

**Gas Natural S.A., ESP**  
**Estados Financieros Intermedios**  
**Condensados Consolidados**  
**Por el periodo de nueve meses**  
**terminados al 30 de septiembre de 2018**

(No auditados)

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

## Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio consolidado condensado de Gas Natural S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2018 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis 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 consolidados 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 consolidados condensados, fundamentado 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 consolidados 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.

## Motivos para una conclusión con salvedades

La Compañía no ha completado la evaluación del potencial impacto en el modelo de deterioro de pérdida esperada de la cartera, de acuerdo con nueva versión de la NIIF 9 Instrumentos Financieros, por lo tanto desconozco el efecto que pueda generar en el reconocimiento del deterioro de las cuentas por cobrar y su contrapartida en los resultados de la Compañía.

## Conclusión

Como resultado de mi revisión, con excepción en la sección “motivos para un conclusión con salvedades”, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Gas Natural S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2018 de los resultados integrales de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis 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.



## Otros Asuntos

Los estados financieros consolidados de Gas Natural S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2017, fueron auditados por otro revisor fiscal, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expreso su opinión sin salvedades el 20 de febrero de 2018.

A handwritten signature in black ink, which appears to read 'Ruth Maritza Falla M.', is written over the printed name.

Ruth Maritza Falla M.

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 32799-T


Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá D.C., Colombia  
15 de noviembre de 2018


**Gas Natural S.A., ESP.**  
**Estados Intermedios Condensados Consolidados de Situación Financiera**  
 (En miles de pesos colombianos)

	Notas	Al 30 de Septiembre de 2018 (No auditado)	Al 31 de Diciembre de 2017
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedad, planta y equipo, neto	6	591.304.992	587.467.013
Activos intangibles, neto	7	46.637.090	54.646.566
Inversiones en asociadas	8	122.714.447	125.411.738
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	9	69.112.533	53.275.889
Activos por impuestos diferidos	18	12.168.051	13.815.103
		<u>841.937.113</u>	<u>834.616.309</u>
<b>Activo corriente</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	9	585.955.937	583.096.998
Cuentas por cobrar partes relacionadas	10	2.294.570	2.688.833
Inventarios		12.591.647	8.124.349
Efectivo y equivalentes de efectivo	11	106.765.378	157.609.637
		<u>707.607.532</u>	<u>751.519.817</u>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<u>1.549.544.645</u>	<u>1.586.136.126</u>
<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	21.034.979
Ganancias acumuladas		198.567.751	198.559.384
Resultado del ejercicio		181.090.802	234.629.191
Otro resultado integral por método de participación en asociadas		(581.479)	(417.559)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		<u>494.381.372</u>	<u>550.049.539</u>
Participaciones no controladoras		55.825.717	60.598.936
<b>Total del patrimonio</b>		<u>550.207.089</u>	<u>610.648.475</u>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Títulos emitidos	14	200.000.000	199.969.918
Obligaciones financieras	14	189.932.436	247.760.586
Pasivos por impuestos diferidos	18	9.455.014	9.669.856
Otras provisiones	16	4.946.668	4.744.012
		<u>404.334.118</u>	<u>462.144.372</u>
<b>Pasivo corriente</b>			
Obligaciones financieras	14	182.750.483	94.705.223
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	358.574.968	390.552.611
Cuentas por pagar partes relacionadas	10	27.209.129	6.484.928
Otros pasivos financieros	17	7.802.834	6.676.875
Otros pasivos no financieros	17	4.310.012	6.543.073
Impuesto a las ganancias por pagar	18	14.356.012	8.380.569
		<u>595.003.438</u>	<u>513.343.279</u>
<b>Total del pasivo</b>		<u>999.337.556</u>	<u>975.487.651</u>
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO Y PASIVO</b>		<u>1.549.544.645</u>	<u>1.586.136.126</u>

Las notas que se acompañan son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
 Rodolfo Enrique Anaya Abello  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)

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

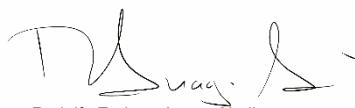
  
 Ruth Maritza Falla M.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 32799-T  
 Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Véase mi informe del 15 de noviembre de 2018)

**Gas Natural S.A., ESP.**  
**Estados Intermedios Condensados Consolidados de Resultados Integrales**


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

Notas	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre		
	2018	2017	2018	2017	
	(no auditado)		(no auditado)		
Ingresos de actividades ordinarias	19	569.551.650	682.623.313	1.887.466.438	2.012.777.788
Costos de actividades ordinarias	20	428.207.688	542.655.293	1.467.729.738	1.596.342.118
<b>Ganancia bruta</b>		141.343.962	139.968.020	419.736.700	416.435.670
Gastos de administración y de operación	21	38.892.765	40.129.053	117.410.684	117.322.259
Otros ingresos	23	584.567	87.211	3.098.592	3.761.288
Otros gastos	23	255.403	673.979	383.550	936.489
Pérdidas por diferencias en cambio, netas	24	(566.265)	(1.761.221)	(1.084.408)	(3.470.177)
<b>Ganancia operacional</b>		102.214.096	97.490.978	303.956.650	298.468.033
Método de participación	8	10.792.378	-	10.792.378	-
Ingresos financieros	25	(3.390.705)	13.856.121	28.197.268	48.734.679
Costos financieros	25	9.975.806	10.731.605	31.769.257	30.430.478
<b>Ganancia antes de la provisión para impuesto sobre la renta</b>		99.639.963	100.615.494	311.177.039	316.772.234
Provisión para impuesto sobre la renta	18	37.685.935	40.760.739	113.847.329	124.490.241
<b>Ganancia neta procedente de operaciones continuadas</b>		61.954.028	59.854.755	197.329.710	192.281.993
<b>Otros resultados integrales que se reclasificaran a los resultados</b>					
Movimientos patrimoniales producto de la aplicación del método de participación en asociadas		-	-	163.920	-
<b>Total otro resultado integral consolidado</b>		61.954.028	59.854.755	197.165.790	192.281.993
<b>Ganancia básica por acción</b>		1.678,17	1.621,31	5.345,14	5.208,41
<b>Ganancia atribuible a:</b>					
Los propietarios		58.218.570	54.041.395	181.090.802	174.924.878
Las participaciones no controladoras		3.735.458	5.813.360	16.238.908	17.357.115

Las notas que se acompañan son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
 Rodolfo Enrique Anaya Abello  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)

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


  
 Ruth Maritza Falla M.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 32799-T  
 Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Véase mi informe del 15 de noviembre de 2018)

**Gas Natural S.A., ESP.**  
**Estados Intermedios Condensados Consolidados de Cambios en el Patrimonio**  
 (En miles de pesos colombianos)


	Capital emitido	Prima de emisión	Reservas	Ganancia neta del ejercicio	Ganancias acumuladas	Otro Resultado Integral	Total	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de Diciembre de 2017</b>	27.688.191	68.555.353	21.034.979	234.629.191	198.559.384	(417.559)	550.049.539	60.598.936	610.648.475
Traslado de ganancia neta a ganancias acumuladas	-	-	-	(234.629.191)	234.629.191	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	(814.267)	-	(235.780.782)	-	(236.595.049)	(21.012.127)	(257.607.176)
Ganancia neta	-	-	-	181.090.802	-	-	181.090.802	16.238.908	197.329.710
Otro resultado integral por método de participación en asociadas	-	-	-	-	-	(163.920)	(163.920)	-	(163.920)
Otros cambios en el patrimonio	-	-	(1.159.958)	-	1.159.958	-	-	-	-
<b>Saldo al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>	27.688.191	68.555.353	19.060.754	181.090.802	198.567.751	(581.479)	494.381.372	55.825.717	550.207.089

	Capital emitido	Prima de emisión	Reservas	Ganancia neta del ejercicio	Ganancias acumuladas	Total	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de Diciembre de 2016</b>	27.688.191	68.555.353	29.196.985	278.877.214	182.359.800	586.677.543	61.362.447	648.039.990
Traslado de ganancia neta a ganancias acumuladas	-	-	-	(278.877.214)	278.877.214	-	-	-
Constitución de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	(814.267)	-	(274.218.555)	(275.032.822)	(15.799.282)	(290.832.104)
Ganancia neta	-	-	-	174.924.878	-	174.924.878	17.357.115	192.281.993
Otros cambios en el patrimonio	-	-	-	-	(158.741)	(158.741)	-	(158.741)
<b>Saldo al 30 de Septiembre de 2017 (no auditado)</b>	27.688.191	68.555.353	28.382.718	174.924.878	186.859.718	486.410.858	62.920.280	549.331.138

