

Promigas S.A. E.S.P.

***Estados Financieros al 30 de Junio de 2014 y al 31 de
Diciembre de 2013 con el Informe del Revisor Fiscal***



KPMG Ltda.
Carrera 53 No. 82 - 86 Oficina 803
Edificio Ocean Tower
Barranquilla - Colombia.

Teléfonos 57 +5 +3784232
57 +5 +3784233
57 +5 +3784234
www.kpmg.com.co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
Promigas S.A. E.S.P.:

He auditado los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. (la Compañía), los cuales comprenden los balances generales al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 y los estados de resultados, cambios en el patrimonio, cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno relevante para la preparación y presentación de estados financieros libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mis exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que cumpla con requisitos éticos, planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros están libres de errores de importancia material.

Una auditoría incluye realizar procedimientos para obtener evidencia sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del revisor fiscal, incluyendo la evaluación del riesgo de errores de importancia material en los estados financieros. En dicha evaluación del riesgo, el revisor fiscal tiene en cuenta el control interno relevante para la preparación y presentación de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias. Una auditoría también incluye evaluar el uso de políticas contables apropiadas y la razonabilidad de los estimados contables realizados por la administración, así como evaluar la presentación de los estados financieros en general. Considero que la evidencia de auditoría que obtuve proporciona una base razonable para fundamentar la opinión que expreso a continuación

En mi opinión, los estados financieros mencionados, tomados fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera de la Compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, los resultados de sus operaciones, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados de manera uniforme

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto:

- a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.
- b) Las operaciones registradas en los libros y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea.
- c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de se llevan y se conservan debidamente.
- d) Existen medidas adecuadas de control interno, de prevención y control de lavado de activos y de la financiación del terrorismo, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía y los de terceros que están en su poder.
- e) Existe concordancia entre los estados financieros que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores, el cual incluye la constancia por parte de la administración sobre la libre circulación de las facturas con endoso emitidas por los vendedores o proveedores.
- f) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al sistema de seguridad social integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.


Carmen Rosa Carrizo Hernández
Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P.
T.P. 67994 - T
Miembro de KPMG Ltda.

29 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

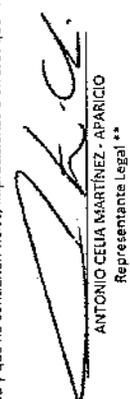
BALANZES GENERALES AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

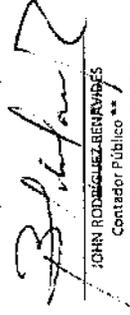
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVO	Junio 2014	Diciembre 2013	PASIVO Y PATRIMONIO	Junio 2014	Diciembre 2013
ACTIVO CORRIENTE:			PASIVO CORRIENTE:		
Efectivo (Nota 6)	\$ 127.977.826	\$ 49.118.797	Obligaciones financieras (Nota 13)	\$ 24.590.560	\$ 23.813.399
Inversiones temporales (Nota 7)	30.809.803	63.131.157	Bonos en circulación (Nota 14)	8.594.743	7.573.472
Deudores (Nota 8)	198.276.695	167.826.311	Cuentas por pagar (Notas 15 y 16)	137.284.916	197.581.554
Inventarios (Nota 9)	1.139.463	367.092	Obligaciones laborales (Nota 17)	6.298.461	6.114.350
Gastos pagados por anticipado	8.480.825	1.880.382	Pasivos estimados (Nota 19)	313.675	1.519.932
			Otros pasivos (Nota 18)	15.795.974	6.898.355
Total activo corriente	366.694.662	282.323.849	Total pasivo corriente	192.268.329	243.301.062
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 8)	48.560.902	57.841.207	PASIVO A LARGO PLAZO:		
			Obligaciones financieras (Nota 13)	205.364.900	7.282.109
INVENTARIOS (Nota 9)	13.439.229	8.769.243	Bonos en circulación (Nota 14)	900.000.000	900.000.000
			Obligaciones laborales (Nota 17)	596.952	449.115
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 10)	1.079.658.759	1.056.261.543	Pasivos estimados (Nota 19)	4.305.901	4.305.901
			Otros pasivos (Nota 18)	22.162.488	24.804.158
			Total pasivo a largo plazo	1.132.430.241	956.841.283
			Total pasivo	1.324.698.570	1.190.142.345
PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 11)	460.630.614	458.969.840	PATRIMONIO (Nota 20):		
			Capital suscrito y pagado	111.175.879	109.883.255
			Prima en colocación de acciones	212.813.667	151.448.117
			Reservas	155.620.176	200.842.541
			Resultados del periodo	202.527.977	161.966.966
			Superávit por valorizaciones	632.088.856	732.063.627
			Superávit por método de participación	252.236.264	246.578.657
			Ajuste en conversión de inversiones	(8.495.485)	(4.100.721)
			Cobertura flujo de efectivo	3.476.284	1.060.862
			Revalorización del patrimonio	6.894.926	6.894.926
			Total patrimonio	1.568.538.544	1.607.758.230
OTROS ACTIVOS (Nota 12)	632.088.856	732.063.627	Total pasivo y patrimonio	\$ 2.893.037.114	\$ 2.787.900.575
Valorizaciones	291.974.113	191.671.266			
Otros, neto	\$ 2.893.037.114	\$ 2.787.900.575			
Total activo	\$ 384.292.486	\$ 385.138.330	Cuentas de orden deudoras por contra	\$ 384.292.486	\$ 385.138.330
			Cuentas de orden acreedoras por contra	1.820.059.847	1.657.166.339

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los sucritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
 Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
 Contador Público **
 Tarjeta profesional No. 11628-T


CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
 Revisor fiscal
 Tarjeta Profesional No. 67594-T
 Miembro de KPMG Ltda

Véase mi informe del 29 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS

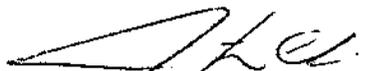
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

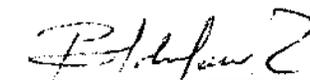
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	Junio 2014	Diciembre 2013
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 22):		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 93.511.862	\$ 130.450.114
Financiación no bancaria	517.966	10.459.858
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>78.921.188</u>	<u>10.979.097</u>
	172.951.016	151.889.069
COSTO DE VENTAS (Nota 23)	<u>(53.697.763)</u>	<u>(45.358.566)</u>
Utilidad bruta	119.253.253	106.530.503
GASTOS OPERACIONALES (Nota 24)	<u>(32.502.279)</u>	<u>(31.568.885)</u>
Utilidad operacional	86.750.974	74.961.618
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 10)	63.764.841	99.037.487
Dividendos recibidos (Nota 10)	30.545.912	17.411.198
Ingresos financieros (Nota 25)	2.291.204	4.248.252
Gastos financieros (Nota 26)	(28.993.318)	(25.426.902)
Otros, neto (Nota 27)	<u>79.698.137</u>	<u>10.921.616</u>
Utilidad antes de impuesto de renta	234.057.750	181.153.269
IMPUESTO DE RENTA (Nota 16)	<u>(31.529.773)</u>	<u>(19.186.303)</u>
RESULTADOS DEL PERÍODO	<u>\$ 202.527.977</u>	<u>\$ 161.966.966</u>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	<u>\$ 183,26</u>	<u>\$ 149,83</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


 ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
 Representante Legal **


 JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
 Contador Público
 Tarjeta profesional No.11628-T


 CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
 Revisor fiscal
 Tarjeta Profesional No. 67994-T
 Miembro de KPMG Ltda.
 Véase mi informe del 29 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
 (En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del periodo	Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Ajuste en conversión de inversiones	Cobertura flujo de efectivo	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2013	\$ 106.338.894	\$ 3.939.416	\$ 200.068.794	\$ 0	\$ 280.383.205	\$ 715.747.084	\$ 211.647.800	\$ (3.942.067)	\$ (2.193.426)	\$ 6.894.926	\$ 1.518.894.619
Apropiaciones	3.544.361	148.508.701	28.038.320	100.291.926	(280.383.208)	-	-	-	-	-	(127.466.389)
Dividendos decretados	-	-	(27.164.563)	(100.291.926)	-	-	-	-	-	-	51.085.746
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	36.316.543	34.930.857	(158.654)	-	-	3.274.288
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	3.274.288	-	161.966.956
Resultado del periodo	-	-	-	-	161.966.956	-	-	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	\$ 109.883.255	\$ 152.448.117	\$ 200.942.541	\$ 0	\$ 161.966.956	\$ 732.063.627	\$ 246.578.657	\$ (4.100.721)	\$ 1.080.862	\$ 6.894.926	\$ 1.607.756.230
Apropiaciones	1.292.624	60.385.550	(61.519.052)	161.827.854	(161.966.956)	-	-	-	-	-	(145.631.157)
Dividendos decretados	-	-	34.196.697	(161.827.854)	-	-	-	-	-	-	(98.711.928)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	(99.974.771)	5.657.607	(4.394.764)	-	-	2.395.422
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	2.395.422	-	202.527.977
Resultado del periodo	-	-	-	-	202.527.977	-	-	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2014	\$ 111.175.879	\$ 212.813.667	\$ 155.620.116	\$ 0	\$ 202.527.977	\$ 632.088.856	\$ 252.236.264	\$ (8.495.485)	\$ 3.476.284	\$ 6.894.926	\$ 1.568.338.544

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones ni errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.



ANTONIO CELIS MARTÍNEZ - APURICIO
 Representante Legal **



JOHN RODRÍGUEZ BUITRAGO
 Contador Público **
 Tarjeta profesional No 11628-T



CARMEN EDA CAMPO FERNÁNDEZ
 Contador Público
 Tarjeta profesional No. 67994-T
 Miembro de IFCNG Ltda.
 Véase mi informe del 23 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos)**

	Junio 2014	Diciembre 2013
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Resultados del periodo	\$ 202.527.977	\$ 161.966.966
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	9.877.324	8.298.179
Amortización de otros activos	2.479.654	2.085.800
Impuesto de renta diferido	(1.583.394)	1.294.804
Provisión para protección de inventarios y otros activos	39.846	10.663
Recuperación propiedad, planta y equipo	-	(103.057)
Pérdida (Utilidad) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo y otros	(81.911.660)	64.116
Recuperación para protección de inversiones	-	(444.210)
Pérdida (Utilidad) en liquidación de inversión	74.284	5.021
Ingreso por método de participación, neto	(63.764.841)	(99.037.487)
Corrección monetaria diferida	<u>(118.480)</u>	<u>(115.876)</u>
Total obtenido de operaciones	67.620.710	74.024.919
Dividendos recibidos de compañías controladas	56.105.138	72.204.227
Disminución en deudores	9.280.305	-
Disminución en préstamos a compañías relacionadas	-	82.100.000
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	198.082.791	-
Aumento en obligaciones laborales a largo plazo	147.837	128.072
Ganancia no realizada de forwards y otras variaciones patrimoniales	<u>2.395.422</u>	<u>3.274.288</u>
Total capital de trabajo obtenido	<u>333.632.203</u>	<u>231.731.506</u>
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Aumento en deudores	-	9.399.882
Aumento en inversiones permanentes	14.548.933	15.191.689
Aumento en inventarios	4.709.832	860.707
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(70.405.167)	64.089.782
Aumento en otros activos	102.874.088	1.407.927
Dividendos decretados	145.631.157	127.456.389
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	-	19.429.381
Disminución en cuentas por pagar a largo plazo	-	924.462
Disminución en pasivos estimados	-	1.781.880
Disminución en otros pasivos	<u>879.814</u>	<u>674.937</u>
Total capital de trabajo usado	<u>198.238.657</u>	<u>241.217.036</u>
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<u>\$ 135.393.546</u>	<u>\$ (9.485.530)</u>

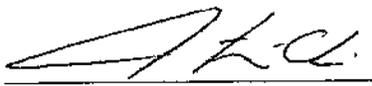
PROMIGAS S.A. E.S.P.

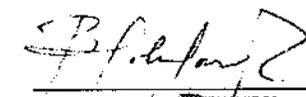
**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos)**

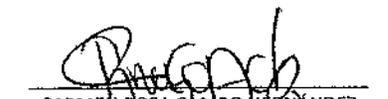
	Junio 2014	Diciembre 2013
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Efectivo	\$ 78.859.029	\$ (9.868.397)
Inversiones temporales	(32.321.354)	9.603.866
Deudores	30.450.384	(9.504.758)
Inventarios	772.371	2.649
Gastos pagados por anticipado	<u>6.600.383</u>	<u>(3.097.092)</u>
Cambios netos en activos corrientes	84.360.813	(12.863.732)
Obligaciones financieras	577.161	16.235.783
Bonos en circulación	621.271	313.934
Cuentas por pagar	(60.296.638)	(14.017.058)
Obligaciones laborales	184.111	250.916
Pasivos estimados	(1.206.257)	(3.914.673)
Otros pasivos	<u>9.087.619</u>	<u>(2.247.104)</u>
Cambios netos en pasivos corrientes	(51.032.733)	(3.378.202)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<u>\$ 135.393.546</u>	<u>\$ (9.485.530)</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal**


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público
Tarjeta profesional No.11628-T


CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda.
Véase mi informe del 29 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

	Junio 2014	Diciembre 2013
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 202.527.977	\$ 161.966.966
Conciliación entre los resultados del ejercicio y el efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación:		
Provisiones (Recuperaciones)	172.046	(74.898)
Ingreso por método de participación, neto	(63.764.841)	(99.037.487)
Depreciación	9.877.324	8.298.179
Utilidad (pérdida) en venta y retiro de bienes, neto	(81.868.981)	69.137
Amortizaciones	2.479.654	2.085.800
Impuesto diferido	(1.583.394)	1.294.804
Corrección monetaria diferida	(118.480)	(115.876)
Cambios en activos y pasivos:		
Deudores	(30.237.757)	(32.082.542)
Inventarios	(5.482.203)	(863.356)
Gastos pagados por anticipados	(6.600.383)	3.097.092
Otros activos	(1.675.433)	(1.407.927)
Cuentas por pagar	(425.884.992)	25.058.634
Impuesto al patrimonio	(924.462)	(924.462)
Obligaciones laborales	331.948	378.988
Pasivos estimados	(1.206.257)	(5.696.553)
Otros pasivos	8.207.805	(2.922.041)
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de operación	<u>(395.750.429)</u>	<u>59.124.458</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Incremento en inversiones	(3.186.428)	(15.191.689)
Recaudo de préstamos a compañías vinculadas	-	117.100.000
Dividendos recibidos de compañías controladas	56.105.138	72.204.227
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	101.198.655	-
Adquisición de propiedades, planta y equipo	<u>(30.793.488)</u>	<u>(64.089.782)</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de inversión	<u>123.323.877</u>	<u>110.022.756</u>

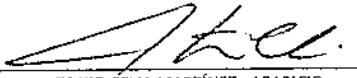
PROMIGAS S.A. E.S.P.

