranjera, previa la aprobación legal y el correspondiente registro en el Banco de la República. Los dividendos que se giren al exterior a personas jurídicas o naturales, no domiciliadas o no residentes, pueden estar sometidos total o parcialmente a retención en la fuente local, lo cual, dependerá del cálculo de utilidades gravadas y no gravadas establecido por las normas tributarias vigentes, y que estará a cargo de la Sociedad que decreta los dividendos en calidad de exigibles.

**14. Obligaciones financieras y Títulos emitidos**

El saldo de las obligaciones financieras medidas a costo amortizado comprende:

Entidad	Fecha de vencimiento	Monto del principal	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Préstamos bancarios en moneda Nacional</b>				
Banco Popular	01/Ago/2020	51.000.000	38.249.999	44.624.999
Banco Popular	22/Ago/2020	30.000.000	21.750.000	25.375.000
Banco AV Villas	22/Ago/2020	20.000.000	20.000.000	20.000.000
Banco AV Villas	22/Ago/2020	7.500.000	3.750.000	4.375.000
Bancolombia	23/Ago/2020	7.500.000	3.750.000	4.375.000
Bancolombia	31/Ago/2020	12.000.000	6.000.000	7.000.000
Bancolombia	24/Oct/2020	45.180.723	30.120.481	30.120.482
Bancolombia	01/Nov/2020	45.319.277	30.212.851	30.212.851
Bancolombia	01/Jun/2021	16.000.000	12.000.000	13.333.333
			<b>165.833.331</b>	<b>179.416.665</b>
<b>Títulos emitidos</b>				
Bonos tramo II	24/Oct/2019	200.000.000	200.000.000	200.000.000
			<b>200.000.000</b>	<b>200.000.000</b>
<b>Contratos de arrendamiento financiero</b>				
Leasing BBVA – Contrato 10144	22/Ago/2019	249.900	47.483	60.649
Leasing BBVA – Contrato 15470	20/Ene/2021	111.300	53.153	58.431
Leasing BBVA – Contrato 15514	15/Jun/2021	188.210	104.524	113.140
Leasing Bancolombia – cto 208165	16/Abr/2020	70.648	45.720	52.693
			<b>250.880</b>	<b>284.913</b>
<b>Total obligaciones financieras y títulos emitidos</b>			<b>366.084.213</b>	<b>379.701.578</b>
<b>Corto plazo</b>			<b>284.635.083</b>	<b>284.646.579</b>
<b>Largo plazo</b>			<b>81.449.130</b>	<b>95.055.000</b>

El vencimiento de las obligaciones por año son los siguientes:

	Valor
<b>Año de vencimiento</b>	
2019	271.029.204
2020	13.605.867
2021	78.730.098
Siguientes	2.719.043
	<b>366.084.213</b>

El valor razonable de la deuda financiera es el siguiente:

Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
366.084.213	370.544.895

El valor razonable de deudas con tipos de interés fijos se estima sobre la base de los flujos descontados sobre los plazos restantes de dicha deuda. Los tipos de descuento se determinaron sobre los tipos de mercado disponibles al 31 de Marzo de 2019 y 31 de diciembre 2018 sobre deuda financiera con características de vencimiento y crédito similares.

Los valores en libros de los préstamos a corto plazo se aproximan a sus valores razonables.

El movimiento de la deuda financiera es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Saldo al 1 de enero	379.701.579	415.599.784
Aumento	—	31.070.648
Disminución	(13.617.366)	(66.998.935)
Amortización costos de emisión	—	30.082
Saldo	<b>366.084.213</b>	<b>379.701.579</b>

#### Títulos emitidos

La Superintendencia Financiera de Colombia, mediante Resolución 1622 del 10 de octubre de 2012, autorizó a la Compañía a inscribir bonos ordinarios en el Registro Nacional de Valores y Emisores y su oferta pública, de acuerdo con las siguientes características:

- Destinación de la emisión: Los recursos provenientes de la colocación de Bonos Ordinarios serán destinados hasta el 100% para la sustitución de pasivos financieros del Emisor y/o hasta el 100% para capital de trabajo.
- Clase de valor: Bonos ordinarios.
- Destinatarios de la oferta: Público inversionista en general, incluidos los Fondos de Pensiones y Cesantías.
- Calificación de los bonos: AAA otorgada por Fitch Ratings Colombia S.A. Sociedad calificadora de valores.
- Monto autorizado \$500.000 millones de pesos.
- Cantidad de bonos: 500.000 bonos ordinarios.
- Valor nominal: \$1.000.000 (un millón de pesos, moneda legal)
- Plazo de los bonos y amortización: Los bonos tendrán plazos entre dieciocho (18) meses y veinte (20) años contados desde la fecha de emisión.