Las notas que se acompañan son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
 Rodolfo Enrique Anaya Abello  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)

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

  
 Ruth Maritza Falla M.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 32799-T  
 Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Véase mi informe del 15 de noviembre de 2018)

**Gas Natural S.A., ESP.**  
**Estados Intermedios Condensados Consolidados de Flujos de Efectivo**  
 (En miles de pesos colombianos)

	Por el Periodo terminado al 30 de Septiembre de	
	2018	2017
	(no auditado)	
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>		
Ganancia neta del periodo	197.329.710	192.281.993
Ajustes para conciliar la ganancia neta:		
Provisión para impuesto sobre la renta	112.415.119	127.149.178
Costos financieros	29.585.607	28.756.690
Gastos depreciación y amortización		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	32.243.848	32.869.740
Amortización de intangibles	10.384.165	4.734.890
Deterioro (recuperación) de cuentas por cobrar, neto	14.531.408	9.982.154
Provisiones para litigios, neto	202.656	-
Método de participación	(10.792.378)	-
Utilidad / pérdida en la venta o retiro de activos no corrientes	(302.329)	-
Interés minoritario	(21.012.127)	(15.799.282)
Cambios en el capital de trabajo:		
Cuentas por cobrar	(32.832.728)	(155.148.130)
Inventarios	(4.467.298)	(704.085)
Cuentas por pagar y otros pasivos financieros y no financieros	(104.201.743)	43.074.340
Efectivo neto generado por las operaciones	223.083.910	267.197.488
Impuesto sobre la renta pagado	(15.188.930)	(88.128.647)
Movimiento neto de impuestos diferidos	1.432.210	(2.658.937)
Intereses pagados	(28.995.154)	(28.756.690)
Efectivo neto generado por las actividades de operación	180.332.036	147.653.214
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo, neto	(35.779.498)	(35.430.422)
Adquisiciones de intangibles	(2.374.689)	(6.397.782)
Dividendos recibidos de asociadas	13.325.749	-
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(24.828.438)	(41.828.204)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		
Importes procedentes de préstamos	92.770.648	226.328.033
Pagos de préstamos y arrendamientos	(62.523.456)	(79.267.569)
Dividendos decretados y pagados	(236.595.049)	(275.191.563)
Efectivo neto utilizado por las actividades de financiación	(206.347.857)	(128.131.099)
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(50.844.259)	(22.306.089)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año</b>	157.609.637	139.160.369
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	106.765.378	116.854.280



Rodolfo Enrique Anaya Abello  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)



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



Ruth Maritza Falla M.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 32799-T  
 Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Véase mi informe del 15 de noviembre de 2018)

## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados al 30 de septiembre de 2018

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

### 1. Información general y Marco Regulatorio

#### 1.1. Información general

Los estados financieros consolidados de Gas Natural S.A., E.S.P. incluyen los estados financieros de Gas Natural S.A., E.S.P. (en adelante la Compañía), Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP, Gas Natural Servicios S.A.S., Gas Natural del Oriente S.A., E.S.P. y Gas Natural del Cesar S.A., ESP, (en adelante las subsidiarias).

Gas Natural S.A., ESP 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., en la calle 71 a No 5-30.

La Compañía tiene por objeto social, de acuerdo con sus estatutos:

- a) 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;
- b) La venta de cualquier tipo de energía;
- c) 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;
- d) La promoción y celebración de acuerdos, contratos o asociaciones que impulsen proyectos de interés para la expansión y venta del gas combustible;
- e) 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
- f) 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.

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 las 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.

Durante 1998 la Compañía adquirió el 54,5% de las acciones en circulación de Gas Natural del Oriente S.A., E.S.P., asumiendo en esta forma la mayoría accionaria y, por tanto, el control sobre la misma.

El 1 de septiembre de 2010 se celebra un acuerdo de negociación de acciones entre Gas Natural S.A., E.S.P., Gas Natural de Aguachica E.U. y Progasur S.A., ESP, como resultado de este acuerdo la Compañía enajenó el 7,13% de las acciones en circulación de que era titular en la sociedad Gasoducto del Tolima S.A., ESP a favor de la sociedad Progasur S.A., ESP y como contraprestación adquirió un 6,29% de las acciones en circulación de que era titular Gas Natural de Aguachica E.U. en la sociedad Gas Natural del Cesar S.A., ESP.

A continuación se detalla la participación en las compañías subsidiarias:



Entidad	Actividad	Porcentaje poseído por la matriz
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	Distribución de gas	54.50%
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	Distribución de gas	77.45%
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	Distribución de gas	6.29%
Gas Natural Servicios S.A.S.	Servicios	100.00%

#### Gas Natural del Oriente S.A., ESP

La subsidiaria Gas Natural del Oriente S.A., es una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios que fue constituida como Sociedad Anónima de acuerdo con las leyes colombianas el 30 de agosto de 1977 y tiene su domicilio principal en Bucaramanga. Su principal actividad es la prestación del servicio público esencial de gas domiciliario. 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 021 de 2004, aprobó el cargo promedio de distribución y el cargo máximo base de comercialización que actualmente está en vigencia. El término de duración de la Compañía es indefinido.

La participación de Gas Natural del Oriente S.A., ESP en Gas Natural del Cesar S.A., ESP asciende al 55.94%, de esta forma asume la mayoría accionaria y, por lo tanto, el control sobre esta sociedad.

#### Gas Natural del Cesar S.A., ESP

Esta subsidiaria es una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios que fue constituida como Sociedad Anónima de acuerdo con las leyes colombianas el 30 de junio de 1995 y tiene su domicilio principal en Bucaramanga. 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 031 de 2004, definió el cargo máximo base de comercialización, mientras que los cargos de distribución aplicables a usuarios residenciales y no residenciales fueron aprobados de manera transitoria mediante Resolución CREG 176 de 2017, cargos que actualmente están en vigencia para los municipios de San Diego, Agustín Codazzi, Becerril, La Jagua de Ibirico, Curumaní, Chiriguáná, Pailitas, Tamalameque, Pelaya, La Gloria, Aguachica, Gamarra y San Alberto en el departamento del Cesar, así como el municipio de El Banco en el departamento de Magdalena y el municipio de la Esperanza en el departamento Norte de Santander. Asimismo, está en vigencia la Resolución CREG 130 de 2008, la cual aplica para el municipio de San Martín.

#### Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP

Esta subsidiaria es una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios que fue constituida como Sociedad Anónima de acuerdo con las leyes colombianas el 28 de mayo de 1998, con exclusividad para el área denominada altiplano cundiboyacense. Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la compañía por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Estado. Los cargos de distribución aplicables a usuarios residenciales y no residenciales vigentes corresponden a los aprobados de manera transitoria mediante Resolución CREG 177 de 2018. Por su parte, el cargo máximo base de comercialización fue definido mediante Resolución CREG 008 de 2015. El término de duración de la compañía es indefinido.

#### Gas Natural Servicios SAS

Esta sociedad fue constituida de acuerdo con las leyes colombianas el 9 de junio de 2008, como una sociedad de responsabilidad limitada, mediante escritura pública No. 1678 de la Notaría 26 de Bogotá. Durante el año 2012, Gas Natural Servicios fue transformada al régimen jurídico de la Sociedad por Acciones Simplificada -SAS de acuerdo con la autorización de la Asamblea Extraordinaria de Accionistas según acta número 04 del 27 de enero de 2012 e inscrita en el registro mercantil el 16 de febrero de 2012.