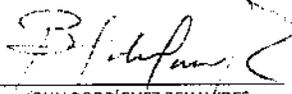
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos)**

	Junio 2014	Diciembre 2013
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 202.527.977	\$ 161.966.966
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:		
Aumento en obligaciones financieras	100.057.293	(3.193.598)
Pago de obligaciones financieras	(3.304.014)	-
Intereses de bonos emitidos	1.329.289	313.934
Dívidendos pagados:	<u>220.881.659</u>	<u>(166.532.081)</u>
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiación	<u>318.964.227</u>	<u>(169.411.745)</u>
Aumento neto (disminución neta) en efectivo y equivalentes de efectivo	46.537.675	(264.531)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	<u>112.249.954</u>	<u>112.514.485</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	\$ <u>158.787.629</u>	\$ <u>112.249.954</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

**Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público
Tarjeta profesional No. 11628-T


CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda.
Véase mi informe del 29 de agosto de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

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

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o la Compañía) fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Barranquilla (Colombia) y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

MARCO LEGAL Y REGULATORIO

Promigas se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, Ley 689 de 2001 y la Resolución CREG 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas natural – (RUT) en Colombia, demás regulación, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Por ser una empresa de servicios públicos, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG). Las tarifas de distribución actuales se revisaron en el año 2004 según Resolución CREG 86 de 2004. En agosto de 2010 la CREG expidió la Resolución 126 de 2010, la cual establece los criterios generales de remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema de Transporte Nacional por el período tarifario. La CREG expidió en septiembre de 2011 la Resolución 117 por la cual se fijaba la tarifa de transporte. Esta resolución fue objeto de un recurso de reposición por parte de Promigas el cual fue resuelto mediante Resolución 122 de noviembre de 2012 y, en consecuencia, la nueva tarifa de transporte de gas entró a regir y empezó a ser cobrada en la facturación de diciembre de 2012. Por haber quedado sujeta a revisión por parte de la CREG la ampliación de la infraestructura en el tramo Cartagena – Sincelejo, en un nuevo trámite administrativo, que culminó con la expedición en julio de 2013 mediante la Resolución 68 de 2013, fue definida la inversión a realizar y por consiguiente quedaron fijadas las tarifas de transporte de este tramo, las cuales se están cobrando a partir de agosto de 2013.

Mediante Resolución CREG 018 de enero de 2014 se resuelven las solicitudes hechas por Promigas S.A. E.S.P. para la aplicación del artículo 14 de la Resolución CREG 126 de 2010 en aquellos gasoductos que cumplieron la vida útil normativa en 2013 o antes y, consecuentemente, mediante Resolución CREG 082 de junio de 2014, se ajustan los cargos regulados del sistema de transporte de Promigas S.A. E.S.P., las cuales son las tarifas actualmente vigentes.

El 15 de enero de 2014 fue expedida la nueva metodología para la determinación de las tarifas de distribución de gas natural, que regirán durante los próximos cinco años, a través de la Resolución CREG 202 de 2013.

2. POLÍTICAS CONTABLES

Los estados financieros fueron preparados y presentados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales son prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y otras disposiciones legales de las Superintendencias Financiera y de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por la Compañía:

- a. *Unidad monetaria* – De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el peso colombiano.
- b. *Conversión de moneda extranjera* – Las transacciones, los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio (\$1.881,19 por US\$1 al 30 de junio de 2014 y \$1.926,83 por US\$1 al 31 de diciembre de 2013). La diferencia en cambio generada por activos y pasivos en moneda extranjera requeridas para la adquisición de activos se capitaliza hasta que los mismos están en condiciones de enajenación o uso. De conformidad con el Decreto No. 4918 del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, a partir del 1 de julio de 2007, la diferencia en cambio de las inversiones de renta variable en subordinadas del exterior se registra como un mayor o menor valor del patrimonio, en el rubro en el cual son reconocidas las variaciones patrimoniales. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del ejercicio.

c. *Inversiones* – Las inversiones se registran de la siguiente manera:

- Método del costo

El cual no excede el valor de mercado. La diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración o provisión (con cargo a resultados), según el caso.

- Método de Participación Patrimonial

Las inversiones en las sociedades donde la Compañía tenga poder de disponer que en el período siguiente le transfieran sus utilidades o excedentes, no se tenga la intención de enajenarla en un futuro inmediato y que las utilidades de la subordinada no estén restringidas se contabilizan por el método de participación patrimonial.

El método de participación se registra de acuerdo con la Circular Conjunta número 11 del 18 de agosto de 2005 de la Superintendencia Financiera de Colombia (antes, Superintendencia de Valores) y Superintendencia de Sociedades, de acuerdo con la siguiente metodología:

- Las variaciones en el patrimonio de la filial, originadas por los resultados del ejercicio, se registran en los resultados de la matriz. De los resultados de la filial se eliminan las utilidades generadas por las operaciones recíprocas.
- Las variaciones originadas en partidas patrimoniales distintas de los resultados, se registran como aumento o disminución de la inversión con abono o cargo al superávit método de participación.
- La diferencia entre el valor en libro de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valorización o provisión (con cargo a resultados), según el caso.

d. *Provisión para deudas de dudoso recaudo*. La provisión para deudas de dudoso recaudo se revisa y actualiza al final de cada período, con base en análisis de edades de saldos y evaluaciones de la cobrabilidad de las cuentas individuales efectuadas por la administración. Periódicamente se cargan a la provisión las sumas que son consideradas incobrables.

e. *Inventarios* – Valuados al costo promedio (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) las contingencias de pérdida se reconocen mediante provisiones para ajustarlos a su valor neto de realización. Los inventarios en tránsito acumulan el valor FOB y los costos de importación relacionados.

- f. *Propiedades, gasoductos, planta y equipo* – Están contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005), el valor en libros de los activos incluye todas las erogaciones y cargos necesarios hasta colocarlos en condiciones de utilización, tales como los de ingeniería, supervisión, impuestos y gastos financieros capitalizados durante la etapa de construcción.

La depreciación se calcula bajo el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas anuales:

Construcciones y edificaciones	5%
Gasoductos, planta y redes	2%
Otras maquinaria y equipo	10%
Flota y equipo de transporte	20%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de oficina	10%
Estaciones compresoras (1)	

- (1) La Compañía en miras a la próxima convergencia de las normas internacionales de contabilidad, en el segundo semestre de 2013, consideró la segregación por componentes de activos que habían sido involucrados como un sistema. Con el aval del área técnica sustentó las diferentes vidas útiles de los componentes de las estaciones compresoras que al 30 de junio de 2013 tenían asignada una vida útil de 10 años, lo anterior a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos.

Componente	Vida útil	
	Años	Tasa anual
Turbina (30.000 Horas)	11*	
Compresor ó motocompresor (60.000 horas)	22*	
Patín de válvula	20	5%
Sistemas auxiliares		
Enfriadores	20	5%
Sistema contra incendios	10	10%
Equipos auxiliares		
Patín gas combustible	20	5%
Patín compresor de aire	10	10%
Panel de control de la estación	5	20%
Motor Control Center	20	5%
Generador de energía	10	10%
Válvulas y accesorios	20	5%

(*) La equivalencia está calculada con el porcentaje de utilización estadística de cada estación compresora.

Las mejoras y reparaciones extraordinarias que prolongan la vida útil del activo, se capitalizan; las demás reparaciones y el mantenimiento preventivo se registran en los resultados del año.

- g. *Depreciación diferida* – El exceso de la depreciación fiscal sobre la contable se registra como depreciación diferida y el efecto tributario correspondiente se registra como impuesto diferido pasivo. Para tener derecho a la deducción fiscal, la Compañía constituye una reserva equivalente al 70% del mayor valor solicitado fiscalmente.
- h. *Contratos de Leasing* - Los derechos y obligaciones relacionadas con bienes adquiridos en leasing se reconocen de conformidad con la naturaleza del contrato respectivo, así:

- Leasing Financiero

El valor presente de los cánones de arrendamiento y de la opción de compra, calculado a la fecha del contrato, constituye el costo del activo, que se reconoce como otros activos, con abono a una obligación financiera. Durante la vigencia del contrato, el componente de los cánones de arrendamiento que corresponda a abono a capital se aplica como un menor valor del pasivo; la parte correspondiente a intereses se registra como gasto financiero en el estado de resultados.

La depreciación se calcula por el método de línea recta durante la vida útil del bien y se registra como una amortización en el estado de resultados.

- Leasing Operativo

En virtud de este tipo de contrato, no se reconoce activo ni pasivo alguno por los bienes recibidos. El valor de los cánones se registra en el estado de resultados, como gasto por arrendamiento. Los requisitos y condiciones para que un contrato pueda ser reconocido como leasing operativo están establecidos en el numeral 1 y en el parágrafo 3 del artículo 127- del Estatuto Tributario (únicamente tienen derecho a este tratamiento los arrendatarios que presenten a 31 de diciembre del año inmediatamente anterior al gravable, activos totales hasta por el límite definido para la mediana empresa en el artículo 2. de la Ley 905 de 2004 – 610.000 UVT).

- i. *Intangibles* – Corresponden principalmente al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de software y licencias amortizados en (5) años y crédito mercantil adquirido en la compra de acciones, los cuales se amortizan con cargo a resultados en un plazo de 20 años por el método de reducción de saldos con un valor residual.

Para los intangibles por concepto de Servidumbres, se amortizarán durante la vida útil de los gasoductos y aquellas cuyo costo es menor a \$100.000 se amortizarán dentro del mismo mes en que se constituyen.

- j. *Corrección monetaria diferida* – Los ajustes por inflación de los activos no monetarios en período improductivo y del patrimonio relacionado, reconocidos hasta el 31 de diciembre de 2005, se difirieron hasta tanto se encontraran en condiciones de utilización, con crédito y cargo a las cuentas crédito por corrección monetaria diferida y cargo por corrección monetaria diferida, respectivamente. El reconocimiento de la corrección monetaria diferida en las cuentas de resultado se efectúa de acuerdo con el método y vida útil de los activos que dieron origen a su registro.
- k. *Valorizaciones y desvalorizaciones* – Las políticas contables relacionadas con el reconocimiento de las valorizaciones y desvalorizaciones se presentan a continuación:

Propiedades, Gasoductos, Planta y Equipo

Resultan de comparar los avalúos técnicos con su valor neto en libros. Cuando el avalúo técnico es superior al valor en libros, la diferencia se registra como valorización en cuentas del balance; en caso contrario, se registra una desvalorización con cargo inicial a la valorización, hasta agotar su valor y, el exceso en resultados.

Los avalúos se realizan al menos cada tres (3) años. Durante los años intermedios se actualizan con base en el índice de precios al consumidor para ingresos medios (IPC), establecido por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE y depreciados en el mismo tiempo de vida útil del activo.

Inversiones en asociadas

- Controladas
Ver (Nota 2) literal d - *Inversiones*.
- No controladas

La valorización de las inversiones permanentes en sociedades no controladas, que corresponde al exceso de su valor intrínseco sobre su costo en libros, se registra en la cuenta de valorización con crédito al superávit por valorizaciones. Si el valor intrínseco es inferior al costo en libros, la diferencia afecta en primer lugar la valorización y el superávit de la misma hasta su monto, si existiere y, en el evento de ser mayor, representa una desvalorización, la cual afecta resultados del período.

- i. *Obligaciones laborales* - Se ajustan al final del ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

- m. *Contratos Forward* – La compañía registra en cuentas de orden el valor de los contratos forward pactados para cubrir la fluctuación en tasa de cambio de una porción de los ingresos facturados en moneda extranjera. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forward se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y el 125%). Su registro se hace a la tasa de negociación y la valoración de los instrumentos no realizados se registran en cuentas de patrimonio siempre y cuando la relación de la variación del subyacente entre la variación del derivado, sea del 100%. En caso contrario, se evalúa si la variación del subyacente es menor a la variación del derivado con el objetivo de determinar el efecto en resultados.

Las utilidades y las pérdidas por liquidación de los contratos se reconocen al cierre de cada mes.

- n. *Impuesto de renta* – El gasto por impuesto de renta e impuesto sobre la renta para la Equidad CREE se determina con base en la renta fiscal, la cual corresponde a la mayor entre la renta líquida gravable y la renta presuntiva. El efecto de las diferencias temporales, que implican la determinación de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido activo o pasivo, según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se revertirán.
- o. *Pensiones de Jubilación* – La obligación por pensiones de jubilación representa el valor presente de todas las erogaciones futuras que la Compañía deberá cancelar a aquellos empleados que cumplan ciertos requisitos de Ley en cuanto a edad, tiempo de servicio y otros, determinada con base en estudios actuariales y preparados de acuerdo con normas legales.