La fecha de la emisión inicial fue el 24 de octubre de 2012 y el monto emitido en el primer lote fue de \$300.000 millones de pesos, con las siguientes características:

Serie	C7
Plazo	7 años
Fecha de emisión	24-oct-12
Fecha de vencimiento	24-oct-19
Tasa de corte	IPC + 3.34 E.A.
Periodicidad de pago de intereses	Trimestre vencido
Base	365
Monto colocado	200,000,000

No se contrataron garantías en relación con la emisión.

Los intereses sobre bonos emitidos al 31 de Marzo de 2019 ascendieron a \$3.196 millones (entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2018 – \$13.515 millones).

De los intereses sobre obligaciones financieras se capitalizaron al 31 de Marzo de 2019 \$ 17.168 millones (A 31 de diciembre de 2018: \$505 millones)

**Préstamos bancarios en moneda nacional**

Las obligaciones financieras en moneda nacional se encuentran garantizadas con pagarés con cada una de las entidades bancarias. Los intereses causados por obligaciones financieras por el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2019 fueron de \$3.192 Millones y al 31 de diciembre de 2018 \$15.695 millones.

**Obligaciones por arrendamiento financiero**

La Compañía tiene en arrendamiento vehículos bajo la modalidad de arrendamientos financieros, cuyos términos de arrendamientos están en 5 años. La Compañía tiene opciones para comprar los vehículos por un importe nominal al finalizar los acuerdos de arrendamiento. Las obligaciones de la Compañía por arrendamientos financieros son garantizadas por el título de propiedad del arrendador sobre los activos arrendados.

Las tasas de interés de las obligaciones bajo arrendamientos financieros son variables a la fecha respectiva de sus contratos, variando entre el DTF + 2,90% T.A. y el DTF + 3,40% T.A. La opción de compra es del 10% sobre el valor total de la obligación para todos los casos.

**15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar**

Los siguientes son los saldos de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Proveedores	266.504.145	280.226.697
Acreedores varios	1.412.829	2.875.542
Ingresos diferidos	4.654.470	4.269.390
Beneficios a empleados de corto plazo	1.346.070	323.817
Subsidios convenios cofinanciación	78.960	78.960
Impuesto de industria y comercio retenido	106.540	238.884
Retenciones en la fuente	9.924.109	10.251.289
Impuesto sobre las ventas retenido	266.259	933.580
Seguridad social y parafiscales	1.904.373	2.780.930
Otras cuentas por pagar	14.597.150	16.510.161
	<b>300.794.905</b>	<b>318.489.250</b>

El plazo de pago a proveedores y las cuentas por pagar en general es a 30 días. Por lo anterior no se han cargado intereses sobre las cuentas comerciales por pagar. La compañía tiene implementados mecanismos de manejo de riesgo financiero para asegurar que todas las cuentas por pagar se paguen de conformidad con los términos crediticios pre-acordados.

El valor razonable y el valor contable de estos pasivos no difieren de forma significativa.

**16. Otras provisiones**

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Procesos legales	781.161	875.419

Las provisiones corresponden a ciertas demandas legales contra la Compañía. En opinión de los abogados internos, luego de consultar con sus asesores legales, el resultado de estas demandas no representará ninguna pérdida significativamente mayor a los montos provisionados.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

	Provisiones de procesos jurídicos	Demandas laborales	Provisiones fiscales	Total
<b>Saldo al 1 de enero de 2018</b>	3.837.853	336.520	491.924	4.666.297
Provisiones reconocidas	—	219.907	—	219.907
Disminución por cambios en el proceso	(3.837.853)	(52.025)	(120.908)	(4.010.786)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	—	504.402	371.016	875.418
Disminución por cambios en el proceso	—	—	(94.258)	(94.258)
<b>Saldo al 31 de Marzo de 2019</b>	0	504.402	276.758	781.160



Tal cual lo previsto en la NIC 37.92, la Compañía tiene por política no revelar de manera detallada la información vinculada con disputas con terceros relativas a situaciones que involucren provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes, en la medida en que esa información perjudique seriamente la posición de la Compañía.