El domicilio principal de la Compañía se encuentra en Bogotá D.C. y tiene por objeto dedicarse, por cuenta propia, de terceros y/o asociada a terceros, a las siguientes actividades:

La labor de inspección y/o intervectoria y/o certificación de gasoductos, estaciones de regulación, medición o compresión, redes de distribución e instalaciones internas de los clientes residenciales, comerciales e industriales, fuera cual fuese su origen, en especial energía eléctrica y gas combustible acorde con la normativa vigente; la asesoría y asistencia técnica y administrativa y los servicios de inspección, revisión periódica, mantenimiento, control preventivo, correctivo y reparación de redes e instalaciones internas y externas de energía, fuera cual fuese su origen, en especial energía eléctrica y gas combustible; la fabricación, comercialización, importación, exportación, instalación y arriendo de productos, máquinas y, en general, de artefactos que funcionen con cualquier tipo de fuente de energía, renovables o no tales como electricidad y gas combustible; la construcción de tendidos de redes de conducción de cualquier tipo de energía, el montaje de plantas industriales, líneas de energía, oleoductos, gasoductos, poliductos, y cualquier clase de conductos e instalaciones de transporte o distribución de energía, sea esta renovable o no; la comercialización, montaje, instalación, puesta en servicio y mantenimiento de los equipos necesarios para la prestación del servicio de distribución de gas natural comprimido vehicular o cualquier otro derivado de los hidrocarburos; la distribución y comercialización de gas natural comprimido vehicular. El término de duración de la compañía expira el 9 de junio del 2058.

Actualmente, Gas Natural S.A., E.S.P. posee el 100% de participación en la Compañía.

## 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 se encuentra parcialmente revocada por la Resolución CREG 093 de 2016 y con una propuesta de modificación establecida mediante la Resolución CREG 066 de 2017. Una vez se emita la Resolución definitiva se deberán presentar los nuevos cargos de distribución a la CREG para su aprobación; así mismo la comercialización minorista se remunera bajo los lineamientos dispuestos en la Resolución CREG 011 de 2003.

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).

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; su remuneración se dispuso según lo establecido en la Resolución CREG 067 de 2016.

## 2. Cambios normativos

### 2.1. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones incorporadas al marco contable aceptado en Colombia cuya aplicación es desde el 1 de enero de 2018.

Los Decretos 2496 de diciembre de 2015, 2131 de diciembre de 2016 y 2170 de diciembre de 2017 introdujeron al marco técnico normativo de información financiera nuevas normas, modificaciones o enmiendas emitidas o efectuadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) a las Normas Internacionales de Información Financiera entre los años 2014 y 2016, para evaluar su aplicación en ejercicios financieros que comiencen el 1 de enero de 2018.

La evaluación del impacto de estas nuevas normas e interpretaciones realizada por la Compañía aparece a continuación.

#### NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 aborda la clasificación, medición y reconocimiento de activos y pasivos financieros, introduce nuevas reglas para contabilidad de cobertura y un nuevo modelo de deterioro para activos financieros.

La Compañía revisó sus activos financieros y no espera impactos en la clasificación y medición de los mismos a partir de la adopción de la nueva norma el 1 de enero de 2018.

No habrá impacto en la contabilización de pasivos financieros de la Compañía, ya que los nuevos requerimientos afectan únicamente a la contabilización de pasivos financieros que son designados a valor razonable con cambios en resultados, y la Compañía no posee este tipo de pasivos.

Las normas de desreconocimiento se transfirieron de la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, y no se han cambiado.

La Compañía no aplica contabilidad de coberturas.

El nuevo modelo de deterioro requiere el reconocimiento de provisiones por deterioro basadas en las pérdidas crediticias esperadas en lugar de solamente las pérdidas crediticias incurridas, como es el caso de la NIC 39. Esto aplica a los activos financieros clasificados a su costo amortizado, instrumentos de deuda medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCORI), activos contractuales según la NIIF 15 Ingresos provenientes de Contratos con Clientes, arrendamientos a cobrar, compromisos de préstamo y ciertos contratos de garantía financiera.

La nueva norma también introduce requerimientos de revelación ampliada y cambios en la presentación. Se espera que estos cambien la naturaleza y el alcance de las revelaciones de la Compañía sobre sus instrumentos financieros, particularmente en el año de la adopción de la

nueva norma (2018). La Compañía aplicará las nuevas normas de manera retrospectiva a partir del 1 de enero de 2018, con los recursos prácticos permitidos según la norma. La información comparativa de 2017 no se reexpresará.

La Compañía no ha completado su evaluación de los potenciales impactos en el modelo de pérdida esperada de la adopción de NIIF 9 en sus estados financieros, y en ese orden de ideas no ha finalizado la estimación de los impactos que podrían generarse en la oportunidad y monto del reconocimiento del deterioro de la cartera de la Compañía.

#### NIIF 15 Ingresos provenientes de Contratos con Clientes

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) emitió la NIIF 15 que reemplazará a la NIC 18 que abarca los contratos para bienes y servicios, la NIC 11 que abarca los contratos de construcción, la CINIIF 13 que abarca los programas de fidelización de clientes, la CINIIF 15 que abarca los acuerdos para la construcción de inmuebles, la CINIIF 18 que abarca las transferencias de activos provenientes de los clientes, y la SIC 31 que abarca los ingresos ordinarios transacciones de trueque que implican servicios de publicidad.

El objetivo de la NIIF 15 es brindar un modelo único e integral de reconocimiento de ingresos para todos los contratos con clientes, y mejorar la comparabilidad dentro de las industrias, entre industrias y entre mercados de capital.

La nueva norma se basa en el principio de transferencia de control de un bien o servicio a un cliente para establecer el reconocimiento de un ingreso.

La NIIF 15 es efectiva para periodos que inicien en o después del 1 de enero de 2018, permitiendo un enfoque retrospectivo completo o retrospectivo modificado para su adopción.

La Compañía adoptó la norma utilizando el enfoque retrospectivo modificado, lo cual significa que el impacto acumulativo de la adopción será reconocido en las utilidades retenidas a partir del 1 de enero de 2018, y que la información financiera comparativa no se reexpresará.

La Compañía ha realizado la evaluación de los potenciales impactos de la adopción de NIIF 15 en sus estados financieros y como conclusión no hay diferencia entre el reconocimiento de ingresos actuales y el reconocimiento bajo NIIF 15, por lo que no habría impacto en éste modelo de negocio.

### **2.2. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones incorporadas al marco contable aceptado en Colombia cuya aplicación deben ser incorporadas desde el 1 de enero de 2019.**

#### NIIF 16 Arrendamientos

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) emitió la NIIF 16 con fecha de aplicación efectiva a partir del 1 de enero de 2019.

La NIIF 16 reemplaza las guías existentes para la contabilización de arrendamientos, incluyendo NIC 17 arrendamientos, CINIIF 4 determinación si un contrato contiene un arrendamiento, SIC 15 incentivos en operación de arrendamiento operativo y SIC 27 evaluación de la sustancia de transacciones que involucran la forma legal de un arrendamiento.

La NIIF 16 introduce un solo modelo de registro contable de los contratos de arrendamiento en el estado de situación financiera para los arrendatarios. Un arrendatario reconoce un activo por derecho de uso representando el derecho para usar el activo tomado en arrendamiento y un pasivo por arrendamiento representando su obligación para hacer los pagos del arrendamiento. Hay exenciones opcionales para arrendamientos de corto plazo o arrendamiento de bienes de muy bajo valor. El tratamiento contable de los contratos de arrendamiento para los arrendadores permanece similar a las actuales normas contables en el cual el arrendador clasifica los contratos de arrendamiento como arrendamientos financieros u operativos.

La Compañía ha comenzado una evaluación potencial de los impactos en sus estados financieros, hasta ahora el impacto más significativo identificado es el reconocimiento de activos y pasivos de sus contratos de arrendamiento operativo especialmente de propiedades usadas en el funcionamiento de oficinas. En adición la naturaleza de los gastos correspondientes a los contratos de arrendamientos operativos en calidad de arrendatario cambiarán con la NIIF 16, de gastos por arrendamientos a cargos por depreciación de los derechos de uso del activo y gastos financieros en los pasivos por arrendamiento. Hasta la fecha la Compañía no ha calculado un impacto preliminar de la adopción de esta nueva norma que podría tener un impacto significativo en los estados financieros. No se espera efectuar una adopción anticipada de esta norma.

### **2.3. Nueva norma emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) que aún no ha sido incorporadas al marco contable aceptado en Colombia**

#### NIIF 17 Contratos de Seguros

La NIIF 17 Contratos de Seguro establece principios para el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar de los contratos de seguro emitidos. También requiere principios similares a aplicar a contratos de reaseguro mantenidos y a contratos de inversión emitidos con componentes de participación discrecional. El objetivo es asegurar que las entidades proporcionen información relevante de forma que represente fielmente esos contratos para evaluar el efecto que los contratos dentro del alcance de la NIIF 17 tienen sobre la situación financiera, el rendimiento financiero y los flujos de efectivo de una entidad.