Con la ley 100 de 1993, a partir del 1 de abril de 1994, la Compañía cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes a Colpensiones (Antes Instituto de Seguros Sociales) y a los fondos de pensiones, en los términos y con las condiciones contempladas en dicha ley.

- p. *Cuentas de orden* - Se registran en cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes tales como el valor de los activos dados en garantía de obligaciones financieras, las inversiones entregadas en custodia, las garantías y avales otorgados, las garantías recibidas, los cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero, las obligaciones en contratos de leasing de infraestructura y los litigios y demandas cuya resolución es incierta. Adicionalmente, incluyen las diferencias entre las cifras contables y fiscales.
- q. *Reconocimiento de ingresos, costos y gastos* - Los ingresos se reconocen en el mes en que se presta el servicio, según se dispone en los contratos. Igualmente, los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

- r. *Equivalentes de efectivo* - Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, las inversiones temporales de alta liquidez como derechos fiduciarios, se consideran equivalentes de efectivo.
- s. *Importancia relativa o materialidad* – Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros, la materialidad se determina en relación con el total de los activos y pasivos corrientes, el total de los activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, para propósitos de revelaciones en los estados financieros, se siguió el criterio del 5% del valor total de los activos y del 5% del valor de los ingresos operacionales.
- t. *Resultado neto por acción* - Se determina con base en el promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo.
- u. *Estimados contables* - La preparación de estados financieros de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, requiere que la administración efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos para determinar la valuación de algunas de las partidas individuales de los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requieren en los mismos. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados.
- v. *Contingencias* - Ciertas situaciones contingentes pueden existir a la fecha de los estados financieros, que pueden resultar en una pérdida futura cuando uno o más hechos sucedan o dejen de ocurrir. Si la evaluación de la contingencia indica una pérdida probable y cuantificable, se registra en los resultados del período.

Si la evaluación indica que una pérdida potencial no es probable pero es incierto el resultado o es probable pero no puede ser estimado el monto de la pérdida, entonces la naturaleza de la contingencia es revelada en notas a los estados financieros con una estimación del rango probable de pérdida. Contingencias de pérdida evaluadas como remotas no son reveladas.
- w. *Entes Relacionados* - Los activos, pasivos y transacciones con compañías pertenecientes a Promigas y compañías subordinadas, se presentan como entes relacionados

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA

De acuerdo con la Ley 1314 de 2009 y los Decretos Reglamentarios 2706 y 2784 de 2012 expedidos por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, Promigas S.A. E.S.P. pertenece al Grupo 1, el 28 de febrero de 2013 se presentó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, el Plan de Implementación a las Normas de Información Financiera (NIF).

A partir del 1 de enero de 2014 se inicia el período de transición y, la emisión de los primeros estados financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera será en el año 2015.

El 29 de agosto de 2014, la Compañía presentó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2014, sujeto a cambios, que servirá como punto de partida para la contabilización bajo normas internacionales de contabilidad.

4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, la Compañía tenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en pesos colombianos:

	Junio		Diciembre	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos corrientes (1)	US\$ 6,246,054	\$ 11.750.015	US\$ 1,224,212	\$ 2.358.849
Activos no corrientes	<u>109,913,102</u>	<u>206.767.427</u>	<u>102,827,994</u>	<u>198.132.063</u>
Total activos	<u>116,159,156</u>	<u>218.517.442</u>	<u>104,052,206</u>	<u>200.490.912</u>
Pasivos corrientes (1)	<u>728,258</u>	<u>1.369.991</u>	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>
Total pasivos	<u>728,258</u>	<u>1.369.991</u>	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>
Posición activa neta	<u>US\$ 115,430,898</u>	<u>\$ 217.147.451</u>	<u>US\$ 103,619,242</u>	<u>\$ 199.656.665</u>

(1) Adicionalmente, al 30 de junio de 2014, la Compañía posee €1.750 euros (equivalentes a \$4.507) y €5.540 euros (equivalentes a \$14.269), en activos corrientes y en pasivos corrientes, respectivamente.

5. DINEROS Y OTROS BIENES QUE SE POSEEN EN EL EXTERIOR Y OBLIGACIONES EN MONEDA EXTRANJERA

	Junio		Diciembre	
	Dólares	Pesos	Dólares	Pesos
Activos				
Activo corriente (1)				
Cuenta corriente				
Citibank New York	US\$ 144,440	\$ 271.718	US\$ 72,689	\$ 140.059
Cuentas por cobrar servicios	<u>6,032,576</u>	<u>11.348.422</u>	<u>925,148</u>	<u>1.782.602</u>
Total activo corriente	<u>6,177,016</u>	<u>11.620.140</u>	<u>997,837</u>	<u>1.922.661</u>
Activo a largo plazo				
Anticipo para futura suscripción de acciones				
Complejo Energético del Este	100,000	188.119	-	-
Inversiones a largo plazo (2)				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	94,233,344	177.270.825	88,211,400	169.968.372
Complejo Energético del Este	1,485,000	2.793.567	1,485,000	2.861.343
Antillean Gas Ltd.	500,000	940.595	-	-
Gases del Pacífico S.A.C.	3,776,205	7.103.760	3,655,742	7.043.993
Gases del Norte del Perú S.A.C.	750	1.411	750	1.445
Valorizaciones				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	<u>9,817,802</u>	<u>18.469.151</u>	<u>9,475,102</u>	<u>18.256.911</u>
Total activo largo plazo	<u>109,913,101</u>	<u>206.767.428</u>	<u>102,827,994</u>	<u>198.132.064</u>
Total activo	<u>US\$116,090,117</u>	<u>\$ 218.387.568</u>	<u>US\$103,825,831</u>	<u>\$ 200.054.725</u>
Pasivos				
Pasivo corriente (3)				
Proveedores del exterior varios	<u>US\$ 726,558</u>	<u>\$ 1.366.794</u>	<u>US\$ 432,964</u>	<u>\$ 834.247</u>
Total pasivo corriente	<u>726,558</u>	<u>1.366.794</u>	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>
Total pasivo	<u>US\$ 726,558</u>	<u>\$ 1.366.794</u>	<u>US\$ 432,964</u>	<u>\$ 834.247</u>

(1) Al 30 de junio de 2014, se incluye €1.750 euros, equivalentes a \$4.507.

(2) Corresponde al 75% de la participación que se tiene la compañía en Gases del Pacífico S.A.C. y Gases del Norte del Perú S.A.C., ambas con domicilio en Perú, el 33% de Complejo Energético del Este, con domicilio en Panamá, 40% de inversión en Gas Natural de Lima y Callao S.A. Adicionalmente se cuenta con el 20% de participación en Antillean Gas Ltd. con domicilio en República Dominicana, ver nota 10.

(3) Al 30 de junio de 2014, se incluye €5.540 euros, equivalentes a \$14.269.

6. EFECTIVO

	Junio	Diciembre
Caja	\$ 41.233	\$ 49.396
Fondos	1.177.984	2.162.913
Bancos:		
Nacionales (1)	126.486.891	46.766.429
Extranjeros	<u>271.718</u>	<u>140.059</u>
	\$ <u>127.977.826</u>	\$ <u>49.118.797</u>

(1) Al 30 de junio de 2014 aumenta principalmente por los recursos recibidos de Leasing Bancolombia por la venta del tramo Ballena - La Mami por \$ 101.198.551.

7. INVERSIONES TEMPORALES

	Tasa de interés efectiva anual		Junio	Diciembre
	Junio	Diciembre		
<i>Certificados de depósito a término</i>				
Corredores Asociados	-	4,20%	\$ -	\$ 1.994.306
Leasing Corficolombiana	-	4,35%	-	2.721.229
Valores Bancolombia	-	4,60%	-	12.589.531
Valores Bancolombia (USD)	1,05%	1,60%	<u>324.784</u>	<u>310.723</u>
			324.784	17.615.789
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus I	3,69%	2,88%	418.223	1.410.360
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus IV	4,42%	3,07%	15.749.414	15.057.205
Fiduciaria Bogotá	4,42%	3,88%	8.977.301	17.630.676
Fiduciaria De Occidente	3,55%	2,84%	63.701	509.605
Renta Liquidez Valores Bancolombia	3,96%	3,07%	664.084	3.135.669
Correval	3,53%	2,86%	113.747	608.930
BBVA Fiduciaria S.A.	3,76%	3,65%	234.684	4.123.533
CCA Superior S.A.	3,93%	3,19%	39.725	217.611
CCA Casa de Bolsa	2,69%	-	65.527	-
BTG Pactual Fondo Liquidez	3,59%	-	2.517.835	-
Corredores Asociados	3,83%	3,35%	<u>1.640.778</u>	<u>2.821.779</u>
			30.485.019	45.515.368
			\$ <u>30.809.803</u>	\$ <u>63.131.157</u>

La variación en las inversiones temporales es generada principalmente porque se han trasladado recursos a cuentas bancarias, donde se están obteniendo mejores rentabilidades pactadas con los bancos, con menor volatilidad por ser tasas fijas.

8. DEUDORES

	Junio	Diciembre
Compañías relacionadas (1)	\$ 36.454.404	\$ 23.780.323
Clientes por financiación no bancaria (2)	43.856.490	51.033.503
Avances, anticipos y depósitos entregados (3)	12.297.276	2.871.810
Dividendos (4)	69.748.157	70.866.326
Transporte de gas	22.901.737	16.053.658
Deudas de difícil cobro (5)	9.120.002	9.209.368
Prestación de servicios (6)	11.302.486	3.316.664
Préstamos al personal	419.813	391.418
Otros préstamos	219.162	189.420
Deudores varios (7)	4.207.985	2.281.020
Anticipos de impuestos y contribuciones	58.397	92.031
Venta de bienes	-	11.700
	<u>210.585.909</u>	<u>180.097.241</u>
Menos provisión deudores	<u>(12.309.214)</u>	<u>(12.270.930)</u>
Porción Corriente	<u>\$ 198.276.695</u>	<u>\$ 167.826.311</u>
Clientes por financiación no bancaria (2)	38.622.401	47.755.400
Préstamos al personal	1.830.940	2.122.639
Otros préstamos	623.013	459.023
Deudores varios	429	208.145
Anticipos a relacionados para futuras capitalizaciones (8)	<u>7.484.119</u>	<u>7.296.000</u>
Porción Largo Plazo	<u>\$ 48.560.902</u>	<u>\$ 57.841.207</u>

(1) A junio de 2014 incluye cuentas por cobrar a Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$15.733.188 correspondiente a la facturación parcial contrato de construcción de gasoductos Bosconia – Cesar, obra que se inició en abril 2014.

(2) Corresponde a cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario relacionadas con el negocio “Brilla” cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia. A partir de enero de 2014, Gases del Caribe S.A. E.S.P. y de Gases de la Guajira S.A. E.S.P. asumen la colocación de los créditos aprobados por el Programa, pero seguirán prestando el servicio de recaudo de la cartera Brilla. Asimismo, partir de junio de 2014 Promigas asumió las colocaciones realizadas en las zonas de Influencia de Surtigas, por lo que se suscribió un contrato de colaboración empresarial.

- (3) Al 30 de junio de 2014 incluye anticipos entregados a Sener Ingeniería y Sistemas S.A. dentro del contrato de suministro de bienes de capital para la Mini Planta de GNL por \$11.645.752.
- (4) Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 corresponde a dividendos por cobrar de las compañías relacionadas Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$41.151.626 y \$35.713.185; Surtigas S.A. E.S.P. por \$14.235.453 y \$19.832.090; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$4.950.157 y \$7.299.842 y Transportadora de Metano E.S.P S.A por \$9.410.921 y \$8.021.208, respectivamente.
- (5) A 30 de junio 2014 y 31 de diciembre de 2013 incluye cuentas por cobrar a Consorcio Protección Gasoductos por \$6.599.074 por concepto de anticipo entregado para realizar obras de control de erosión a orillas del Río Magdalena en la Isla Cabica y cuentas por cobrar a ECOGAS por servicios prestados en los gasoductos absorbidos de esta última por \$1.530.722 e intereses de mora por \$956.347, saldo que se encuentra en discusión; la Compañía había obtenido un fallo favorable y el Consejo de Estado anuló este fallo. En la actualidad el recurso de revisión presentado por Promigas para restituir el primer fallo está pendiente de decisión por la Sala Plena del Consejo.
- (6) Incluye cuentas por cobrar a Montecz S.A. por \$7.458.691 correspondiente al 60% de los costos relacionados con el contrato de colaboración empresarial suscrito con Promigas para la ejecución del contrato de construcción de gasoductos Bosconia – Cesar al cliente Gases del Caribe S.A. E.S.P.
- (7) Incluye la valoración de los forwards de cobertura, que al corte 30 de junio de 2014 presenta un incremento de \$2.396.831, en relación al 31 de diciembre de 2013.
- (8) En el primer semestre de 2014 se incrementa por el anticipo a Complejo Energético del Este por \$188.119. Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 incluye al anticipo para futura capitalización en la compañía Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. por \$7.296.000.