## 17. Otros pasivos financieros y no financieros

Los siguientes son los saldos de los otros pasivos corrientes diversos:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
<b>Otros pasivos financieros</b>		
Intereses por pagar	5.245.618	4.347.775
<b>Otros pasivos no financieros</b>		
Anticipos recibidos	2.288.691	2.371.151
Dividendos y participaciones	228.080.145	
	230.368.836	2.371.151

## 18. Impuestos por pagar

El siguiente es el detalle del saldo por impuestos pasivos:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Impuesto de renta y complementarios	30.944.003	6.112.239

### Activos y pasivos por impuestos corrientes

El siguiente es el detalle del saldo de activos y pasivos por impuestos corrientes

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Activos por impuestos corrientes (1)	2.242.358	3.675.242
Pasivos por impuestos corrientes (2)	(5.694.634)	(12.237.682)

(1) Incluye a aquellos activos por impuestos diferentes del impuesto sobre la renta, como anticipo de industria y comercio, Impuesto de Industria y Comercio retenido, y saldos a favor de impuesto de industria y comercio.

(2) Compuesto principalmente por los pasivos por impuesto de industria y comercio, impuesto a las ventas, y otros impuestos departamentales como estampillas.

### Impuesto sobre la renta diferido

El siguiente es el detalle del saldo de impuestos diferidos activos y pasivos:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2018
Impuestos diferidos activos	17.140.906	15.511.018
Impuestos diferidos pasivos	(4.603.323)	(4.674.804)
<b>Impuestos diferidos activos, neto</b>	<b>12.537.583</b>	<b>10.836.214</b>

El movimiento neto de los impuestos diferidos durante el período es el siguiente:

Saldo al 1 de enero	10.836.214	11.318.884
Cargo (crédito) al estado de resultados	1.701.369	(482.670)
<b>Saldo</b>	<b>12.537.583</b>	<b>10.836.214</b>

### Gasto por impuesto de renta

El impuesto sobre la renta de la Compañía difiere del importe teórico que se habría obtenido empleando la tarifa de impuesto aplicable a la ganancia antes de impuesto.

**Reforma Tributaria****Impuesto sobre la renta**

En 2018, el Gobierno Nacional expidió la Ley 1943, con la cual se estableció la tarifa del impuesto de renta para el año gravable 2019 y siguientes, así:

Año	Tarifa general*	Tarifa aplicable a las entidades financieras**
2019	33%	37%
2020	32%	35%
2021	31%	34%
2022 y siguientes	30%	30%

\* Tarifa aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras.

\*\* Tarifa aplicable a entidades financieras con renta gravable igual o superior a 120.000 UVT, según lo previsto en el parágrafo 7 incluido al artículo 240 del Estatuto Tributario.

De otra parte, para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 1.5% del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será del 0%. Se modificó la regla de subcapitalización contenida en el artículo 118-1 del E.T. En este sentido, a partir del año 2019 la regla de subcapitalización sólo será aplicable con respecto a intereses generados en la adquisición de deudas contraídas, directa o indirectamente, con vinculados económicos nacionales o extranjeros. Así mismo se modificó la proporción capital – deuda a 2:1 (anteriormente era 3:1) con lo cual no sólo se podrán deducir intereses generados con ocasión a deudas adquiridas con vinculados económicos cuando el monto total promedio de tales deudas no exceda a dos (2) veces el patrimonio líquido del contribuyente determinado a 31 de diciembre del año gravable inmediatamente anterior.

**Impuesto a los dividendos**

A partir del 1 de enero de 2019, los dividendos y participaciones pagados o abonados en cuenta provenientes de distribuciones realizadas entre compañías colombianas, estarán sometidos a una retención en la fuente a título del impuesto a los dividendos a una tarifa del 7.5%.

De otra parte, si las utilidades con cargo a las cuales se distribuyen los dividendos no estuvieron sujetas a imposición al nivel de la sociedad, dichos dividendos están gravados con el impuesto sobre la renta aplicable en el período de distribución (para el año 2019 la tarifa será del 33%). En este supuesto, la retención del 7.5% aplicará sobre el valor del dividendo una vez disminuido con el impuesto sobre la renta (33% para el año 2019).