La NIIF 17 se aplicará a periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021. Se permite su aplicación anticipada.

La Compañía no espera impactos por esta norma, teniendo en cuenta que no ha identificado que desarrolle contratos de seguro, en todo caso se están efectuando análisis detallados.

#### Mejoras Anuales 2014-2016 (Emitidas en diciembre 2016)

Estas mejoras 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, e incluyen:

#### Enmiendas a la NIC 7 - Revelaciones

Esta enmienda se incluye en el anexo 1.2 al Decreto 2420 de 2015, por medio del Decreto 2131 de 2016 con vigencia a partir del 1 de enero de 2018. Hace parte de la iniciativa de revelaciones del IASB y requiere que la compañía revele información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar cambios en los pasivos que surjan por actividades de financiación, incluyendo cambios que surjan o no de entradas de efectivo. En la aplicación inicial de la modificación de las compañías no estarían obligadas a incluir información comparativa de periodos anteriores. La aplicación de ésta enmienda resultará en revelaciones adicionales en los estados financieros de la Compañía.

#### Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos por Pérdidas No Realizadas – Enmiendas la NIC 12

Esta enmienda se incluye en el anexo 1.2 al Decreto 2420 de 2015. Por medio del Decreto 2131 de 2016, con vigencia a partir del 1 de enero de 2018. Esta modificación establece la necesidad de una Compañía de considerar si las leyes tributarias restringen las fuentes de ganancias fiscales, contra las que se pueden cargar las diferencias temporales deducibles, además de brindar una guía acerca de cómo una Compañía debe determinar sus ganancias fiscales futuras, y explicar las circunstancias, en las que la ganancia fiscal puede incluir la recuperación de ciertos activos por un valor mayor al valor en libros.

Las Compañías deberán aplicar éstas enmiendas de manera retrospectiva, sin embargo, en el momento de la aplicación inicial de ésta enmienda, el cambio en el patrimonio de apertura (o en otro componente del patrimonio, según sea aprobado) sin distribuir el cambio entre las utilidades retenidas de apertura, y otros componentes del patrimonio. Si a la compañía le aplicara ésta exención debería revelar éste hecho. Se espera que ésta enmienda no represente impacto alguno para la Compañía.

### **3. Bases de preparación**

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía se han preparado de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera Aceptadas en Colombia, (NCIF), incluidos 2420 de 2015, modificado por los decretos 2496 de 2015 y 2131 de 2016 fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), contenidas en el “Libro Rojo Versión 2015” junto con sus interpretaciones, marco de referencia conceptual, los fundamentos de conclusión y las guías de aplicación autorizadas y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés); y otras disposiciones legales definidas por las entidades vigiladas que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados 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 consolidado deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2017.

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 consolidados al cierre del año 2018, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas en el año anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Gerencia de la Compañía el 15 de noviembre de 2018.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados correspondientes al 30 de Septiembre de 2018 se prepararon de acuerdo con la NIC 34 (Información Financiera Intermedia). Los Estados Financieros de periodos Intermedios Condensados Consolidados 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 Consolidados han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico.

Las cifras contenidas en los Estados Financieros intermedios condensados consolidados se presentan en miles de pesos, salvo que se indique algo diferente.

#### 4. Políticas contables Significativas

Las políticas contables aceptadas para la presentación de los estados financieros condensados consolidados del periodo intermedio son uniformes con aquellas utilizadas en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017.

#### 5. Estimaciones y Juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados 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.

Al 30 de Septiembre de 2018 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 2017.

#### 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 2017</b>						
Costo	18.924.324	1.220.999.557	32.983.112	3.597.547	43.640.689	1.320.145.229
Depreciación Acumulada	(13.424.969)	(705.707.743)	(26.148.230)	(2.789.333)	-	(748.070.275)
Costo neto	5.499.355	515.291.814	6.834.882	808.214	43.640.689	572.074.954
<b>Año terminado al 31 de Diciembre de 2017</b>						
Saldo al comienzo del año	5.499.355	515.291.814	6.834.882	808.214	43.640.689	572.074.954
Adiciones, retiros y traslados	778.400	62.767.399	1.534.992	195.111	(6.228.421)	59.047.481
Cargo de depreciación	(721.778)	(40.715.493)	(2.005.536)	(212.615)	-	(43.655.422)
Saldo al final del año	5.555.977	537.343.720	6.364.338	790.710	37.412.268	587.467.013
<b>Al 31 de Diciembre de 2017</b>						
Costo	19.702.724	1.283.766.956	34.518.105	3.792.658	37.412.268	1.379.192.711
Depreciación Acumulada	(14.146.747)	(746.423.236)	(28.153.767)	(3.001.948)	-	(791.725.698)
Costo neto	5.555.977	537.343.720	6.364.338	790.710	37.412.268	587.467.013
<b>Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>						
Saldo al comienzo del año	5.555.977	537.343.720	6.364.338	790.710	37.412.268	587.467.013
Adiciones, retiros y traslados	594.524	21.313.128	778.071	68.121	13.327.983	36.081.827
Cargo de depreciación	(340.025)	(30.376.792)	(1.383.823)	(143.208)	-	(32.243.848)
Saldo al final del periodo	5.810.476	528.280.056	5.758.586	715.623	50.740.251	591.304.992
<b>Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>						
Costo	20.297.248	1.305.080.084	35.296.176	3.860.779	50.740.251	1.415.274.538
Depreciación Acumulada	(14.486.772)	(776.800.028)	(29.537.590)	(3.145.156)	-	(823.969.546)
Costo neto	5.810.476	528.280.056	5.758.586	715.623	50.740.251	591.304.992

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	30	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.

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 del grupo 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 el activo intangible es el siguiente:

	Licencias y software
<b>Al 1 de Enero de 2017</b>	
Costo	96.271.219
Amortización Acumulada	(49.626.508)
Costo neto	<u>46.644.711</u>
<b>Año terminado al 31 de Diciembre de 2017</b>	
Saldo al comienzo del año	46.644.711
Adiciones, retiros y traslados	14.621.596
Cargo de amortización	(6.619.741)
Saldo al final del año	<u>54.646.566</u>
<b>Al 31 de Diciembre de 2017</b>	
Costo	110.892.815
Amortización Acumulada	(56.246.249)
Costo neto	<u>54.646.566</u>
<b>Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>	
Saldo al comienzo del año	54.646.566
Adiciones, retiros y traslados	2.374.689
Cargo de amortización	(10.384.165)
Saldo al final del año	<u>46.637.090</u>
<b>Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>	
Costo	113.267.504
Amortización Acumulada	(66.630.414)
Costo neto	<u>46.637.090</u>

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

## 8. Inversiones en asociadas

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

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Inversiones en asociadas</b>		
Metrex S.A.	2.683.354	3.500.587
Colombiana de Extrusión S.A.	8.035.034	8.966.634
Promioriente S.A., ESP (Antes Transoriente)	102.654.838	99.213.076
Transgas de Occidente S.A.	9.341.221	13.731.441
	<u>122.714.447</u>	<u>125.411.738</u>

Al 30 de septiembre de 2018 la actividad y los porcentajes de participación que poseía la compañía en empresas asociadas, son los siguientes:

Entidad	Actividad	Porcentaje poseído
Metrex S.A.	Producción de medidores	32.03%
Colombiana de Extrusión S.A.	Transporte de gas	25.00%
Promioriente S.A., ESP (Antes Transoriente)	Transporte de gas	20.00%
Transgas de Occidente S.A.	Transporte de gas	14.00%

El movimiento de las inversiones en asociadas fue el siguiente:

	Inversiones en asociadas
<b>Al 1 de Enero de 2017</b>	<u>128.575.242</u>
Método de Participación	14.824.222
Dividendos	(17.987.726)
<b>Al 31 de Diciembre de 2017</b>	<u>125.411.738</u>
Método de Participación	10.628.458
Dividendos	(13.325.749)
<b>Al 30 de Septiembre de 2018</b>	<u>122.714.447</u>

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

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

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Corriente</b>		
Cientes (1)	391.738.553	387.050.694
Cientes - Cartera de difícil cobro (2)	56.386.017	42.380.079
Menos: Provisión de deterioro de clientes(2)	(56.386.017)	(42.380.079)
Cientes neto	<u>391.738.553</u>	<u>387.050.694</u>
Anticipos de proveedores (3)	32.642.785	33.380.214
Depósitos	395.356	48.526
Gastos pagados por anticipado	3.962.456	431.862