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 30 de junio de 2014 son:

Del 1 de julio de 2015 al 30 de Junio de 2016	\$	28.418.810
Del 1 de julio de 2016 al 30 de Junio de 2017		11.738.452
Del 1 de julio de 2017 al 30 de Junio de 2018		5.308.846
Del 1 de julio de 2018 al 30 de Junio de 2019		2.874.488
Del 1 de julio de 2019 al 30 de Junio de 2020 en adelante		<u>220.306</u>
	\$	<u>48.560.902</u>

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo en los semestres terminados el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y 31 de diciembre de 2013, fue el siguiente:

	Junio	Diciembre
Saldo inicial	\$ (12.270.930)	\$ (11.802.811)
Aumento provisión FNB	(127.651)	(395.394)
Aumento otras provisiones	(24.465)	(66.312)
Castigos de cartera	<u>113.832</u>	<u>(6.413)</u>
Saldo final	<u>\$ (12.309.214)</u>	<u>\$ (12.270.930)</u>

9. INVENTARIOS

	Junio	Diciembre
Construcciones terminadas para la venta	\$ <u>1.139.463</u>	\$ <u>367.092</u>
Porción corriente	<u>\$ 1.139.463</u>	<u>\$ 367.092</u>
Materiales, repuestos y accesorios (1)	\$ 12.761.382	\$ 7.939.547
Inventario en tránsito	<u>684.006</u>	<u>835.859</u>
Porción no corriente	13.445.388	8.775.406
Provisión de inventarios a largo plazo	<u>(6.159)</u>	<u>(6.163)</u>
Porción no corriente neta	<u>\$ 13.439.229</u>	<u>\$ 8.769.243</u>

(1) La variación corresponde principalmente por la reclasificación de elementos sobrantes de proyectos que estaban en cuentas de propiedades, plantas y equipos por \$5.009.115.

El movimiento de la provisión de inventario a los semestres terminados el 30 de junio de 2014 y el 31 de diciembre de 2013, fue el siguiente:

	Junio	Diciembre
Saldo inicial	\$ (6.163)	\$ (6.092)
Aumento de provisión	(39.846)	(8.754)
Castigo	<u>39.850</u>	<u>8.683</u>
Saldo final	<u>\$ (6.159)</u>	<u>\$ (6.163)</u>

10. INVERSIONES PERMANENTES

Al 30 de junio de 2014

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) método de participación	Superávit método de participación
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 203.460.417	\$ 26.743.076	\$ 88.871.168
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.851.713	678.671	3.756.135
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	240.515.815	28.526.382	83.428.949
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	124.065.491	9.772.244	43.341.891
Promisoí S.A.S	Servicios	2.274.944	100,00%	57.209.957	(4.721.010)	18.037.397
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.998	49,00%	95.953.892	(4.914.285)	37.842
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	141.558.461	7.909.953	13.479.913
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.(1)	Regasificación de GNL	10.984.782	50,00%	14.565.207	(463.729)	1.427.711
Gases del Pacifico S.A.C	Distribución de gas	10.395.500	75,00%	6.961.096	233.539	(144.742)
Gases del Norte del Perú S.A.C	Distribución de gas	2.070	75,00%	<u>1.411</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total inversiones controladas				<u>893.143.460</u>	<u>\$ 63.764.841</u>	<u>\$ 252.236.264</u>
En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización (Nota 12)
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	240.515.815	-	17.364.296
Gas Natural de Lima y Callao (2) **	Distribución de gas	94.233.343	40,00%	177.990.238	11.362.505	15.047.134
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	19.183.407	125.399.135
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	111.940
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	14.850	33,00%	2.793.567	-	-
Antillean Gas Ltd. (3)	Regasificación de GNL	5	20,00%	940.595	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>78.561</u>
				<u>186.598.181</u>	<u>\$ 30.545.912</u>	<u>\$ 158.289.177</u>
Menos provisión				(82.902)		
Total inversiones no controladas				<u>186.515.279</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$1.079.658.739</u>		

Al 31 de diciembre de 2013

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) método de participación	Superávit método de participación
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 175.454.688	\$ 28.539.790	\$ 87.608.515
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.581.911	592.434	3.572.570
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	252.475.742	41.151.626	82.763.633
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	121.240.087	9.410.920	40.877.857
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	61.047.903	5.301.901	17.154.333
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Distribución de energía eléctrica	3.184.998	49,00%	105.818.334	6.982.916	37.842
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	133.304.047	7.718.673	13.135.453
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (1)	Regasificación de GNL	8.834.782	50,00%	12.878.937	(478.227)	1.427.711
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución de gas	10.395.500	75,00%	7.044.159	(182.546)	745
Gases del Norte del Perú S.A.C. (4)	Distribución de gas	2.070	75,00%	<u>1.445</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total inversiones controladas				<u>\$ 877.847.253</u>	<u>\$ 99.037.487</u>	<u>\$ 246.578.657</u>

En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización (Nota 12)
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	-	-	\$ -	\$ -	\$ 17.364.296
Gas Natural de Lima y Callao S.A. **	Distribución de gas	88.211.399	40,00%	170.687.784	-	18.256.911
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	17.411.198	126.783.848
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	178.101
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	13.206	33,00%	2.861.343	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>80.473</u>
				178.422.908	<u>\$ 17.411.198</u>	<u>\$ 162.951.740</u>
Menos provisión				<u>(8.618)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>178.414.290</u>		
Total Inversiones permanentes				<u>\$1.056.261.543</u>		

** Incluye la diferencia en cambio en compañías del exterior las cuales, de conformidad con el decreto 4918 de diciembre de 2007, se registran como un mayor o menor valor del superávit método de participación

- (1) En enero de 2014, se incrementó la inversión en Sociedad Portuaria El Cayao debido a la necesidad de realizar los pagos acordados en los contratos de estudios y asesorías legales, técnicas y comerciales de la compañía. Teniendo en cuenta que la participación en esta Sociedad es de 50,00001% que tiene Promigas en la sociedad directa e indirectamente (Transmetano E.S.P. S.A. y Promisol S.A.S.), el valor que le correspondió aportar asciende a \$2.150.000. En septiembre de 2013, Promigas S.A. E.S.P. y Surtigas S.A. E.S.P. participaron en el proceso licitatorio convocado por la Agencia Promotora de Inversión Privada en Perú "Proinversiones", para entregar en concesión la distribución de gas natural en el norte del Perú, la cual fue adjudicada a su favor.
- (2) En junio de 2014 de acuerdo con la Junta General de Accionistas de la empresa relacionada Gas Natural de Lima y Callao celebrada el día 25 de junio se aprobó capitalizar las utilidades retenidas a diciembre de 2013 por valor de US\$15,054,860, de las cuales Promigas capitalizó el 40% (US\$6,021,944) equivalentes a \$11.362.505.
- (3) En abril de 2014 se realizó capitalización de US\$500,000 en la Sociedad Antillean Gas LTD creada para desarrollar los estudios de factibilidad del proyecto de la terminal de regasificación en República Dominicana, con una participación de Promigas del 20%.
- (4) El 12 de noviembre de 2013 se constituyó Gases del Norte del Perú S.A.C. según Partida Registral No. 13125664, con participación de Promigas S.A. E.S.P. y Surtigas S.A. E.S.P. de 75% y 25%, respectivamente, con un capital inicial de US\$1,000.

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas y no controladas, por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013 en:

	Junio	Diciembre
Compañías controladas		
Saldo inversiones	\$ 877.847.253	\$ 796.926.279
Capitalizaciones y adquisiciones	2.150.000	13.244.773
Traslado de inversiones del método del costo	-	5.883.635
Utilidad por el método de participación	63.764.841	99.037.487
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	5.803.094	34.930.111
Diferencia en cambio	(316.590)	29.195
Dividendos recibidos	<u>(56.105.138)</u>	<u>(72.204.227)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	\$ <u>893.143.460</u>	\$ <u>877.847.253</u>
Compañías no controladas		
Saldo inversiones	\$ 178.414.290	\$ 182.098.923
Capitalizaciones y adquisiciones	12.330.540	2.377.537
Diferencia en cambio	(4.155.268)	(187.103)
Traslado de inversiones al método de participación	-	(5.883.635)
Retiro de inversiones por ventas y/o liquidaciones	-	(1.039.975)
Provisión	<u>(74.284)</u>	<u>1.048.543</u>
Saldo inversiones por el método de costo	\$ <u>186.515.278</u>	\$ <u>178.414.290</u>

A continuación se incluye el objeto social principal de las compañías controladas de manera directa con las que se registró método de participación patrimonial. Adicionalmente, revelamos que no existen Compañías controladas de manera indirecta a través de alguna subordinada:

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E. S. P. – (Surtigas) - Distribución de gas natural domiciliario, actividad que realiza en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y municipio de Caucasia en el departamento de Antioquia. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Transoccidente S.A. E.S.P. - Realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

Gases de Occidente S.A. E.S.P.- Distribución de gas natural, actividad que realiza en el departamento del Valle del Cauca. La Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P. la concesión por un término de 50 años, contados a partir de la fecha en que inicie operaciones el gasoducto (23 de septiembre de 1997 para áreas de servicio no exclusivo y 29 de diciembre de 1997 para áreas de servicio exclusivo), para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propano ducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali, Departamento del Valle del Cauca.

Transportadora de Metano E.S.P. S.A.- Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en el Nordeste Antioqueño (Municipios de Cimitarra, Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Girardota, Guarne y Río Negro). Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Promisol S.A.S. - El objeto social de la Compañía es implementar sistemas de gestión energética, desarrollar diagnósticos energéticos y formular e implementar proyectos de mejora que representen soluciones energéticas para las empresas, así como también brindar asesorías integrales en el manejo de energía. Adicionalmente, prestar servicios de compresión y deshidratación de gas natural. En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. Según Acta de Asamblea de Accionistas del 22 de marzo de 2012, la Sociedad se transformó de Sociedad Anónima a Sociedad Anónima Simplificada (S.A.S.) y se inscribió en la Cámara de Comercio de Barranquilla el 24 de abril del mismo año. Adicionalmente, según Acta de Asamblea de Extraordinaria de Accionistas del 22 de noviembre de 2012, la sociedad cambió su razón social a Promisol S.A.S. y se inscribió en la Cámara de Comercio de Barranquilla el 18 de diciembre del mismo año.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. - La Sociedad tiene por objeto exclusivo la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa,

operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca.

Promioriente S.A E.S.P. - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga. Mediante escritura pública No. 0042 del 16 de enero de 2014, otorgada en la notaría 9 del círculo de Bucaramanga, la compañía cambió de razón social, antes Transportadora del Oriente S.A. E.S.P.

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria que se realizarán en un puerto de Cartagena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

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

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

Antillean Gas Ltd. - La sociedad fue creada para desarrollar los estudios de factibilidad del proyecto de la terminal de regasificación en República Dominicana.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 y los resultados por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013 de las compañías donde se tienen inversiones permanentes registradas por el método de participación patrimonial:

	Junio				Diciembre			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	730.979.323	527.496.529	203.482.794	26.746.017	694.701.832	519.227.847	175.473.985	28.542.928
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.530.701	702.032	12.828.669	983.589	13.373.374	935.725	12.437.649	858.607
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	852.471.921	566.320.167	286.151.754	31.653.757	871.580.993	572.158.134	299.422.859	45.663.118
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	153.244.601	28.762.004	124.482.597	9.805.098	148.786.196	27.138.502	121.647.694	9.442.560
Promisol S.A.S.	84.612.310	27.402.353	57.209.957	(4.721.010)	94.345.731	33.297.828	61.047.903	5.301.901
Compañía Energética de Occidente SAS E.S.P.	462.146.849	266.322.519	195.824.330	(10.029.157)	453.381.647	237.425.795	215.955.852	14.250.852
Promioriente S.A. E.S.P.	511.992.930	318.801.531	193.191.399	10.795.080	506.549.852	324.623.635	181.926.217	10.534.032
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	44.481.168	15.350.747	29.130.421	(927.589)	41.110.265	15.352.386	25.757.879	(956.453)
Gases del Pacífico SAC	9.709.909	238.012	9.471.897	70.099	9.892.924	500.712	9.392.212	(243.395)
Gases del Norte del Perú SAC	1.901	-	1.901	-	1.901	-	1.901	-

En cumplimiento del numeral 12 de la Circular 11 de 2005, expedida conjuntamente por la Superintendencias Financiera y de Sociedades, detallamos la composición patrimonial de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

Al 30 de junio de 2014

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Otras variaciones patrimoniales (1)	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	45.151.547	123.253	26.746.017	26.483.448	193	102.473.944	-	203.482.794
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.519.037	1.743.567	983.589	-	-	6.674.020	54.456	12.828.669
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	62.522.160	13.062.616	31.653.757	-	38.558	122.953.734	-	286.151.754
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.801	-	9.805.098	-	-	89.197.823	277.970	124.482.597
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	30.541.615	-	(10.029.157)	-	-	19.703.055	-	57.209.957
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	19.375.456	-	(4.721.010)	(4.105.584)	607.104	75.678	-	195.824.330
Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	47.299.603	-	10.795.080	-	-	14.558.239	-	193.191.399
Sociedad Portuaria El Cayao	21.969.568	-	157	49.555	(927.459)	(980.366)	-	9.018.966	-	29.130.421
Gases del Pacífico S.A.C	9.596.924	-	-	-	70.099	(2.136)	-	-	(192.990)	9.471.897
Gases del Norte del Perú S.A.C	1.901	-	-	-	-	-	-	-	-	1.901

(1) Incluye saldos por cobertura de flujo de efectivo y ajustes en conversión.