La tarifa de retención del 7.5%, se causará sólo en la primera distribución de dividendos entre compañías colombianas y podrá ser acreditada contra el impuesto a los dividendos una vez a cargo del accionista persona natural residente o al inversionista residente en el exterior.

Debe resaltarse que la retención del 7.5% no aplica para: (i) Compañías Holding Colombianas, incluyendo entidades descentralizadas; y (ii) entidades que hagan parte de un grupo empresarial debidamente registrado, de acuerdo con la normativa mercantil.

**19. Ingresos de actividades ordinarias**

El desglose de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)	Al 31 de Marzo de 2018
Ingresos de contratos con clientes (1)	584.773.044	–
Prestación de servicios (2)	–	540.974.988
Venta de bienes (2)	–	1.111.544
Ingresos por arrendamientos	414.945	285.928
Otros	361.201	577.705
	<u>585.549.190</u>	<u>542.950.165</u>

(1) Los ingresos provenientes de contratos con clientes antes indicados se desagregan en las siguientes categorías:

Region Geográfica	Para el periodo finalizado al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)			
	Venta de gas natural	Cargos por conexión	Otros	Total
Cundinamarca	454.881.585	8.514.640	37.975.977	501.372.202
Boyacá	53.350.625	–	440.433	53.791.058
Valle Del Cauca	15.158.202	–	24.195	15.182.397
Antioquia	11.563.025	–	11.275	11.574.300
Cesar	–	–	81.306	81.306
Casanare	260.188	–	–	260.188

Para el periodo finalizado al 31 de Marzo de 2019 (no auditado)				
	Venta de gas natural	Cargos por conexión	Otros	Total
Bolivar	—	—	14.088	14.088
Santander	110.995	—	1.624.437	1.735.432
Meta	—	—	749.310	749.310
Risaralda	—	—	10.633	10.633
Huila	—	—	2.130	2.130
	<b>535.324.620</b>	<b>8.514.640</b>	<b>40.933.784</b>	<b>584.773.044</b>
<b>Tipo de Mercado</b>				
Industrial	267.324.553	2.948	79.927	267.407.428
Residencial	173.412.513	7.971.893	21.432.507	202.816.913
Comercial	64.850.415	539.799	1.344.079	66.734.293
GNV	29.737.139	—	—	29.737.139
Otros	—	—	16.546.074	16.546.074
Soluciones energeticas	—	—	1.531.197	1.531.197
	<b>535.324.620</b>	<b>8.514.640</b>	<b>40.933.784</b>	<b>584.773.044</b>
<b>Satisfacción de Obligaciones</b>				
A lo largo del tiempo	535.324.620	—	40.061.116	575.385.736
En un punto del tiempo	—	8.514.640	872.668	9.387.308
	<b>535.324.620</b>	<b>8.514.640</b>	<b>40.933.784</b>	<b>584.773.044</b>

(2) Se presenta la información desagregada para propósitos comparativos de acuerdo con NIIF 15.

Para el periodo finalizado al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)				
	Venta de gas natural	Cargos por conexión	Otros	Total
<b>Region Geográfica</b>				
Cundinamarca	413.155.060	9.208.024	27.239.305	449.602.389
Boyaca	55.294.105	—	38.034	55.332.139
Valle Del Cauca	12.706.730	—	23.585	12.730.315
Antioquia	11.015.635	—	31.235	11.046.870
Casanare	11.437.083	—	—	11.437.083
Meta	—	—	—	—
Santander	131.401	—	31.873	163.274
Norte De Santander	—	—	—	—
Risaralda	—	—	15.441	15.441
Huila	—	—	6.281	6.281
Bolivar	—	—	—	—
Atlantico	1.752.740	—	—	1.752.740
	<b>505.492.754</b>	<b>9.208.024</b>	<b>27.385.754</b>	<b>542.086.532</b>
<b>Tipo de Mercado</b>				
Industrial	239.006.069	—	245.433	239.251.502
Residencial	176.209.687	8.731.597	7.389.124	192.330.408
Comercial	61.902.720	476.427	645.915	63.025.062
GNV	28.374.278	—	—	28.374.278
Otros	—	—	16.399.772	16.399.772
Soluciones energeticas	—	—	2.705.510	2.705.510
	<b>505.492.754</b>	<b>9.208.024</b>	<b>27.385.754</b>	<b>542.086.532</b>
<b>Satisfacción de Obligaciones</b>				
A lo largo del tiempo	505.492.754	—	26.274.210	531.766.964
En un punto del tiempo	—	9.208.024	1.111.544	10.319.568
	<b>505.492.754</b>	<b>9.208.024</b>	<b>27.385.754</b>	<b>542.086.532</b>