Encargos fiduciarios (4)	39.729.086	44.171.552
Impuestos diferentes del impuesto sobre la renta	4.172.346	4.864.172
Activos de impuesto sobre la renta corriente	-	(18)
Déficit por subsidios y contribuciones (5)	81.397.836	77.300.246
Convenios de cofinanciación (6)	-	1.071.196
Cuentas en participación	13.827.017	15.736.408
Cuentas por cobrar a empleados(7)	460.347	312.640
Contratos de mandato(8)	7.149.214	6.416.751
Otros deudores (9)	13.687.552	15.189.279
Menos: Provisión de deterioro de otros deudores	(3.206.611)	(2.876.524)
	<u>585.955.937</u>	<u>583.096.998</u>
<b>No corriente</b>		
Cientes	69.112.533	51.327.786
Otros deudores	-	1.948.103
	<u>69.112.533</u>	<u>53.275.889</u>
<b>Total</b>	<u>655.068.470</u>	<u>636.372.887</u>

- (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) Conforme a la política de la Compañía son clasificadas como cuentas de difícil cobro y provisionadas al 100%, las cuentas por cobrar sobre las cuales la Compañía considera tener baja probabilidad de recuperación y en todos los casos, por conceptos de cartera cuyo vencimiento de pago supere los 180 días de morosidad. La provisión para deudores incluye la provisión de cartera por concepto de venta de gas a los mercados doméstico, comercial, industrial, gas natural vehicular, soluciones energéticas y cartera derivada por venta de bienes o prestación de servicios de otros conceptos.
- (3) Comprende principalmente los realizados por la Compañía y sus subsidiarias para el suministro de gas natural.
- (4) 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 Fiducias, 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.
- (5) 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.
- (6) Los convenios de cofinanciación son acuerdos suscritos con entes territoriales con el fin de otorgar subsidios a los derechos de conexión de los usuarios de estratos 1 y 2.
- (7) Corresponde a préstamos y anticipos de corto plazo otorgados a trabajadores.
- (8) Corresponde principalmente a contratos de mandato para efectuar el recaudo de los servicios facturados por la compañía del grupo Gas Natural Servicios S.A.S. que se incluyen para cobro en la factura de venta del gas natural, tales como la línea Servigas.
- (9) Incluye, entre otros: el cobro a la Transportadora de Gas Internacional TGI por servicios relacionados con el contrato de operación y mantenimiento, la compra de cartera de financiación de conversiones a gas natural vehicular, cobro a otros deudores por concepto de facturación de daños a la red, comisiones, servicios varios, 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 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Año de vencimiento</b>		
2019	17.820.978	32.365.481
2020	37.386.305	14.186.483
Siguientes	13.905.250	4.775.822
	<u>69.112.533</u>	<u>51.327.786</u>

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

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	Al 31 de Diciembre de 2017
Saldo al 1 de enero	45.256.603	35.438.944
Incrementos	15.882.639	12.719.047
Castigos	(195.383)	(950.035)
Recuperaciones	(1.351.231)	(1.951.353)
<b>Saldo</b>	<u>59.592.628</u>	<u>45.256.603</u>

La constitución y la liberación de la provisión para cuentas por cobrar deterioradas se incluyen en la cuenta "otros gastos" y "otros ingresos", 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.

## 10. Cuentas por cobrar y por pagar a 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 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Cuentas por cobrar</b>		
Asociadas		
Colombiana de Extrusión S.A	689.148	-
Metrex S.A	-	863
Transgas de Occidente S.A.	-	471.563
Vinculados económicos		
Gas Natural SDG S.A. (1)	-	548.029
Serviconfort Colombia S.A.S.	71.858	7.653
Gas Natural Servicios Integrales S.A.S (1)	-	112.021
Gas Natural Servicios Económicos S.A.S (1)	-	1.230.716
Electrificadora del Caribe S.A., ESP (1)	-	244.149
Unión Fenosa Internacional (1)	-	43.724
Hidroeléctrica Río San Juan (1)	-	14.807
Gas Natural Mexico S.A de C.V. (1)	-	15.308
Partes relacionadas		
Transportadora de Gas Internacional S.A.	1.533.564	-
	<u>2.294.570</u>	<u>2.688.833</u>
<b>Cuentas por pagar</b>		
Asociadas		
Colombiana de Extrusión S.A.	103.476	388.374
Promioriente S.A. ESP	3.286.250	2.927.541
Metrex S.A.	742.454	639.275
Vinculados económicos		

Serviconfort Colombia S.A.S	226.650	528.754
Gas Natural Servicios Integrales S.A.S (1)	-	7.686
Electrificadora del Caribe S.A., ESP (1)	-	79.932
Gas Natural Servicios Económicos S.A.S (1)	-	529.176
Gas Natural Informática S.A. (1)	-	1.316.921
Energía Empresarial de la Costa S.A., ESP (1)	-	37.209
Gas Natural Servicios S.A. Brasil (1)	-	11.923
Partes relacionadas		
Transportadora de Gas Internacional S.A.	22.844.863	-
Empresa de Energía de Boyacá S.A ESP	1.097	-
Electrificadora de Santander S.A.S.	4.339	18.137
	<u>27.209.129</u>	<u>6.484.928</u>

- (1) Saldos de sociedades que hasta el 31 de Diciembre de 2017 fueron partes relacionadas debido a que Gas Natural S.A, E.S.P. era aún subsidiaria de Gas Natural Distribución Latinoamérica S.A. Al 30 de Septiembre de 2018 Gas Natural S.A, E.S.P es subsidiaria de Gamper AcquireCo S.A.S. y Gamper AcquireCo II S.A.S. (sociedades afiliadas y parte de Brookfield Infrastructure Group), por lo que dichas sociedades dejan de catalogadas como partes relacionadas y pasan a ser cuentas comerciales por cobrar y por pagar.

## 11. Efectivo y equivalentes al 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 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja	74.416	65.516
Saldos en bancos	20.792.334	47.003.941
	<u>20.866.750</u>	<u>47.069.457</u>
<b>Equivalentes de efectivo</b>		
Inversiones a corto plazo	85.898.628	110.540.180
	<u>85.898.628</u>	<u>110.540.180</u>
	<u>106.765.378</u>	<u>157.609.637</u>

## 12. Instrumentos financieros

### 12.1. Instrumentos financieros por categoría:

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Activos financieros</b>		
Activos financieros al costo amortizado		
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar (1)	545.178.350	549.284.940
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (Nota 10)	2.294.570	2.688.833
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 11)	106.765.378	157.609.637
	<u>654.238.298</u>	<u>709.583.410</u>
<b>Pasivos financieros</b>		
Otros pasivos financieros		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 15)	358.574.968	390.552.611
Cuentas por pagar a partes relacionadas (Nota 10)	27.209.129	6.484.928
Deudas (Nota 14)	572.682.919	542.435.727
	<u>958.467.016</u>	<u>939.473.266</u>

- (1) Lo compone principalmente de la Nota 9 el saldo de clientes neto, encargos fiduciarios, déficit por subsidios y contribuciones, cuentas en participación y otros deudores.

**13. Patrimonio**

Los principales componentes del patrimonio neto se detallan a continuación:

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Capital</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 autorizado está representado por 36.917.588 acciones (2016: 36.917.588 acciones) cuyo valor nominal es de \$750 por acción (2016: \$750 por acción). Todas las acciones emitidas han sido pagadas.

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Reservas</b>		
Reserva legal	13.844.095	14.232.664
Reservas estatutarias	5.216.659	6.030.925
Reservas ocasionales	-	771.390
	<u>19.060.754</u>	<u>21.034.979</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 utilidad después de impuestos entre el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el periodo.

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	Al 30 de Septiembre de 2017
Ganancia atribuible a los accionistas de la Compañía	197.329.710	192.281.993
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	36.917.588	36.917.588
<b>Ganancia por acción (en pesos colombianos)</b>	<u>5.345,14</u>	<u>5.208,41</u>

**Dividendos**

A continuación se detallan los pagos de dividendos efectuados durante los ejercicios 2018 y 2017.

**Ejercicio 2018**

- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural S.A, ESP celebrada el 6 de abril de 2018, como consta en el acta No.068, se decretaron dividendos por las utilidades del periodo 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 23 de agosto de 2018.

- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural del Oriente S.A, ESP, celebrada el 20 de marzo de 2018, como consta en el acta No.099, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 por \$34.819 millones.
- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP celebrada el 14 de marzo de 2018, como consta en el acta No.026, se decretaron dividendos de las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 por \$16.567 millones, pagaderos en dos contados del mismo valor los días 23 de mayo y el 23 de agosto de 2018 respectivamente.
- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural del Cesar S.A., ESP celebrada el 20 de marzo de 2018, como consta en el acta No.029, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 por \$3.795 millones, pagaderos en dos contados del mismo valor los días 23 de mayo y el 19 de Septiembre de 2018.
- En Gas Natural Servicios SAS de acuerdo con el Acta No. 14 celebrada el 28 de marzo de 2018, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 por \$7.709 millones, pagaderos en dos cuotas del mismo valor los días 23 de mayo y el 23 de Agosto de 2018.

#### Ejercicio 2017

- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural S.A., ESP celebrada el 31 de marzo de 2017, como consta en el acta No.065, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2016 por \$274.218 millones, pagaderos en dos contados del mismo valor los días 23 de mayo y el 23 de agosto de 2017 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 2017.
- En Asamblea General de Accionistas de Gasorient S.A., ESP celebrada el 28 de marzo de 2017, como consta en el acta No.097, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2016 por \$28.280 millones.
- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP celebrada el 31 de marzo de 2017, como consta en el acta No.024, se decretaron dividendos de las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2016 por \$11.489 millones, los cuales fueron pagados 100% el día 23 de mayo de 2017.
- En Asamblea General de Accionistas de Gas Natural del Cesar S.A., ESP celebrada el 28 de marzo de 2017, como consta en el acta No.028, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2016 por \$903 millones, los cuales fueron cancelados así: 100% el 23 de mayo de 2017.

En Junta Directiva celebrada el 13 de diciembre de 2017, como consta en el Acta No. 127, se decretan dividendos con cargo a la reserva a disposición de la Junta Directiva para futuros repartos por \$500 millones, los cuales fueron cancelados así: 100% el 19 de diciembre de 2017.

- En Gas Natural Servicios SAS de acuerdo con el Acta No. 12 celebrada el 30 de marzo de 2017, se distribuyó la reserva a disposición para futuros repartos no gravada por valor de \$5.539 millones. Se pagó el 50% en mayo 23 de 2017 y el 50% restante en agosto 23 de 2017.

De acuerdo con el Acta No. 13 celebrada el 19 de septiembre de 2017, se autorizó repartir al accionista reservas a disposición para futuros repartos no gravada por valor de \$10.000 millones. Se pagó el 100% el 28 de septiembre de 2017

#### 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. Títulos emitidos y obligaciones financieras

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

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
Préstamos bancarios garantizados recibidos	372.364.615	342.085.943
Bonos emitidos	200.000.000	200.000.000
Menos costo de emisión	-	(30.082)
Contrato de arrendamiento financiero	318.304	379.866
	<u>572.682.919</u>	<u>542.435.727</u>
	<u>182.750.483</u>	<u>94.705.223</u>
Corto plazo	182.750.483	94.705.223
Largo plazo	389.932.436	447.730.504

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 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
Saldo al 1 de Enero	542.435.727	412.939.092
Aumento	92.770.648	325.963.368
Disminución	(62.553.539)	(196.783.295)
Amortización costos de emisión	30.083	316.562
Saldo	<u>572.682.919</u>	<u>542.435.727</u>

#### 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 calificadoradora 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	C5	C7
Plazo	5 años	7 años
Fecha de emisión	24-oct-12	24-oct-12
Fecha de vencimiento	24-oct-17	24-oct-19
Tasa de corte	IPC + 3.22 E.A.	IPC + 3.34 E.A.
Periodicidad de pago de intereses	Trimestre vencido	Trimestre vencido
Base	365	365
Monto colocado	\$ 100.000.000	\$ 200.000.000

No se contrataron garantías en relación con la emisión.

## 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 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
Proveedores	291.150.182	304.571.732
Otras cuentas por pagar	15.708.949	21.195.285
Ingresos diferidos	12.305.813	19.221.751
Retenciones en la fuente	12.201.239	12.612.826
Impuesto de industria y comercio, avisos y tableros	9.087.354	12.778.116
Acreedores varios	6.356.200	6.447.615
Beneficios a empleados de corto plazo	4.258.895	373.837
Otros impuestos	2.765.643	2.568.918
Impuesto al valor agregado	1.413.161	1.830.571
Subsidios y contribuciones	1.324.564	2.239.790
Seguridad social y parafiscales	1.023.215	3.982.107
Impuesto sobre las ventas retenido	852.322	2.414.558
Impuesto de industria y comercio retenido	127.431	315.505
	358.574.968	390.552.611

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. El Grupo tiene implementadas políticas 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:

	Procesos jurídicos	Demandas laborales	Provisiones fiscales	Total
<b>Saldo al 1 de Enero de 2017</b>	3.861.853	336.520	897.446	5.095.819
Disminución por cambios en el proceso	(24.000)	-	(327.807)	(351.807)
<b>Saldo al 31 de Diciembre de 2017</b>	3.837.853	336.520	569.639	4.744.012
Provisiones reconocidas	-	37.855	233.685	271.540
Disminución por cambios en el proceso	(68.884)	-	-	(68.884)
<b>Saldo al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)</b>	3.768.969	374.375	803.324	4.946.668

Las provisiones corresponden a ciertas demandas legales contra el Grupo. En opinión de los abogados, luego de consultar con sus asesores legales, el resultado de estas demandas no representará ninguna pérdida significativa.

## 17. Otros pasivos financieros y no financieros

Los siguientes son los saldos de los otros pasivos financieros y no financieros corrientes diversos:

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Otros pasivos financieros</b>		
Intereses por pagar	7.802.834	6.676.875
<b>Otros pasivos no financieros</b>		
Anticipos recibidos	4.310.012	6.543.073

**18. Impuesto a las ganancias por pagar**

El siguiente es el detalle del saldo por impuestos pasivos:

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
Impuesto de renta y complementarios	14.356.012	8.380.569

**Impuesto sobre la renta diferido**

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

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	31 de Diciembre de 2017
<b>Impuestos diferidos activos</b>		
Gas Natural S.A. E.S.P.	10.519.632	11.318.884
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	551.816	1.078.974
Gas Natural Servicios S.A.S.	1.096.603	1.417.245
<b>Total Impuestos diferidos activos</b>	<b>12.168.051</b>	<b>13.815.103</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>		
Gas Natural del Cesar S.A. E.S.P.	(832.526)	(889.881)
Gas Natural Cundiboyacense S.A. E.S.P.	(8.622.488)	(8.779.975)
<b>Total Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>(9.455.014)</b>	<b>(9.669.856)</b>
<b>Impuestos diferidos activos (pasivos), neto</b>	<b>2.713.037</b>	<b>4.145.247</b>

**Gasto por Impuesto de Renta**

El siguiente es un detalle del impuesto sobre la renta y complementarios, e impuesto sobre la renta para la equidad CREE y sobretasa del CREE reconocidos en el resultado por los periodos al 30 de septiembre de 2018 y al 30 de septiembre de 2017:

	Al 30 de Septiembre de 2018 (no auditado)	Al 30 de Septiembre de 2017 (no auditado)
<b>Impuesto corriente</b>		
Provisión para impuesto sobre la renta	123.321.381	126.936.725
Ajuste al gasto de renta y CREE de años anteriores	(10.906.262)	212.453
	112.415.119	127.149.178
<b>Impuesto diferido</b>		
Impuesto diferido de renta y CREE	1.432.210	(2.658.937)
<b>Total gasto de impuesto a las ganancias</b>	<b>113.847.329</b>	<b>124.490.241</b>