Al 31 de diciembre de 2013

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Cobertura de Flujo de Efectivo	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	16.608.620	123.253	28.542.928	26.483.448	-	101.211.344	-	175.473.985
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.519.037	1.743.567	858.607	-	-	6.454.869	7.569	12.437.649
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	62.522.160	13.062.616	45.663.118	-	-	122.254.035	-	299.422.859
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.801	-	9.442.560	-	-	86.974.725	28.704	121.647.694
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	26.393.127	-	14.250.852	-	-	75.678	-	215.955.852
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	14.073.555	-	5.301.901	(4.105.584)	1.389.954	18.037.141	-	61.047.903
Promoriental S.A. E.S.P.	120.538.477	-	36.765.572	-	10.534.032	-	-	14.088.137	-	181.926.217
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	17.669.568	-	157	49.555	(956.453)	(23.913)	-	9.018.965	-	25.757.879
Gases del Pacífico SAC	9.596.924	-	-	-	(243.395)	-	-	38.683	-	9.392.212
Gases del Norte del Perú SAC	1.901	-	-	-	-	-	-	-	-	1.901

11. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

Al 30 de junio de 2014

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.157.309	\$ -	\$ 4.157.309	\$ 33.690.523	\$ 29.533.213
Construcciones y montaje en curso (3)	67.354.912	-	67.354.912	67.354.912	-
Construcciones y edificaciones	27.375.398	11.773.894	15.601.504	24.737.895	9.136.391
Gasoductos Plantas y Redes (4)	709.819.454	429.157.849	280.661.605	662.580.389	381.918.784
Maquinaria y equipo	226.713.104	140.047.394	86.665.710	135.187.645	48.521.935
Flota y Equipo de Transporte (5)	4.658.992	1.892.011	2.766.981	3.430.476	663.495
Equipo de computación y comunicación	17.058.400	14.376.248	2.682.152	4.891.649	2.209.497
Equipo de oficina	<u>5.252.240</u>	<u>3.679.621</u>	<u>1.572.619</u>	<u>1.572.619</u>	<u>-</u>
	1.062.389.809	600.927.017	461.462.792	\$ 933.446.108	\$ 471.983.315
Provisión	<u>(832.178)</u>	<u>-</u>	<u>(832.178)</u>		
	<u>\$1.061.557.631</u>	<u>\$ 600.927.017</u>	<u>\$460.630.614</u>		

Al 31 de diciembre de 2013

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.157.309	\$ -	\$ 4.157.309	\$ 32.882.266	\$ 28.724.957
Construcciones y montaje en curso (3)	53.240.372	-	53.240.372	53.240.372	-
Construcciones y edificaciones	27.375.398	11.151.659	16.223.739	24.476.065	8.252.326
Gasoductos Plantas y Redes (4)	744.571.634	451.661.180	292.910.454	770.756.986	477.846.532
Maquinaria y equipo	226.096.523	138.385.347	87.711.176	135.852.962	48.141.786
Flota y Equipo de Transporte (5)	2.637.712	1.670.450	967.262	1.655.465	688.203
Equipo de computación y comunicación	16.985.072	13.877.829	3.107.243	5.396.010	2.288.767
Equipo de oficina	<u>5.151.340</u>	<u>3.543.026</u>	<u>1.608.314</u>	<u>1.608.314</u>	<u>-</u>
	1.080.215.360	620.289.491	459.925.869	<u>\$1.025.868.439</u>	<u>\$ 565.942.570</u>
Provisión	<u>(956.029)</u>	<u>-</u>	<u>(956.029)</u>		
	<u>\$1.079.259.331</u>	<u>\$ 620.289.491</u>	<u>\$ 458.969.840</u>		

- (1) La depreciación acumulada incluye la depreciación diferida al 30 junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 por \$43.331.856 y \$48.499.571 respectivamente.
- (2) El valor comercial incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre 2012 ajustado por IPC 2,57% y depreciado a 30 junio 2014, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos o por haber sido adquiridos con posterioridad al mismo.
- (3) Durante el primer semestre del año 2014 se generaron principalmente los siguientes movimientos:
 - a. Adiciones por obras en: Micro Planta Gas Natural Licuado por \$10.671.771, Loop Palomino La Mami por \$8.756.358, Cruce Subfluvial Alterno Río Magdalena por \$6.157.195, Adecuación, cambio de recubrimiento y sistema protección catódica Ballena-Mami por \$1.893.519, Loop Sincelejo Mamonal por \$730.074, Reemplazo Unidad Enfriadora Aire Acondicionado por \$488.550, Ampliación Estación Palomino por \$474.339, Reubicación Red Distribución Circunvalar por \$455.059 y Variante Oriental Sincelejo por \$424.900.
 - b. Capitalización por la conclusión del proyecto de Cambio de Recubrimiento y Sistema de Protección Catódica de los tramos del Gasoducto por \$12.883.246.
- (4) Capitalización del Proyecto Cambio de Recubrimiento y Sistema de Protección Catódica \$12.883.246 y Baja de Tramo Ballena La Mami \$48.341.900 por operación de leaseback con Leasing Bancolombia, ver nota 12.
- (5) Se incrementa principalmente por adquisición de Excavadoras Hidráulicas por \$1.838.970 para el proyecto de Construcción de Gasoducto en Bosconia – Cesar para Gases del Caribe S.A. E.S.P.

12. OTROS ACTIVOS

	Junio	Diciembre
Valorizaciones		
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (1)	\$ 471.983.315	\$ 565.942.570
De inversiones permanentes, incluye US\$9,817,802 al 30 de junio de 2014 (2)	158.289.177	162.951.740
Otros	<u>1.816.363</u>	<u>3.169.317</u>
	\$ 632.088.855	\$ 732.063.627
Otros:		
Cargos diferidos (3)	\$ 4.039.660	\$ 10.185.780
Impuesto de renta diferido	6.393.133	6.294.442
Cargo por corrección monetaria diferida	2.343.876	2.502.549
Bienes adquiridos en leasing financiero (4)	157.029.979	55.831.325
Intangibles:		
Crédito mercantil	145.351.851	145.351.851
Licencias	4.974.367	4.915.832
Software	15.573.269	15.573.269
Intangibles en ejecución	3.719.635	2.542.536
Servidumbre	3.462.728	3.291.304
Patrimonio autónomo	<u>1.418.570</u>	<u>1.222.148</u>
	344.307.068	247.711.036
Amortización acumulada (3)	<u>(52.332.955)</u>	<u>(56.039.770)</u>
Otros activos, neto	\$ <u>291.974.113</u>	\$ <u>191.671.266</u>

- (1) Los avalúos de propiedades plantas y equipos fueron efectuados en diciembre de 2012 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía y actualizados a 30 junio de 2014 con IPC 2.57% y depreciado.
- (2) Originado básicamente por reversión de valorización registrada en Calidda por Capitalización de sus utilidades retenidas.
- (3) En marzo de 2014, se realizó cruce del costo y amortización de los activos diferidos totalmente amortizados por \$6.290.672, sin efecto en resultados.
- (4) En junio de 2014 se celebró contrato de leaseback con Leasing Bancolombia, sobre el tramo de gasoducto Ballena - La Mami, por un plazo de 12 años. El valor del gasoducto dado de baja es

\$21.650.249, neto de depreciación. Esta operación generó un ingreso por venta de activos de \$101.198.655 y una utilidad en venta antes de impuestos por \$81.950.190, ver nota 27.

13. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés efectivo anual		Junio	Diciembre
	Junio	Diciembre		
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Dirección del Tesoro Nacional	9,76%	9,76%	\$ 38.121	\$ 58.480
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Colombia	10,27%	10,27%	16.179.404	16.179.404
Helm Bank	7,55%	7,48%	6.632.688	6.730.379
Leasing de Occidente	7,64%	7,55%	215.462	228.270
			<u>23.027.554</u>	<u>23.138.053</u>
<u>Intereses por pagar</u>				
Intereses por pagar			<u>1.324.885</u>	<u>616.866</u>
Porción corriente			\$ <u>24.390.560</u>	\$ <u>23.813.399</u>
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Davivienda (1)	1,85%	-	\$ 60.053.000	\$ -
BBVA Banco Ganadero (2)	6,21%	-	40.000.000	-
Dirección del Tesoro Nacional	-	9,76%	-	38.121
			<u>100.053.000</u>	<u>38.121</u>
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Bancolombia (3)	7,46%	10,27%	101.198.655	-
Helm Bank (4)	7,55%	7,48%	3.688.399	6.730.380
Leasing de Occidente	7,64%	7,55%	424.846	513.608
			<u>105.311.900</u>	<u>7.243.988</u>
			\$ <u>205.364.900</u>	\$ <u>7.282.109</u>

- (1) Corresponde a crédito adquirido en enero de 2014, con vigencia de doce años, con Davivienda a través de la línea de redescuento Findeter para financiar obras relacionadas con la construcción del Cruce Subfluvial.
- (2) Corresponde a crédito a cinco años, obtenido con el BBVA en abril de 2014 para pago de dividendos e impuestos.
- (3) Corresponde a la obligación generada por el leaseback con Leasing Bancolombia, ver nota 12.
- (4) La disminución fue generada por la amortización trimestral con el Helm Bank realizada durante el primer semestre de 2014.

Para los semestres terminados el 30 de junio de 2014 y el 31 de diciembre de 2013 se causaron intereses por los siguientes conceptos:

	Junio	Diciembre
<i>Intereses causados</i>		
Obligaciones moneda nacional	\$ -	\$ 4.752
Préstamos banca comercial	963.002	-
Por sobregiro y otros	413	1.693
Contrato leasing	1.332.595	1.347.686
Bonos	25.020.610	22.359.045
	<u>\$ 27.316.620</u>	<u>\$ 23.713.176</u>

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de julio de 2015 al 30 de Junio de 2016	\$ 11.274.578
Del 1 de julio de 2016 al 30 de Junio de 2017	20.872.262
Del 1 de julio de 2017 al 30 de Junio de 2018	27.051.596
Del 1 de julio de 2018 al 30 de Junio de 2019	24.247.627
Del 1 de julio de 2019 en adelante	121.918.837
	<u>\$ 205.364.900</u>

14. BONOS EN CIRCULACIÓN

	Junio	Diciembre
Intereses por pagar - porción corriente	\$ <u>8.194.743</u>	\$ <u>7.573.472</u>
Capital bonos - porción a largo plazo	\$ <u>900.000.000</u>	\$ <u>900.000.000</u>

El 29 de Enero de 2013 Promigas emitió bonos con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión:	\$500.000.000
Calificación de riesgo	AAA
Destino de la emisión:	Del monto total emitido, se destinarán entre el 75% y 85% de los recursos para la sustitución de las obligaciones financieras y el saldo para la financiación de las inversiones.
Valor nominal:	Un millón de pesos
Serie, plazo y Monto:	Serie A7, 7 años \$99.821 millones Serie A10, 10 años \$150.179 millones Serie A20, 20 años \$250.000 Millones
Rendimiento de los títulos:	Serie A7, IPC + 3,05% Serie A10, IPC + 3,22% Serie A20, IPC + 3,64%
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.

Mediante oferta pública en agosto de 2009, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Monto de la emisión autorizada:	\$400.000.000
Destino de la emisión:	100% para sustituir pasivos
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Series C7, C10 y C15 años
Vencimientos:	\$ 80.000.000 el 27 de agosto 2016 \$150.000.000 el 27 de agosto 2019 \$170.000.000 el 27 de agosto 2024
Rendimiento de los títulos:	Serie C7: IPC + 4,95% Serie C10: IPC + 5,40% Serie C15: IPC + 5,99%
Forma de pago intereses:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Fiduciaria Helm Trust S.A.

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero al 30 de junio de 2014 y el 1 de julio al 31 de diciembre de 2013 se causaron intereses por \$25.020.611 y \$22.359.045, respectivamente.

15. CUENTAS POR PAGAR

	Junio	Diciembre
Proveedores	\$ 12.925.147	\$ 15.643.234
Dividendos por pagar (1)	47.204.918	122.455.420
Costos y gastos por pagar	16.553.987	15.238.297
Compañías relacionadas	839.877	3.436.582
Retención en la fuente por pagar	5.554.681	2.124.008
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	22.251.180	34.065.066
Impuesto al patrimonio(2)	924.458	1.848.920
Industria y comercio	421.732	219.794
Impuesto sobre las ventas por pagar	688.049	653.842
Otros impuestos por pagar	556.095	544.199
Avances y anticipos recibidos	91.862	1.036.839
Avances y anticipos recibidos de relacionados económicos (3)	29.272.930	315.353
Porción corriente	\$ <u>137.284.916</u>	\$ <u>197.581.554</u>

(1) Al 30 de junio incluye dividendos decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 2014 por \$145.631.157, de los cuales están pendiente por pagar \$47.204.918. Al 31 de diciembre de 2013 incluye dividendos por pagar, decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 2013, por \$40.671.928 y dividendos decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en septiembre de 2013 por \$81.308.387.

(2) Cuota de Impuesto al patrimonio pagadero en septiembre de 2014.

(3) En el primer semestre de 2014 incluye principalmente el saldo del anticipo recibido de Gases del Caribe S.A E.S.P. por la construcción de los Gasoductos Bosconia - Cesar por \$29.165.240.

16. IMPUESTO DE RENTA

La provisión para impuesto de renta está conformada de la siguiente forma:

	Junio	Diciembre
Impuesto de renta		
Corriente	\$ 24.879.361	\$ 11.879.798
Impuesto diferido	(1.164.260)	952.062
	<u>23.715.101</u>	<u>12.831.860</u>
Impuesto de renta para la equidad – CREE		
Corriente	8.233.806	6.011.700
Impuesto diferido	(419.134)	342.743
	<u>7.814.672</u>	<u>6.354.443</u>
Total provisión por impuesto de renta	\$ <u>31.529.773</u>	\$ <u>19.186.303</u>

Impuesto de renta- La Compañía está sujeta a un impuesto de renta con una tasa al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, del 25%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior. Se crea el impuesto de renta para la equidad (CREE), con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía calculó y registró la provisión para impuesto de renta y CREE, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial. Al 30 de junio de 2014, la Compañía tributa a una tarifa del 10% por concepto de ganancias ocasionales.

Los años gravables 2013 y 2012 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias.

El 4 de febrero de 2009 la Compañía firmó un contrato de Estabilidad Jurídica con la Nación – Ministerio de Minas y Energía, mediante el cual se compromete a construir un gasoducto y otras facilidades de transporte por \$77.263.585, en un término de 7 años. El contrato tiene una duración de 20 años, período durante el cual la Nación en contraprestación, le garantiza a Promigas la estabilidad jurídica sobre algunas normas del Estatuto Tributario. Entre los beneficios al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se encuentra el beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos por \$9.864.393 y \$16.767.938, respectivamente.