**20. Costos de operación**

El desglose de los costos de operación es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018
	(no auditado)	
Costo de gas natural	242.292.316	223.789.766
Costos de transporte y distribución de gas natural	167.504.229	160.187.467
Mantenimiento y reparaciones	8.086.742	7.656.249
Personal	6.320.812	5.237.359
Depreciación	5.396.403	7.265.049
Revisiones sistematicas	5.384.864	2.831.970
Servigas	4.853.642	—
Actividades de comercialización	4.400.091	5.261.418
Obras civiles – acometida, Medidor e interna	2.584.302	2.601.593
Corte, reconexión y reinstalación	2.384.736	1.269.159
Otros servicios	1.803.126	1.546.764
Costo de materiales- Acometida, medidor e internas	1.641.026	1.986.863
Suministros	1.291.629	1.259.759
Inspeccion y puesta en servicio	1.138.603	846.119
Seguros	1.018.469	396.774
Arrendamientos	798.561	1.408.360
Servicios informaticos	726.190	632.287
Honorarios y asesorías	614.741	568.206
Diversos	502.165	542.853
Control de calidad	418.138	460.043
Servicios publicos	373.238	374.497
Costo de materiales- Otros	365.258	533.611
Deteccion de anomalías	252.190	186.935
Obras de traslado de tubería	234.701	—
Visita técnica VTR	118.272	102.428
Viaticos y gastos de viaje	97.657	52.438
Soluciones energeticas	54.893	159.390
Relaciones Publicas	15.444	66.334
Inspeccion por incrementos de consumo	11.912	54.964
	<b>460.684.350</b>	<b>427.278.655</b>

**21. Gastos de administración**

El desglose de los gastos de administración y de operación por naturaleza es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018
	(no auditado)	
Amortizacion	9.424.769	3.454.827
Personal	5.786.815	3.446.759
Impuestos y contribuciones	1.270.829	1.527.427
Suministros	913.508	1.160.049
Servicios profesionales independientes	767.634	442.503
Depreciacion	381.883	554.584
Actividades promocionales	221.640	333.880
Arrendamientos	213.876	986.084
Servicios corporativos	162.116	7.701.416
Reparacion y conservación	139.018	76.834
Viaticos y gastos de viaje	103.559	97.344
Servicios publicos	103.307	99.681
Seguros	78.237	170.879
Servicios	65.738	6.014
Vigilancia	62.099	—
Relaciones publicas	7.481	6.730
Diversos	943	—
Sanciones y Multas	—	36
	<b>19.703.452</b>	<b>20.065.047</b>

**22. Gastos de ventas**

El desglose de los gastos de ventas por naturaleza es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
Impuestos y contribuciones	6.608.318	6.542.780
Recaudo	3.181.567	3.086.826
Honorarios y asesorías	2.085.004	1.018.072
Entrega de facturas	1.936.280	1.547.451
Servicios de call center	1.458.001	903.378
Toma de lecturas	1.339.974	1.241.159
Publicidad	1.319.471	351.520
Procesos COIL	1.250.962	1.085.663
Seguros	1.191.991	1.118.712
Atención a clientes	1.073.883	699.372
Servicios de impresión a clientes	469.405	609.533
Impresos y publicaciones	74.152	28.345
	<b>21.989.008</b>	<b>18.232.811</b>

**23. Gastos por beneficios a empleados**

El desglose de los gastos por beneficios a empleados es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
Retribuciones	8.824.341	5.855.072
Beneficios sociales	1.918.170	1.634.608
Seguridad social	1.670.549	1.565.632
Indemnizaciones	8.422	13.234
Trabajos para propiedad, planta y equipo en curso(1)	(313.855)	(384.428)
	<b>12.107.627</b>	<b>8.684.118</b>

- (1) Corresponde a la aplicación de costos de personal a los activos fijos en construcción con base en la dedicación que prestan las distintas unidades de la sociedad a los diferentes proyectos de inversión.