**19. Ingresos de actividades ordinarias**

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

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
Venta de gas natural	500.197.415	604.912.642	1.665.404.120	1.784.447.035
Cargos por conexión	18.590.240	19.130.551	53.895.235	49.438.445
Transporte y distribución de gas natural	12.871.878	12.906.222	37.918.256	38.510.969
Servigas	10.409.868	9.390.538	30.523.359	27.671.613
Reconexiones y reinstalaciones	8.378.658	4.712.097	20.496.922	15.032.469
Revisión técnica reglamentaria	(683.776)	10.086.021	15.446.129	33.171.752
Comisiones de recaudo	4.520.730	4.325.832	13.501.301	12.463.924
Venta de materiales y equipos	2.169.078	1.677.767	8.574.495	5.126.924
Red interna	2.658.989	2.053.502	7.342.180	4.717.261
Servicios de soluciones energéticas	1.729.786	2.105.890	6.207.882	7.714.814
Alquiler de instalaciones	1.861.165	1.813.738	5.408.486	5.312.741
Otros servicios	1.686.234	1.522.737	3.885.431	4.198.072
Contrato cuentas en participacion	1.238.337	1.790.282	3.702.034	4.972.526
Comisiones	1.129.474	1.073.218	3.358.875	3.094.760
Mantenimiento y reparación	926.845	1.096.898	2.652.061	3.461.573
Asistencia técnica	(1.093.158)	2.103.330	2.157.403	6.652.732
Visita y servicios técnicos	739.686	615.421	2.101.444	1.833.476
Detección de anomalías en ventas de gas	1.254.313	14.543	1.714.279	1.549.204
Gestión demanda de gasodomésticos	275.424	181.484	760.511	722.038
Diversos	251.601	362.274	686.987	870.974
Indemnización por daños a la red	173.929	278.051	615.972	570.993
Visita Técnica VTR	(189.438)	412.110	611.250	1.176.292
Venta de gasodomésticos	451.958	57.589	497.569	66.225
Servicios de cambio de medidor	2.414	576	4.257	975
	569.551.650	682.623.313	1.887.466.438	2.012.777.788

## 20. Costos de actividades ordinarias

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

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
Costo de gas natural	177.937.015	274.571.544	682.157.920	808.473.057
Costos de transporte y distribución de gas natural	161.298.316	173.110.932	508.918.057	520.713.492
Mantenimiento y reparaciones	9.736.944	9.441.436	30.084.081	26.461.512
Depreciación	9.597.146	9.569.932	29.062.027	28.958.370
Personal (Nota 22)	8.154.942	7.485.417	24.136.167	23.177.874
Publicidad, propaganda y actividades promocionales	8.120.413	7.976.676	21.147.108	17.959.102
Servigas	7.094.068	6.920.626	20.924.555	17.528.379
Obras civiles	6.802.429	6.032.450	19.122.269	15.481.922
Materiales y equipos	4.395.799	5.833.253	15.107.306	14.996.516
Recaudo	4.347.890	4.204.380	12.982.418	11.938.484
Revisiones sistematicas	(2.065.823)	8.556.572	11.706.839	28.001.806
Corte, reconexión y reinstalación	3.320.480	1.582.268	8.432.272	5.635.361
Entrega de facturas	2.621.218	2.434.819	7.238.077	6.660.727
Honorarios y asesorías	2.322.082	1.546.328	6.755.783	4.536.982
Otros servicios	2.003.187	1.952.609	6.242.472	5.304.684
Seguros	2.308.066	1.831.451	6.093.599	5.229.071
Toma de lecturas	2.014.520	1.489.659	6.006.764	5.347.628
Diversos	1.842.475	2.615.423	5.378.378	6.632.922
Arrendamientos	1.686.957	1.889.554	5.213.104	4.964.909
Inspección puesta en servicio	1.536.973	1.339.926	4.531.657	3.660.487



Servicios de Call center	1.730.306	1.116.793	4.160.065	3.615.994
Comunicaciones y transportes	1.320.892	1.291.404	3.914.341	3.487.013
Suministros	1.321.722	1.134.214	3.739.239	3.489.145
Procesos COIL	1.044.044	1.114.455	3.174.031	2.862.276
Atención a clientes en centros del gas	1.238.086	795.384	2.983.745	2.280.742
Servicios públicos	1.003.447	800.105	2.604.804	2.402.307
Detección de anomalías	966.913	557.819	2.547.795	1.089.690
Proyecto de calidad prestación del servicio	776.685	512.591	2.139.799	1.542.604
Alquiler de impresoras	676.392	349.594	1.901.024	1.559.739
Soluciones energéticas	288.915	1.057.362	1.723.790	3.061.062
Servicios en el exterior	477.707	169.841	1.078.877	733.631
Viáticos y gastos de viaje	439.464	385.029	1.058.506	1.026.184
Impuestos y contribuciones	460.754	404.905	983.528	1.328.588
Servicio de aseo, cafetería y restaurante	267.998	265.011	878.458	748.175
Reparación y conservación	301.757	265.800	846.914	525.080
Servicios técnicos	173.247	133.039	588.375	476.879
Visita técnica VTR	(238.251)	412.603	317.706	1.056.578
Adecuación de instalaciones	102.493	101.806	269.247	293.535
Gasodomésticos	254.863	98.030	254.863	98.030
Alta y puesta en servicio	54.964	223.657	245.194	586.128
Impresos y publicaciones	82.629	483.279	228.004	905.273
Combustibles y lubricantes	67.227	77.017	206.744	224.537
Suscripciones y afiliaciones	80.222	77.794	173.378	175.442
Relaciones públicas	15.149	41.629	108.802	158.015
Servicios corporativos	97.356	47.928	97.356	128.591
Obras por daños a la red	74.857	634	76.404	12.915
Formas continuas para facturas	17.370	156.214	50.804	415.185
Servicios profesionales independientes	28.653	18.120	50.492	114.370
Vigilancia	-	-	38.249	-
Actividades comerciales	4.685	-	26.998	-
Obras por traslado de tubería	4.073	3.646	9.362	19.464
Conexiones	(2.826)	-	8.424	-
Costo de gas natural vehicular	105	-	2.874	-
Transportes y fletes	693	-	693	-
Inspección por incrementos de consumo	-	154.566	-	241.892
Desarrollo de software	-	19.769	-	19.769
	<u>428.207.688</u>	<u>542.655.293</u>	<u>1.467.729.738</u>	<u>1.596.342.118</u>

## 21. Gastos de administración y operación

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

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018 (no auditado)	2017	2018 (no auditado)	2017
Impuestos y contribuciones	10.067.975	10.648.639	34.849.549	35.760.393
Servicios corporativos	2.555.159	10.393.077	20.030.398	31.860.731
Deterioro de la cartera de clientes	8.532.975	5.539.186	15.882.639	12.619.161
Personal (Nota 22)	4.324.681	4.385.459	12.111.954	11.084.531
Amortización	3.504.888	1.670.849	10.384.165	4.734.890
Arrendamientos	2.320.532	1.279.700	4.398.922	3.556.420
Servicios	1.229.228	1.021.671	3.830.761	3.666.280
Depreciación	954.897	1.174.283	3.181.821	3.975.836
Publicidad, propaganda y actividades promocionales	824.233	1.104.156	2.999.558	2.056.100
Servicios profesionales independientes	1.252.664	806.252	2.932.423	2.437.935
Suministros	1.388.543	448.217	2.151.109	1.172.361
Reparación y conservación	747.359	673.310	1.928.770	2.154.944
Seguros	178.657	146.563	599.058	432.367
Sanciones y multas	573.183	32.488	578.644	83.252
Actividades comerciales	164.967	201.689	521.960	577.516

Viáticos y gastos de viaje	140.540	267.753	393.313	607.008
Provisiones para litigios y demandas	-	100.020	233.688	100.020
Diversos	68.408	26.630	224.393	42.657
Servicios en el exterior	50.058	105.826	124.391	237.417
Contribución Estampillas	8.816	3.533	35.088	15.063
Tasas	-	-	9.630	9.395
Transportes y fletes	5.002	511	5.250	1.048
Indemnizaciones	-	99.241	3.200	136.934
	<u>38.892.765</u>	<u>40.129.053</u>	<u>117.410.684</u>	<u>117.322.259</u>

## 22. Gastos por beneficios a empleados

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

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
Retribuciones	9.806.772	9.377.399	27.278.653	27.068.175
Beneficios sociales	2.220.617	2.655.236	6.994.992	6.822.163
Seguridad social	1.400.724	1.324.248	4.708.208	4.048.836
Indemnizaciones	5.116	7.024	20.891	150.414
Trabajos para propiedad, planta y equipo en curso (1)	(953.606)	(1.493.031)	(2.754.623)	(3.827.183)
	<u>12.479.623</u>	<u>11.870.876</u>	<u>36.248.121</u>	<u>34.262.405</u>

(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.