La siguiente es la conciliación entre la utilidad contable y la utilidad fiscal para los semestres al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

	Junio		Diciembre	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 234.057.750	\$ 234.057.750	\$ 181.153.269	\$ 181.153.269
Más: Partidas que suman				
Pérdida en baja de propiedad planta y equipo	38.530	38.530	79.025	79.025
Gastos de otras vigencias	333.136	333.136	601.950	601.950
Diferencia en cambio inversiones del exterior			(147.355)	(147.355)
Pérdida por método de participación	10.099.025	10.099.025	660.772	660.772
Defecto depreciación diferida	5.167.715	5.167.715	710.171	710.171
Donaciones no deducibles	-	3.158.515	-	2.775.284
Depreciación ciencia y tecnología no deducible	271.108	271.108	268.955	268.955
Provisiones no deducibles que constituyen diferencia permanente	-	-	5.092	5.092
Provisiones no deducibles que constituyen diferencia temporal	169.894	169.894	239.956	239.956
Multas y sanciones en el pago de impuestos	-	-	445	445
50% del gravámen a los movimientos financieros	488.991	488.991	447.915	447.915
Impuestos asumidos	295.599	295.599	31.383	31.383
Impuestos no deducibles	413.692	413.692	361.527	361.527
Amortizaciones no deducibles	378.729	378.729	379.745	379.745
Gastos relacionados con dividendos no gravados	1.465.317	1.465.317	1.268.419	1.268.419
Devolución beneficio Artículo 158-3 Estatuto Tributario	275.241	-	-	-
Ingresos recuperación depreciación por venta de activos fijos (1)	31.162.668	31.162.668	-	-
Otros	270.155	270.155	552.026	535.140
Menos: Deduciones fiscales e ingresos no gravables				
Amortización crédito mercantil	800.940	800.940	800.672	800.672
Inversión en activos fijos reales productivos	9.864.393	-	9.852.206	-
Dividendos y participaciones no gravados	104.409.778	104.409.778	117.109.457	117.109.457
Diferencia en cambio inversiones del exterior	8.748.590	8.748.590	-	-
Ingreso que constituye ganancia ocasional (1)	81.950.190	81.950.190	-	-
Utilización de provisiones que constituyen diferencia permanente	49.572	49.572	1.768.668	1.219.264
Depreciación corrección monetaria	149.175	149.175	278.493	278.493
Ingresos no gravados – Ejercicios anteriores	136.415	136.415	1.134.760	1.134.760
Rentas exentas	39.431	39.431	2.032.373	2.032.373
Renta líquida gravable estimada	78.739.066	91.486.732	53.636.666	66.796.674
Menos: Compensaciones	-	-	6.691.270	-
Renta líquida gravable	78.739.066	91.486.732	46.945.396	66.796.674
Tasa impositiva	25%	9%	25%	9%
Provisión de impuesto para la renta	\$ 19.684.767	\$ 8.233.806	\$ 11.736.349	\$ 6.011.701
<i>Impuesto sobre las ganancias ocasionales</i>				
Base gravable ganancia ocasional	\$ 51.945.946	\$ -	\$ 1.536.405	\$ -
Tarifa del impuesto	10%	-	10%	-
Impuesto sobre las ganancias ocasionales	5.194.594	-	153.641	-
Menos: Descuentos tributarios	-	-	10.192	-
Total impuesto sobre las ganancias ocasionales	\$ 5.194.594	\$ -	\$ 143.449	\$ -
Impuesto de renta y CREE	\$ 24.879.361	\$ 8.233.806	\$ 11.879.798	\$ 6.011.701

(1) Corresponde a la reversión de la depreciación acumulada y de la utilidad contable generada de la operación de lease back del gasoducto del tramo Ballena – La Mami.

El movimiento de las siguientes partidas origina el gasto (ingreso) por impuesto de renta diferido, por los semestres comprendidos al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

	Junio		Diciembre	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Depreciación flexible	\$ (1.271.267)	\$ (457.656)	\$ 659.725	\$ 237.501
Amortización diferida crédito mercantil	200.235	72.085	235.440	84.758
Provisiones:				
Cuentas de dudoso recaudo	(23.359)	(8.409)	(145.779)	(52.481)
Pasivos estimados	(65.435)	(23.553)	245.883	88.518
Industria y comercio	<u>(4.445)</u>	<u>(1.600)</u>	<u>(43.207)</u>	<u>(15.554)</u>
Impuesto diferido	<u>\$ (1.164.260)</u>	<u>\$ (419.134)</u>	<u>\$ 952.062</u>	<u>\$ 342.742</u>

La siguiente es la conciliación entre el patrimonio contable y el patrimonio fiscal:

	Junio	Diciembre
Patrimonio contable	\$ 1.568.338.544	\$ 1.607.758.230
Partidas que aumentan el patrimonio fiscal		
Impuesto diferido, neto	11.331.386	12.914.779
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	13.425.677	13.485.624
Retiro y amortización de crédito mercantil	1.542.454	2.439.330
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	7.930.398	6.233.445
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	9.917.920	9.899.737
Partidas que disminuyen el patrimonio fiscal		
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(632.088.856)	(732.063.627)
Depreciación y amortización diferida	(43.331.857)	(48.499.571)
Retiros saldo a favor renta	-	(28.238)
Inversiones en acciones	<u>(483.387.834)</u>	<u>(367.805.619)</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 451.685.378</u>	<u>\$ 504.334.090</u>

Impuesto al patrimonio – De acuerdo con lo establecido en la Ley 863 de 2003, para los años 2004 a 2006, la Compañía estaba obligada a liquidar un impuesto al patrimonio equivalente al 0,3% del patrimonio líquido al 1 de enero de cada año; con la reforma al Régimen Tributario

Colombiano, introducida por la Ley 1111 de diciembre de 2006, para los años 2007 y siguientes, se extiende la aplicación del impuesto al patrimonio con una tarifa de 1,2% hasta el año 2010. El Artículo 1 de la Ley 1370 de 2009, extendió la aplicación de esta norma hasta el año 2014. La Compañía reconoció un impuesto al patrimonio por \$7.174.368 registrándolo contra la cuenta Revalorización del Patrimonio y efectuó el pago de la cuota correspondiente al mes de mayo de 2014 por \$896.796. En diciembre de 2012, se radicó ante el Tribunal Administrativo del Atlántico, la demanda por la resolución en contra de la primera solicitud de pago de lo no debido. Se está en espera de efectuar en el mes de septiembre de 2014, el pago de la octava cuota del impuesto al patrimonio declarado en el año 2011, esto con el fin de radicar ante la DIAN la solicitud de pago de lo no debido que consolide los cuatro últimos pagos efectuados.

Reforma tributaria-El Congreso de la República promulgó la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012 que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente:

- La tarifa de Impuesto de renta se reduce del 33% al 25% a partir de 2013 y se crea el impuesto de renta para la equidad (CREE), con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.
- Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF para los empleados que ganen menos de 10 salarios mínimos mensuales; esta exoneración será extensiva para los aportes al régimen contributivo de salud a partir del primero de enero de 2014.
- Se define el concepto de establecimiento permanente, que se entiende como un lugar fijo mediante el cual una empresa extranjera desarrolla negocios en el país.
- Se modifica la forma de calcular las utilidades gravadas y no gravadas para las sociedades que distribuyen utilidades a sus socios o accionistas.
- Se introducen nuevas reglas sobre el régimen de precios de transferencia. Entre otras, se amplía su ámbito de aplicación a las operaciones con relacionados económicos ubicados en zonas francas y se regulan algunas operaciones de los contribuyentes con entidades extranjeras vinculadas a un establecimiento permanente en Colombia o en el exterior.

Precios de transferencia – En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002 y 863 de 2003, la Compañía preparó el último estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior en el 2011. El estudio no dio lugar a ajustes que afectarían ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

Considerando que no existe situación de control con ninguna vinculada del exterior, para el año 2014 Promigas no está obligada a preparar estudio de precios de transferencia.

17. OBLIGACIONES LABORALES

	Junio	Diciembre
Bonificaciones e indemnizaciones por pagar	\$ 2.784.547	\$ 2.500.628
Cesantías consolidadas	579.819	860.211
Vacaciones	1.684.789	1.488.101
Prestaciones extralegales	1.180.235	1.109.611
Intereses sobre cesantías	69.071	155.799
Porción corriente	\$ <u>6.298.461</u>	\$ <u>6.114.350</u>
Cesantías consolidadas a largo plazo	\$ <u>596.952</u>	\$ <u>449.115</u>

Información adicional del número de empleados y valores devengados por el personal:

Número de empleados:

Personal de dirección y confianza	6	6
Otros	372	362

Valor devengado por el personal:

Personal de dirección y confianza	2.260.145	3.669.004
Otros	17.345.886	14.829.856

18. OTROS PASIVOS

	Junio	Diciembre
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 12.169.830	\$ 6.608.065
Ingresos recibidos por anticipado (2)	990.814	90.290
Compañías relacionadas (3)	2.625.330	-
Porción corriente	\$ <u>15.785.974</u>	\$ <u>6.698.355</u>
Impuestos diferidos	\$ 17.724.519	\$ 19.209.222
Recaudos a favor de terceros (1)	1.290.772	2.170.586
Crédito por corrección monetaria diferida	3.147.197	3.424.350
Porción a largo plazo	\$ <u>22.162.488</u>	\$ <u>24.804.158</u>

(1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por recaudo tasa de transporte y cuota de fomento. Al 30 de junio de 2014 se incrementa por la acumulación de los dos últimos trimestres de 2013, que no han sido autorizado para pago por parte del Ministerio de Minas y Energía.

(2) El aumento corresponde al anticipo del 50% recibido de Patrimonio Autónomo Concesión Vial Córdoba por la indemnización de la reubicación de la variante oriental Sincelejo por \$900.813.

(3) Corresponde a la facturación realizada a Gases del Caribe S.A. E.S.P. por la construcción del Gasoducto Bosconia – Cesar por \$2.625.330.

19. PASIVOS ESTIMADOS

	Junio	Diciembre
Otras contingencias corrientes (1)	\$ <u>313.675</u>	\$ <u>1.519.932</u>
Provisión para litigios y demandas	\$ 3.974.235	\$ 3.974.235
Pensión de jubilación (2)	<u>331.666</u>	<u>331.666</u>
Porción no corriente	\$ <u>4.305.901</u>	\$ <u>4.305.901</u>

(1) La variación en el primer semestre de 2014 fue generada por utilización de \$1.206.208 de la provisión por desmantelamiento de los tramos del gasoducto del cruce subfluvial y el construido por emergencia sobre el puente Laureano Gómez, para dar cumplimiento a las normas ambientales y de seguridad, que al 30 de junio y al 31 de diciembre de 2013 era de \$313.675 y \$1.519.932, respectivamente.

(2) El método actuarial utilizado es el establecido en el Artículo 112 del Estatuto Tributario y los beneficios cubiertos corresponden a todos los pagos futuros de pensiones de jubilación. Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 el cálculo actuarial está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales preparados acorde con la normatividad vigente fueron:

Número de personas	3
Tasa DANE	3,73%

20. PATRIMONIO

Capital social – Al 30 de junio y al 31 de diciembre de 2013 estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.111.688.222 y 1.098.761.980, respectivamente estaban suscritas y pagadas.

La Asamblea General de Accionistas del 26 de septiembre de 2013 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada treinta acciones de las suscritas al 26 de septiembre de 2013, entregadas a un valor de \$4.290,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 4 de octubre de 2013. Lo anterior genera una variación por \$3.544.361 y \$148.508.701 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente.

La Asamblea General de Accionistas del 25 de marzo de 2014 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada ochenta y cinco acciones de las suscritas al 25 de marzo de 2014, entregadas a un valor de \$4.770,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 1 de abril de 2014. Lo anterior genera una variación por \$1.292.624 y \$60.365.550 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente.

Desde el año 2005, al 31 de diciembre de 2013 ha readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

Remesa de utilidades – Las disposiciones legales vigentes establecen que se pueden remitir al exterior el 100% de las utilidades netas comprobadas imputables a la inversión extranjera registrada.

Para los años 2007 y siguientes se eliminaron los impuestos de remesas aplicables a sucursales de sociedades extranjeras y de renta sobre utilidades aplicables a inversionistas extranjeros.

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Junio	Diciembre
Legal	\$ 50.884.286	\$ 34.687.589
Reserva sistema de depreciación diferida	4.768.029	4.768.029
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	66.097.318	127.616.380
Beneficencia	380.543	380.543
Otras reservas	<u>32.490.000</u>	<u>32.490.000</u>
	<u>\$ 155.620.176</u>	<u>\$ 200.942.541</u>

Reserva legal – De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período a una reserva legal hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

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

Reserva para readquisición de acciones propias – En el año 2005 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933.

Otras reservas – Las reservas para futuros ensanches y para donaciones son de libre disponibilidad de los accionistas.

Revalorización del patrimonio – La revalorización del patrimonio sólo podrá ser distribuida como utilidad, cuando la Compañía se liquide o se capitalice su valor de acuerdo con las normas legales.

De acuerdo con lo establecido en la Ley 1111 de diciembre de 2006, la Compañía registró como menor valor de revalorización del patrimonio el impuesto al patrimonio liquidado en el año 2011 por valor de \$7.174.364, por los años gravables 2011 a 2014.