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
Cargo a costos (nota 21)	6.320.812	5.237.359
Cargo a gastos de administración (nota 22)	5.786.815	3.446.759
	<b>12.107.627</b>	<b>8.684.118</b>

**24. Otros ingresos, egresos, netos**

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
<b>Otros Ingresos</b>		
Incapacidades	450.015	107.317
Indenizaciones	311.791	—
Recuperación de cuentas por cobrar castigadas	149.000	—
Recuperación de provision de cuentas por cobrar	119.126	161.538
Recuperación de provision de inventarios	10.089	—
Recuperación de provision de inversiones	5.641	68.248
Recuperación de cuentas por cobrar castigadas	4.376	3.268
Diversos	—	307
	<b>1.050.038</b>	<b>340.678</b>
<b>Otros Gastos</b>		

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
<b>Otros Ingresos</b>		
Deterioro de cartera clients	4.571.964	1.633.072
Sanciones	5.905	42.533
Impuestos asumidos	5.834	763
Diversos	5.167	20.906
	4.588.870	1.697.274
	(3.538.832)	(1.356.596)

## 25. Pérdida por diferencias en cambio, netas

La diferencia en cambio (cargada)/abonada al estado de resultados se incluye en las siguientes cuentas:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
Diferencia en cambio positiva	3.301.011	771.290
Diferencia en cambio por operaciones forward	(2.741.276)	(656.400)
Diferencia en cambio negativa	—	(57.749)
	559.735	57.141

## 26. Ingresos y costos financieros

El desglose de los ingresos y costos financieros es el siguiente:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018 (no auditado)
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses de financiación	5.175.856	4.677.938
Rendimientos	1.425.979	1.387.178
Dividendos y participaciones recibidas	1.151.094	2.383.316
Diversos	948.839	118.903
	8.701.768	8.567.335
<b>Costos financieros</b>		
Intereses	6.372.300	7.800.187
Gravamen al movimiento financier	2.621.734	2.391.773
Comisiones y gastos bancarios	918.470	364.413
Diversos	15.411	168.481
	9.927.915	10.724.854
	(1.226.147)	(2.157.519)

## 27. Compromisos y Pasivos Contingentes

### 27.1. Compromisos

#### Contratos de suministro y transporte de gas

A 31 de diciembre de 2018, la sociedad es titular de diversos contratos de suministro y transporte de gas en firme negociados para uso propio, con base en los cuales dispone de derechos de compra de gas hasta el año 2025 por un valor de \$4.817.702 millones de pesos y de compra de transporte de gas hasta el año 2030 por un valor de \$4.014.957 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2018.

### 27.2. Activos contingentes

A 31 de diciembre de 2018 se encuentran vigentes 9 procesos de nulidad y restablecimiento del derecho, calificados con probabilidad posible, en los cuales es parte la Compañía.

**27.3. Pasivos contingentes**

La Compañía tiene pasivos contingentes en relación con procesos judiciales y litigios.

Al cierre del año 2018 se siguen en contra de Gas Natural S.A. ESP., 21 procesos ordinarios laborales cuya calificación del riesgo está entre el 15% y 50% de probabilidad de ocurrencia. Esto se presenta en razón a que, en su mayoría, son procesos que (i) cursan trámite de primera instancia, lo que significa que no tienen decisión alguna hasta el momento; o (ii) han tenido alguna decisión en el curso del proceso pero la anterior a la instancia que en la actualidad cursan fue favorable (absolutoria) para la sociedad demandada. Sólo se presenta un proceso con decisión condenatoria en última instancia ante la Corte Suprema de Justicia y que actualmente cuenta con la respectiva provisión contable.

En este proceso actualmente se está liquidando el valor total de la condena.

En cuanto a los procesos constitucionales, civiles y administrativos, existen 32 procesos, todos con probabilidad de ocurrencia baja.

No se anticipa que surja algún pasivo significativo de los pasivos contingentes en adición de los ya provisionados.

**28. Eventos posteriores al cierre**

Con posteridad al 31 de Marzo de 2019 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros separados, no se tiene conocimiento de eventos subsecuentes que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los mismos.