## 23. Otros ingresos / otros gastos

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
<b>Ingresos</b>				
Recuperación de provisión de cuentas por cobrar	67.664	4.546	1.261.815	1.467.628
Recuperaciones	78.815	41.917	1.052.183	2.057.689
Utilidad en venta de propiedad, planta y equipo	302.462	-	302.462	-
Indemnizaciones	109.054	17.582	267.431	102.573
Diversos	11.732	6.440	118.170	20.231
Recuperación de cuentas por cobrar castigadas	14.180	15.271	89.416	67.540
Incapacidades	-	-	4.387	40.895
Descuento en pago de impuestos	-	-	1.760	3.277
Venta de residuos y chatarra	660	1.455	968	1.455
	<u>584.567</u>	<u>87.211</u>	<u>3.098.592</u>	<u>3.761.288</u>
<b>Gastos</b>				
Sanciones	161.363	83.604	281.057	248.434
Diversos	91.431	154.232	96.922	246.021
Impuestos asumidos	2.476	374.089	5.438	379.980
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo e inversiones	133	-	133	-
Donaciones	-	62.054	-	62.054
	<u>255.403</u>	<u>673.979</u>	<u>383.550</u>	<u>936.489</u>
	<u>329.164</u>	<u>(586.768)</u>	<u>2.715.042</u>	<u>2.824.799</u>

## 24. Ganancias (pérdidas) por diferencias en cambio, netas

Las diferencias en cambio (cargadas) abonadas al estado de resultados se incluyen en las siguientes cuentas:

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
Diferencia en cambio positiva	360.348	(986.560)	1.833.357	(950.747)
Diferencia en cambio por operaciones forward	3.140	(201.047)	(89.376)	(233.880)
Diferencia en cambio negativa	(929.753)	(573.614)	(2.828.389)	(2.285.550)
	(566.265)	(1.761.221)	(1.084.408)	(3.470.177)

## 25. Ingresos y costos financieros

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

	Por el Periodo de tres meses terminado al 30 de Septiembre del		Por el Periodo de nueve meses terminado al 30 de Septiembre del	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditado)		(no auditado)	
<b>Ingresos financieros</b>				
Rendimientos	7.771.942	6.448.903	21.973.479	19.216.734
Intereses	1.367.524	1.744.369	4.221.279	9.197.828
Diversos	795.724	748.748	2.002.510	2.332.390
Dividendos y participaciones recibidas	(13.325.895)	4.914.101	-	17.987.727
	(3.390.705)	13.856.121	28.197.268	48.734.679
<b>Costos financieros</b>				
Intereses	9.734.669	9.814.474	29.585.607	28.756.690
Comisiones y gastos bancarios	165.770	917.125	1.866.622	1.673.782
Diversos	75.367	6	317.028	6
	9.975.806	10.731.605	31.769.257	30.430.478

## 26. Compromisos y Pasivos Contingentes

### 26.1. Compromisos

#### Contratos de arrendamientos operativos

Los arrendamientos operativos se relacionan con arrendamientos de vehículos e inmuebles cuyo período de arrendamiento oscila entre 1 y 10 años. Los contratos de arrendamiento operativos consideran la renovación automática con un ajuste del IPC, a menos que alguna de las partes decida rescindir del contrato, pero normalmente se negocian los incrementos de inmuebles al término de cada vigencia según condiciones de mercado. En el caso de vehículos el canon en los renting está pactado en un valor constante a través de la vigencia de los contratos.

#### Contratos de suministro y transporte de gas

**Gas Natural S.A., ESP** 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 \$4.834.176 millones de pesos y de compra de transporte de gas hasta el año 2030 por un valor de \$4.005.943 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2017.

**Gasorient S.A., ESP** 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 a través de un contrato de mandato con Gas Natural SA ESP hasta el año 2018 por un valor de \$32.850 millones de pesos y de compra de transporte de gas hasta el año 2020 por un valor de \$33.730 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2017.

**Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP** es titular contratos de suministro y de transporte de gas en firme negociados para uso propio. Respecto a los contratos de suministro, uno de éstos tiene una vigencia hasta el año 2022 y el otro es un contrato con una vigencia de un año. Con base en lo anterior esta Sociedad dispone de derechos de compra de gas hasta el 2022 por un valor de \$149.763 millones de pesos y de compra de

transporte de gas hasta el año 2018 por un valor de \$22.293 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2017.

**Gasnacer S.A ESP** 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 2018 por un valor de \$9.816 millones de pesos y de compra de transporte de gas hasta el año 2037 por un valor de \$42.272 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2017.

## 26.2. Pasivos contingentes

La Compañía **Gas Natural S.A., ESP** tiene pasivos contingentes en relación con procesos judiciales y litigios.

Al cierre del año 2017 se siguen en contra de Gas Natural S.A. ESP., 23 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, cuyo trámite se encuentra en curso ante la Corte Suprema de Justicia y que cuenta con la respectiva provisión contable.

En cuanto a los procesos civiles y administrativos, existen 36 procesos de los cuales 2 se encuentran en riesgo alto dado que en uno de estos existe sentencia en contra de los intereses de la Empresa, este proceso corresponde a nulidad y restablecimientos del derecho instaurado por la Compañía contra resoluciones emitidas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios relacionado con la aplicación de subsidios y contribuciones a los usuarios del servicio público de gas natural; el otro proceso también correspondiente a Nulidad y Restablecimiento del derecho fue confirmada la sanción por accidentes con monóxido de carbono - prestación del servicio de manera insegura y no suspensión efectiva: (i) distribuir gas a 14 usuarios a cuyas instalaciones se les había encontrado previamente defectos, incumpliendo con las normas técnicas; y, (ii) no realizar la revisión técnica reglamentaria (RTR) a 45 usuarios dentro de los 5 años previstos en la regulación, para lo cual se constituyó póliza de caución judicial No. 558906 LIBERTY SEGUROS S.A. de fecha 12 de febrero de 2010 - por el valor de \$182.362.300 y el proceso se encuentra para decisión de segunda instancia.

Al 30 de Septiembre de 2018, no se anticipa que surja algún pasivo significativo de los pasivos contingentes en adición de los ya provisionados.

**En Gasoriente:** Al cierre del año 2017 se sigue en contra de Gas Natural del Oriente SA ESP 1 proceso ordinario laboral cuya calificación del riesgo está entre el 15% y 50% de probabilidad de ocurrencia. Esto se presenta en razón a que es un proceso que cursa trámite de primera instancia, lo que significa que no tiene decisión alguna hasta el momento.

En cuanto a los procesos civiles y administrativos, existen 16 procesos de los cuales ninguno se encuentra en riesgo alto.

Al 30 de Septiembre de 2018, no se anticipa que surja algún pasivo significativo de los pasivos contingentes en adición de los ya provisionados.

**En Gas natural Cundiboyacense S.A., ESP:** Al cierre del año 2017 se siguen en contra de Gas Natural Cundiboyacense S.A. ESP. 4 procesos ordinarios laborales cuya calificación del riesgo está entre el 15% y 50% de probabilidad de ocurrencia. Esto se presenta en razón a que 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, cuyo trámite se encuentra en segunda instancia y que cuenta con la respectiva provisión contable.

En cuanto a los procesos civiles y administrativos, existen 10 procesos de los cuales, uno (1) se encuentra en riesgo alto; este proceso corresponde a nulidad y restablecimiento del derecho en la cual se demandó la sanción impuesta por la presunta no revisión dentro del quinto (5) año a las instalaciones internas puestas en servicio de 843 instalaciones de chía y 292 instalaciones de Cajicá. En primera instancia se negaron las pretensiones de la demanda y actualmente se encuentra pendiente de la revisión del recurso de apelación presentado por la empresa.

Al 30 de Septiembre de 2018, no se anticipa que surja algún pasivo significativo de los pasivos contingentes en adición de los ya provisionados.

**En Gasnacer:** A diciembre de 2017 la Compañía no tiene procesos civiles o administrativos pendientes. De igual forma no hay proceso laboral alguno en contra de esta sociedad.

**Gas Natural Servicios S.A.S** no tiene pasivos contingentes en relación con procesos judiciales y litigios.

## 27. Eventos posteriores al cierre

Con posterioridad al 30 de Septiembre de 2018 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, no se tiene conocimiento de eventos subsecuentes que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los mismos.