21. CUENTAS DE ORDEN

	Junio	Diciembre
Cuentas de Orden Deudoras		
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 139.763.011	\$ 144.984.323
Contratos para servicios públicos (2)	83.169.712	27.556.980
Garantías contractuales (3)	45.148.560	46.243.920
Procesos civiles (Ver Nota 27)	47.939.873	48.533.193
Procesos Fiscales (4)	896.796	896.796
Contratos forward (5)	65.667.836	97.969.363
Garantías recibidas (6)	1.456.517	1.533.342
Otros	249.917	233.608
Inversiones entregadas en custodia (7)	264	17.186.805
	<u>\$ 384.292.486</u>	<u>\$ 385.138.330</u>
Cuentas de Orden Acreedoras		
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (ver Nota 28)	\$ 71.518.833	\$ 73.207.993
Contrato de estabilidad jurídica (8)	6.410.379	6.410.379
Garantías y avales otorgados (9)	67.907.920	17.149.983
	<u>145.837.132</u>	<u>96.768.355</u>
Cuentas de orden fiscales:		
Diferencias en el pasivo y patrimonio	1.505.660.451	1.465.821.253
Diferencias en ingresos, costos y gastos	40.673.225	27.017.125
Diferencias en cuentas del activo	50.934.539	27.560.932
Corrección monetaria fiscal	10.414.983	20.314.809
	<u>1.607.683.198</u>	<u>1.540.714.119</u>
Cuentas de orden de control:		
Opción de compra gasoductos en leasing (10)	17.384.932	16.372.945
Empréstitos por recibir (11)	46.751.795	-
Cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (12)	1.021.225	1.929.355
Otras deudoras de control	1.381.565	1.381.565
	<u>66.539.517</u>	<u>19.683.865</u>
	<u>\$ 1.820.059.847</u>	<u>\$ 1.657.166.339</u>

- (1) A 30 de junio de 2014 incluye la garantía en acciones proporcional a la participación que Promigas S.A. E.S.P. tiene en Gas Natural de Lima y Callao S.A. entregadas a IFC, CAF e ICF por préstamo otorgado a esta misma por US\$135,000,000 para la construcción del gasoducto en Perú y depósito a término en custodia en Valores Bancolombia en moneda extranjera por US\$159,329 entregados como garantía en procesos de acción de nulidad y restablecimiento del derecho interpuesto por Promigas en contra de la Secretaría de Hacienda de Dibulla – Guajira. Al 30 de junio de 2014, la disminución se debe al vencimiento de garantía de seriedad con el BBVA otorgada por Promigas a la Comisión Reguladora de Energía de México dentro del proceso de Licitación Pública Internacional LIC. GAS 019-2012 por US\$950,000 y por su respectiva diferencia en cambio.
- (2) Al 30 de junio de 2014 incluye las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores S.A., Abocol S.A., Cabot S.A., Meichen Resinas Colombia S.A., Maltería S.A., Reficar S.A., Gecelca S. A. y Pacific Stratus Oil Gas S.A., Adicionalmente, al 30 de junio de 2014 se incluye nueva garantía de Reficar S.A. por US\$28,800,000 con vigencia hasta 1 de abril de 2015.
- (3) A 30 de junio de 2014 corresponde al Contrato de Estabilidad Jurídica celebrado entre el Estado Peruano, a través de la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (Proinversión) y Promigas S.A. E.S.P., por (USD\$24,000,000), mediante el cual Promigas S.A. E.S.P. se compromete a efectuar aportes dinerarios a la Empresa Gas Natural de Lima y Callao y Proinversión le garantiza a Promigas que el Impuesto a la Renta que le toque abonar por los dividendos u otra forma de distribución de utilidades que se acuerde en su favor, no será modificado mientras se encuentre en vigencia el presente convenio. La disminución se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (4) A 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, corresponde a la demanda interpuesta ante el Tribunal Administrativo del Atlántico de la primera cuota del impuesto al patrimonio para el año 2011.
- (5) A 30 de junio de 2014 corresponde a contrato forward por valor de US\$32,851,624 obtenido por Promigas S.A. E.S.P. vigente de julio a diciembre de 2014.
- (6) A 30 de junio de 2014 corresponde a las garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados. La disminución obedece a la actualización de los préstamos otorgados y recaudados durante el semestre a los empleados.
- (7) A 30 de junio de 2014 corresponde a certificados de depósitos a término entregados en custodia a Banco Agrario. La disminución se presenta por la cancelación de CDT de Valores Bancolombia y Corredores Asociados S.A.
- (8) A 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, corresponde a contrato celebrado entre la Nación por intermedio del Ministerio de Minas y Energía y Promigas S.A. E.S.P. con el fin que el Estado garantice el sostenimiento de normas tributarias a cambio de un compromiso de Promigas de realizar inversiones hasta el año 2014.
- (9) A 30 de junio de 2014, corresponde a garantía bancaria entregada a favor de Bancolombia por préstamos que esta última otorgó a Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por valor de \$17.149.983. Además incluye garantía contratada con CorpBanca para importación de tubería de acero para la ampliación en la capacidad del gasoducto de transporte entre San Mateo y Mamonal con la compañía Tubomar S.A.

- (10) A 30 de junio de 2014, corresponde principalmente a las opciones de compra de los contratos suscritos con Leasing Bancolombia para la construcción del gasoducto La Creciente por \$16.179.404, Helm Bank por leaseback gasoducto Caracolí Heroica por \$193.542 y Bancolombia por leaseback tramo Bailena-La Mami por \$1.011.987.
- (11) A 30 de junio de 2014, incluye garantía de US\$24,710,000, con vencimiento el 16 de abril de 2016, constituida por todas las actividades para el desarrollo y puesta en marcha de una Micro Planta de GNL, según contrato celebrado en diciembre 12 de 2013, con Sener Ingeniería y Sistemas S.A y garantía de US\$135,000 para importación de Grúa Telescópica Manitex 30102C 30 Ton otorgada por Davivienda, con vencimiento el 16 de julio de 2014, además incluye la variación presentada por la diferencia en cambio.
- (12) A 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, incluye intereses por \$567.064 y \$970.918 con Helm Bank por el Leaseback gasoducto Caracolí-Heroica \$424.887 y \$910.298 con Bancolombia por el Leasing La Creciente respectivamente.

22. INGRESOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los ingresos por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$ 145.765.071	\$ 130.447.320
Otros servicios (2)	6.142.396	1.059.195
Financiación no bancaria (3)	8.729.995	10.459.858
Servicio BackOffice	3.987.045	4.742.940
Operación de gasoductos	2.750.140	3.025.671
Instalaciones industriales (4)	5.576.104	2.132.995
Bienes comercializados	<u>265</u>	<u>21.090</u>
	<u>\$ 172.951.016</u>	<u>\$ 151.889.069</u>

- (1) En el primer semestre de 2014 a causa de los efectos climatológicos del fenómeno del niño se generó un aumento en los consumos de gas por parte de las termoeléctricas. Asimismo, en el semestre se presentó un cambio en la tarifa de contraflujo de USD \$0,12 por KPC a USD \$0,52 por KPC.
- (2) En marzo de 2014 se suscribió otrosí del Acuerdo de Responsabilidades celebrado con Chevron, firmado originalmente en abril de 2012, para la realización de actividades preventivas necesarias para garantizar la entrada de gas natural proveniente del Campo Riohacha, que generaron ingresos por \$4.819.000.
- (3) La variación se presenta principalmente porque en el segundo semestre de 2014, Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Gases de la Guajira S.A. E.S.P. están haciendo directamente las colocaciones del programa y Promigas está asumiendo los créditos a los usuarios del servicio de gas natural a través de la empresa distribuidora Surtigas, ver nota 8.

- (4) En marzo de 2014, Promigas suscribió con Gases del Caribe S.A. E.S.P. un contrato de construcción de gasoducto Bosconia – Cesar, el valor total del contrato es \$101.587.000. Para la ejecución de este contrato Promigas se asoció, a través de un contrato de colaboración empresarial, con la firma Montecz S.A., siendo ambas partes responsables en forma conjunta y solidaria. La participación es del 60% para Montecz y del 40% para Promigas. Los ingresos generados al 30 de junio de 2014 son de \$5.345.325.

23. COSTO DE VENTAS

El siguiente es el detalle de los costos de venta por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Depreciación y amortización	\$ 10.019.442	\$ 8.224.485
Arrendamientos	1.044.573	1.196.832
Laborales	9.487.502	9.121.614
Mantenimiento de gasoductos	12.855.071	9.932.577
Seguros e impuestos	7.847.695	5.338.685
Vigilancia	1.432.757	1.794.547
Otros costos de operación y mantenimiento	<u>11.010.723</u>	<u>9.749.826</u>
	<u>\$ 53.697.763</u>	<u>\$ 45.358.566</u>

24. GASTOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los gastos operacionales por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Gastos de personal	\$ 15.661.968	\$ 14.577.956
Depreciación y amortización	2.353.114	2.363.038
Mantenimiento y otros	656.899	727.363
Provisiones deudores, inventario y propiedades y equipo	140.441	413.542
Provisiones por litigios y demandas	-	8.959
Seguros e impuestos distintos de renta	1.979.463	2.430.344
Contribuciones y afiliaciones e IVA	2.237.339	1.995.027
Honorarios	4.334.834	4.151.422
Diversos	2.941.477	3.199.849
Gastos de viaje	1.376.977	1.268.788
Propaganda y publicidad	<u>819.767</u>	<u>432.597</u>
	<u>\$ 32.502.279</u>	<u>\$ 31.568.885</u>

25. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los ingresos financieros por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Intereses	\$ 1.785.272	\$ 1.970.815
Intereses a compañías relacionadas	-	2.249.781
Diferencia en cambio	505.932	27.656
	<u>\$ 2.291.204</u>	<u>\$ 4.248.252</u>

26. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los gastos financieros por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Intereses (ver nota 13)	\$ 27.316.620	\$ 23.713.176
Diferencia en cambio	565.207	83.369
Otros	1.111.491	1.630.357
	<u>\$ 28.993.318</u>	<u>\$ 25.426.902</u>

27. OTROS, NETO

El siguiente es el detalle de los otros ingresos y otros gastos por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013:

	Junio	Diciembre
Donaciones	\$ (3.158.515)	\$ (2.768.056)
Indemnización compañía de seguros (1)	515.551	4.234.718
Corrección monetaria amortizable	118.480	115.876
Provisión de otros deudores	-	(56.918)
Perdida en baja de activo fijo	(38.530)	(79.025)
Utilidad leaseback (2)	81.950.189	-
Otros, neto (3)	310.962	9.475.021
	<u>\$ 79.698.137</u>	<u>\$ 10.921.616</u>

- (1) En el primer semestre 2014 incluye indemnizaciones recibidas por daños ocurridos a la infraestructura del gasoducto Caracolí \$272.004 y Ramal Barú \$243.547. En el segundo semestre de 2013 incluye indemnizaciones recibidas por daños ocurridos a la infraestructura del gasoducto Cartagena-Jobo por \$789.568, en el gasoducto Corozal – San Juan, derivación a El Carmen de Bolívar por \$1.088.958 y por daños en la Estación Heroica, deslizamiento en el Ramal de Turbana y deslizamiento en el Gasoducto Turbaco – Arjona por \$1.882.962.
- (2) En el primer semestre de 2014 corresponde a ingreso por venta por lease back del Tramo Ballena - La mamá generándose una utilidad neta en esta operación de \$81.950.189, ver nota 12.
- (3) A 31 de diciembre de 2013 incluye reintegro de gastos del primer semestre por concepto de intereses capitalizados en proyectos por valor de \$2.619.619; costo consumo de gas utilizado para cubrir pérdidas y desbalances de gas \$1.766.101; Reintegro de provisión litigio por concepto de alumbrado público del municipio de Santa Marta por \$1.029.885 y reversión de provisión Fondo de Becas por \$715.193.

28. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

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

- a. Por Escritura Pública número 1629 del 16 de septiembre de 1976, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, Departamento de la Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 25 años. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente y la Compañía está en la obligación de venderle el gasoducto a la Nación al cumplimiento de los primeros 30 años del contrato (año 2006) al vencimiento del mismo (año 2026) o a la conclusión de la prórroga de acuerdo con los términos del contrato, al precio acordado por las partes o con base en el avalúo de un perito independiente. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

En notificación a la Compañía del 11 de mayo de 2005, el Ministerio de Minas confirmó que no ejercería la opción de compra que tenía para el año 2006 sobre los gasoductos bajo concesión.

- b. Contratos con Compañías distribuidoras de gas, con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de transporte de gas natural del cliente por los sistemas de gasoductos de que dispone la Compañía. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre cinco y diez años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

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

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

<i>Litigios y demandas individuales en contra</i>	Junio		Diciembre	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
<u>Reclamaciones de servidumbre:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	18	3.917.135	18	\$ 3.857.135
De \$1.001 en adelante	<u>3</u>	<u>17.377.203</u>	<u>4</u>	<u>18.725.203</u>
Servidumbre	<u>21</u>	<u>21.294.337</u>	<u>22</u>	<u>22.582.338</u>
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000 (1)	46	6.809.973	49	7.211.132
Entre \$1.001 y \$3.000	3	5.914.163	3	5.914.163
De \$3.001 en adelante	<u>2</u>	<u>36.560.360</u>	<u>2</u>	<u>36.560.360</u>
Ordinarios	<u>51</u>	<u>49.284.496</u>	<u>54</u>	<u>49.685.655</u>
Laborales	<u>11</u>	<u>940.000</u>	<u>11</u>	<u>940.000</u>
Total procesos	<u>83</u>	<u>\$ 71.518.833</u>	<u>87</u>	<u>\$ 73.207.993</u>

Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 se tienen 9 y 8 procesos sin cuantía, respectivamente

(1) A 30 de junio disminuye por el retiro de algunos procesos por fallos de primera instancia favorables a Promigas.

A 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	Junio		Diciembre	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Derechos contingentes (1)	<u>112</u>	<u>\$ 47.939.873</u>	<u>112</u>	<u>\$ 48.533.193</u>

- (1) Al 30 de junio de 2014, la cuantía disminuye por diferencia en cambio del proceso La Nación - Minminas - Creg por US\$13,000,000.

29. OPERACIONES RECIPROCAS CON VINCULADOS ECONOMICOS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2014 al 31 de diciembre de 2013 y de los ingresos, costos y gastos de Promigas S.A. E.S.P., por transacciones realizadas durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013 con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores.

Al 30 de junio de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 893.143.460	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	186.598.181	-	-	-
Cuentas por cobrar	105.398.693	1.043.875	-	-
Intereses por cobrar	-	-	-	-
Préstamos	-	-	-	128.926
Anticipo para futura suscripción de acciones	7.484.119	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>125.877.748</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.335.866.497</u>	<u>\$ 1.043.875</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 128.926</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 3.465.208	\$47.207.670	\$ -	\$ -
Anticipos recibidos	<u>29.272.930</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 32.738.137</u>	<u>\$47.207.670</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 61.175.401	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	30.545.912	-	-	-
Por método de participación	73.863.866	-	-	-
Financieros	-	197.353	-	2.082
Arrendamientos y otros	<u>223.300</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 165.808.479</u>	<u>\$ 197.353</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2.082</u>
Egresos:				
Compras	\$ 2.853.096	\$ -	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	2.107.000
Por método de participación	10.099.025	-	-	-
Financieros	-	627.681	-	-
Honorarios	<u>207.253</u>	<u>-</u>	<u>84.270</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 13.159.374</u>	<u>\$ 627.681</u>	<u>\$ 84.270</u>	<u>\$ 2.107.000</u>

Al 31 de diciembre de 2013

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 877.847.253	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	178.422.909	-	-	-
Cuentas por cobrar	95.122.728	534.014	-	-
Préstamos:	-	-	-	170.452
Anticipo para futuras capitalizaciones	7.296.000	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>145.587.444</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.321.640.630</u>	<u>\$ 534.014</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 170.452</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 3.085.055	\$ 122.447.615	\$ -	\$ -
Anticipos recibidos	<u>315.353</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 3.400.408</u>	<u>\$ 122.447.615</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 59.789.628	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	17.411.198	-	-	-
Por método de participación	100.082.975	-	-	-
Financieros	2.249.781	139.356	-	2.646
Arrendamientos y otros	<u>3.366.525</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 182.900.107</u>	<u>\$ 139.356</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2.646</u>
Egresos:				
Compras	\$ 1.925.858	\$ -	\$ -	\$ -
Método de participación	-	-	-	2.045.751
Salarios	660.773	-	-	-
Financieros	-	423.984	-	-
Honorarios	<u>305.732</u>	<u>282.548</u>	<u>115.542</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 2.892.363</u>	<u>\$ 706.532</u>	<u>\$ 115.542</u>	<u>\$ 2.045.751</u>

Al 31 de diciembre de 2013 a través de su infraestructura empresarial presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las Compañías Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Gas Natural de Lima & Callao S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre 2013 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
- Préstamos con tasas de interés diferentes a los que ordinariamente se pagan o cobran a terceros en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.

Del semestre comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013 se destacan las siguientes operaciones importantes:

Detalle de saldos y transacciones con Compañías Relacionadas:

	Junio	Diciembre
<u>Activos</u>		
<u>Inversiones permanentes en controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 240.515.815	\$ 252.475.742
Promisol S.A.S.	57.209.957	61.047.903
Surtigas S.A. E.S.P.	203.460.417	175.454.688
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	124.065.491	121.240.087
Transoccidente S.A. E.S.P.	8.851.713	8.581.911
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	95.953.892	105.818.334
Promioriente S.A. E.S.P.	141.558.461	133.304.047
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	14.565.207	12.878.937
Gases del Pacífico SAC	6.961.096	7.044.159
Gases del Norte del Perú SAC	<u>1.411</u>	<u>1.445</u>
	<u>\$ 893.143.460</u>	<u>\$ 877.847.253</u>
<u>Inversiones permanentes no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 3.758.486	\$ 3.758.486
Aeropuerto Barranquilla	77.199	77.199
Granabastos	37.053	37.053
Triple A S.A. E.S.P.	917.043	917.043
Concentra S.A.S.	84.000	84.000
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	177.990.238	170.687.784
Complejo Energético del Este S.A.	2.793.567	2.861.343
Antillean Gas Ltd.	<u>940.595</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 186.598.181</u>	<u>\$ 178.422.908</u>

	Junio	Diciembre
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ 1.797.987
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	-	9.152
Efigas S.A E.S.P	-	9.063
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	26.937.667	10.724.632
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1.304.831	946.641
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	41.190.097	35.744.411
Promisol S.A.S.	1.455.653	3.903.258
Gases del Pacífico S.A.C.	703.093	444.475
Surtigas S.A E.S.P	19.242.347	25.436.081
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	9.573.242	8.193.044
Transoccidente S.A E.S.P	39.944	37.837
Promioriente S.A. E.S.P.	-	86.404
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	1.661	5.878
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	<u>4.950.157</u>	<u>7.307.786</u>
	<u>\$ 105.398.692</u>	<u>\$ 94.646.649</u>
<u>Anticipo para futuras capitalizaciones</u>		
Complejo Enérgico del Este	\$ 188.119	\$ -
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	<u>7.296.000</u>	<u>7.296.000</u>
	<u>\$ 7.484.119</u>	<u>\$ 7.296.000</u>
<u>Valoraciones:</u>		
<u>Valorizaciones de inversión en Controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	<u>\$ 17.364.296</u>	<u>\$ 17.364.296</u>
<u>Valorizaciones de inversión en no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	125.399.135	\$ 126.783.848
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	111.940	178.101
Aeropuerto de Barranquilla	288.111	288.111
Granabastos	78.562	80.473
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	<u>15.047.134</u>	<u>18.256.911</u>
	<u>140.924.882</u>	<u>145.587.444</u>
	<u>\$ 158.289.178</u>	<u>\$ 162.951.740</u>
Total Activos	<u>\$ 1.350.913.630</u>	<u>\$ 1.321.164.550</u>
<u>Pasivos:</u>		
<u>Cuentas por pagar</u>		
Efigas S.A E.S.P	\$ -	\$ 19.731
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	107.916	133.088
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	61.776
Promigas Servicios Integrados S.A.	462.761	2.613.829
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	10.000
Surtigas S.A. E.S.P.	<u>269.200</u>	<u>598.158</u>
	<u>\$ 839.877</u>	<u>\$ 3.436.582</u>

	Junio	Diciembre
<u>Otros pasivos</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 2,625,330	\$ -
<u>Anticipos recibidos:</u>		
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	\$ 65	\$ 86,961
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	107,625	107,625
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	-	28,083
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	29,165,240	92,684
	<u>\$ 29,272,930</u>	<u>\$ 315,353</u>
Total Pasivos	<u>\$ 32,709,512</u>	<u>\$ 3,751,935</u>
<u>Ingresos</u>		
<u>Ingresos operacionales</u>		
Gases del Pacífico S.A.C.	\$ 703,093	\$ -
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	-	1,549,989
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	2,547
Efigas S.A E.S.P.	-	7,464
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	3,500	154,699
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	32,239,693	25,693,757
Promisol S.A.S.	1,687,158	1,631,962
Surtigas S.A. E.S.P.	25,214,656	29,394,991
Transportadora de Metano E.S.P S.A.	839,596	841,972
Promioriente S.A E.S.P.	261,068	262,534
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	25,949	33,681
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	-	11,117
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	6,624
Transoccidente S.A E.S.P.	200,688	198,290
	<u>\$ 61,175,401</u>	<u>\$ 59,789,627</u>
<u>Dividendos ordinarios</u>		
Gases del Caribe S.A	\$ 19,183,407	\$ 17,411,198
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	11,362,505	-
	<u>\$ 30,545,912</u>	<u>\$ 17,411,198</u>
<u>Método de participación</u>		
Transoccidente S.A E.S.P	\$ 678,671	\$ 592,434
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	28,526,382	41,151,626
Surtigas S.A E.S.P.	26,743,076	28,539,790
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	9,772,244	9,410,920
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	6,982,916
Promisol S.A.S.	-	5,301,901
Gases del Pacífico S.A.C.	233,539	-
Promioriente S.A. E.S.P.	7,909,953	7,718,673
	<u>\$ 73,863,865</u>	<u>\$ 99,698,260</u>

	Junio	Diciembre
Financieros		
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ -	\$ 752.798
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	230.377
Surtigas S.A. E.S.P.	-	1.131.403
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	135.203
	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2.249.781</u>
Arrendamientos y otros		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	\$ 73.773	\$ -
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	21.228
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	32.547	64.365
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	30.095	615.118
Surtigas S.A. E.S.P.	53.948	2.549.656
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	5.320
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	14.192
Promioriente S.A. E.S.P.	-	74.487
Gases del Pacífico S.A.C.	-	18.800
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	-	3.360
Promisol S.A.S.	32.936	-
	<u>\$ 223.299</u>	<u>\$ 3.366.525</u>
Total Ingresos	<u>\$ 165.808.477</u>	<u>\$ 182.900.108</u>
Egresos		
Compras de bienes y servicios		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ -	\$ 10.000
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	110.044	122.378
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	95.226
Surtigas S.A. E.S.P.	2.743.052	1.698.254
	<u>\$ 1.925.858</u>	<u>\$ 1.925.858</u>
Método de Participación		
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	\$ 463.729	\$ 478.227
Gases del Pacífico S.A.C.	-	182.546
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	4.914.285	-
Promisol S.A.S.	4.721.010	-
	<u>\$ 10.099.024</u>	<u>\$ 660.773</u>
Honorarios		
Efigas S.A. E.S.P.	\$ -	\$ 39.461
Surtigas S.A. E. S. P.	-	144.512
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	174.125	84.660
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	37.099
	<u>\$ 174.125</u>	<u>\$ 305.732</u>
Total Egresos	<u>\$ 12.199.007</u>	<u>\$ 2.892.363</u>

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013, Promigas S.A. E. S. P. a través de su infraestructura empresarial llevó a cabo la operación, administración y la asesoría legal de algunas de las actividades de compañías relacionadas así:

	Junio	Diciembre
Promioriente S.A. E.S.P.	\$ 261.068	\$ 256.100
Promisol S.A.S.	1.642.119	1.610.869
Gas Natural de Lima & Callao S.A.	-	1.549.989
Transoccidente S.A. E.S.P.	199.504	195.707
Gases del Pacífico S.A.C.	703.093	-
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	<u>839.596</u>	<u>823.618</u>
	<u>\$ 3.645.380</u>	<u>\$ 4.436.283</u>

30. INDICES FINANCIEROS

Los principales índices financieros de la Compañía por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2014 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

	Junio	Diciembre
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1,86	1.16
Días de cuentas por cobrar comerciales	56	41
Solvencia		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	46%	42%
Sin valorizaciones	59%	57%
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	117%	107%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	50%	49%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	10%	8%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,08	0,08
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	23%	20%

31. ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

Razón corriente: Este indicador aumenta debido a mayor disponibilidad de caja, al mayor saldo en la cuentas de Deudores de corto plazo, producto de mayores Avances y Anticipos, así como también menores Cuentas por Pagar.

Días de Cuentas por Cobrar comerciales: Variación originada principalmente por aumento en el valor de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, producto del mayor saldo en Servicio de Transporte de Gas Combustible y Transporte de Gas a Vinculados económicos. Este indicador es proporcional a los días de recaudo de la cartera comercial.

SOLVENCIA

Relación de Endeudamiento: Este indicador muestra la relación de activos con que cuenta la compañía, los cuales son financiados por medio de acreedores externos, sin embargo es conveniente mantener un nivel de endeudamiento y de costo de capital óptimo. Es calculado de dos maneras, una incluye las valorizaciones de activos y la otra no. Ambos indicadores, con y sin valorizaciones presentan aumento producto de mayores obligaciones financieras.

RENTABILIDAD

Porcentaje de Utilidad neta / Ingresos: la variación obedece principalmente a mayores ingresos no operacionales por operación Lease-Back del gasoducto. Este indicador representa la proporción de los ingresos que resultan en utilidades disponibles para los accionistas, luego de descontar intereses e impuestos.

Porcentaje de utilidad operacional / ventas: El aumento obedece a los mayores ingresos de transporte y menor proporción en aumento de costos y gastos. Representa la proporción de las ventas que se convierten en utilidad operacional y el aumento de este indicador representa mayores eficiencias operativas presentadas durante el periodo.

Retorno sobre el total de activos al comienzo del periodo: El indicador presenta un aumento producto de la mayor utilidad neta durante el primer semestre de 2014, debido a mayores ingresos por transporte producto de mayor capacidad facturada a las plantas térmicas por mayores consumos. Indica el rendimiento que los activos invertidos en el negocio generan en un periodo determinado.

Rotación del activo: El indicador se muestra estable.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del periodo: El indicador presenta un aumento durante el periodo contable originado por la mayor utilidad neta registrada en el primer semestre de 2014, explicada anteriormente. Indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.

CERTIFICADO

En cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005, certifico que toda la información presentada a la Asamblea de Accionistas, tales como los estados financieros y otros informes relevantes para el público no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de Promigas S.A. E.S.P.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintidós (22) días del mes de septiembre de dos mil catorce (2014).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez Aparicio

Representante Legal



CERTIFICADO DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIGAS S.A. E.S.P.

A los señores Accionistas de Promigas S.A. E.S.P.

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P., certifican que los estados financieros de la compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, han sido tomados fielmente de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado en 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 han sido reconocidos en los estados financieros.
- c) Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.
- d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- e) Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

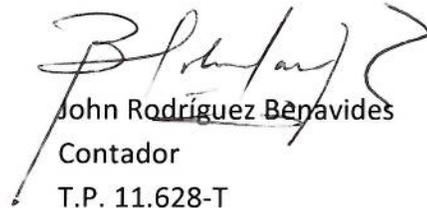
Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintidós (22) días del mes de septiembre de dos mil catorce (2014).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal



John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11.628-T