

Promigas S.A. E.S.P.

***Estados Financieros por los semestres terminados el 30 de
Junio de 2013 y el 31 de Diciembre de 2012 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 el balance general al 30 de junio de 2013 y los estados de resultados, cambios en el patrimonio, cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses que terminó el 30 de junio de 2013 y sus respectivas notas que incluyen el resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa. El balance general al 31 de diciembre de 2012 fue auditado y, con fecha 22 de febrero de 2013, emití un informe sin salvedades sobre los estados financieros al y por el año que terminó el 31 de diciembre 2012. Los estados de resultados, cambios en el patrimonio, cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses que terminó el 31 de diciembre de 2012, no fueron auditados.

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 mi auditoría. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mi examen 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 criterio 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 2013, los resultados de sus operaciones, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por el periodo de seis meses que terminó en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en

Colombia, aplicados de manera uniforme con el periodo anterior, excepto por el cambio en la vida útil de los gasoductos tal como se indica en la nota 2(g) a los estados financieros.

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 acciones 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.
- 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 Campo Hernández
Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P.
T. P. 67994 - T
Miembro de KPMG Ltda.

2 de septiembre de 2013

PROMIGAS S.A. E.S.P.

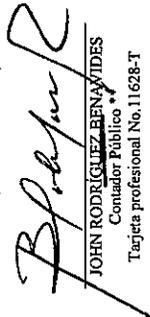
BALANCES GENERALES AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(en miles de pesos colombianos)

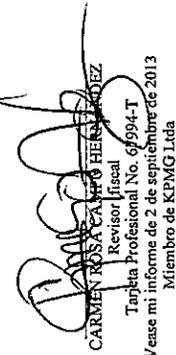
	Junio		Diciembre		Junio		Diciembre	
ACTIVOS								
ACTIVO CORRIENTE:								
Disponibles (Nota 4)	\$	58.987.194	\$	60.034.655		7.577.616	\$	266.689.844
Inversiones temporales (Nota 7)		53.527.291		1.440.617		7.259.538		3.172.828
Deudores (Nota 8)		177.334.069		105.222.960		211.598.612		118.954.238
Inventarios (Nota 9)		364.443		470.289		5.863.434		6.327.190
Gastos pagados por anticipado		4.977.584		7.258.501		5.434.605		2.223.000
Total activo corriente		295.187.581		174.427.022		8.945.459		10.778.761
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 8)		130.541.325		87.195.359		26.711.490		255.981.652
INVENTARIOS (Nota 9)		7.917.290		10.111.372		900.000.000		400.000.000
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 10)		979.025.202		1.031.315.278		924.462		1.848.924
PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 11)		403.139.296		377.390.386		321.043		325.552
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 12)						6.087.781		6.259.792
Valorizaciones		715.747.084		731.715.022		25.680.682		25.947.805
Otros		193.731.563		195.635.925		959.725.458		690.363.725
Total activos		2.725.289.341		2.607.790.364		1.206.404.722		1.098.509.586
CUENTAS DE ORDEN (Nota 21)		1.987.473.576		1.765.741.446		1.066.338.894		13.288.536
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS						3.939.416		3.939.416
PASIVO CORRIENTE:						200.068.784		176.391.130
Obligaciones financieras (Nota 13)						-		113.627.005
Bonos en circulación (Nota 14)						280.383.208		150.892.262
Cuentas por pagar (Nota 15)						715.747.084		731.715.022
Obligaciones laborales (Nota 17)						211.647.800		233.278.035
Pasivos estimados (Nota 19)						(3.942.067)		(15.359.779)
Otros pasivos (Nota 18)						(2.193.426)		1.563.867
Total pasivo corriente						6.894.926		99.985.284
PASIVO A LARGO PLAZO:						1.518.884.619		1.509.280.778
Obligaciones financieras (Nota 13)						2.725.289.341		2.607.790.364
Bonos en circulación (Nota 14)						1.987.473.576		1.765.741.446
Cuentas por pagar (Nota 15)								
Obligaciones laborales (Nota 17)								
Pasivos estimados (Nota 19)								
Otros pasivos (Nota 18)								
Total pasivo a largo plazo								
Total pasivos								
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 20):								
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 de los accionistas								
Total pasivos y patrimonio de los accionistas								
CUENTAS DE ORDEN (Nota 21)								

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 CELJA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11.628-T


CARMEN ROSCA VIQUE HERNÁNDEZ
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Véase mi informe de 2 de septiembre de 2013
Miembro de KPMG Ltda

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012

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

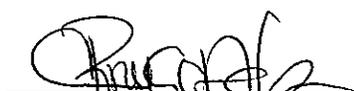
	Junio	Diciembre (No auditado)
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 22):		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 121.006.127	\$ 98.715.686
Financiación no bancaria	10.266.281	10.389.770
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>10.087.566</u>	<u>35.059.360</u>
	141.359.974	144.164.815
COSTO DE VENTAS (Nota 23)	<u>(45.778.371)</u>	<u>(75.788.759)</u>
Utilidad bruta	95.581.603	68.376.056
GASTOS OPERACIONALES (Nota 24)	<u>(36.462.136)</u>	<u>(34.967.135)</u>
Utilidad operacional	59.119.467	33.408.921
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 10)	86.637.425	79.408.741
Dividendos recibidos (Nota 10)	52.633.651	18.252.026
Ingresos financieros (Nota 25)	144.529.950	6.645.109
Gastos financieros (Nota 26)	(31.848.317)	(35.535.642)
Otros, neto	<u>(723.363)</u>	<u>27.529.243</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	310.348.813	129.708.399
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 16)	<u>(29.965.605)</u>	<u>21.183.863</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>\$ 280.383.208</u>	<u>\$ 150.892.262</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$ 468,75</u>	<u>\$ 1.135,26</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
Vease mi informe de 2 de septiembre de 2013
Miembro de KPMG Ltda

PROMIGAS S.A. E.S.P.

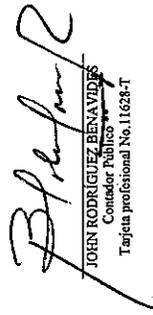
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
 POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012
 (En miles de pesos colombianos)

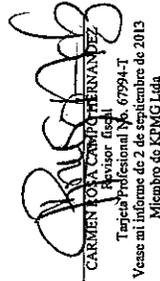
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del periodo	Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Ajuste en conversión de inversiones	Cobertura flujo de efectivo	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2012 (No Auditado)	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 176.391.130	\$ 23.650.525	\$ 89.976.480	\$ 647.856.664	\$ 208.486.768	\$ -	\$ 403.926	\$ 93.248.307	\$ 1.257.251.752
Apropiaciones	-	-	-	89.976.480	(89.976.480)	-	-	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	83.858.358	24.791.267	(15.359.779)	-	6.666.977	99.976.823
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	1.159.941	-	1.159.941
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	150.892.262	-	-	-	-	-	150.892.262
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 176.391.130	\$ 113.627.005	\$ 150.892.262	\$ 731.715.022	\$ 233.278.035	\$ (15.359.779)	\$ 1.563.867	\$ 99.935.284	\$ 1.509.280.778
Apropiaciones	93.040.358	-	23.677.654	(23.650.525)	-	-	-	-	-	(93.040.358)	27.129
Dividendos decretados	-	-	-	(89.976.480)	(150.892.262)	-	-	-	-	-	(240.868.742)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	(15.967.938)	(21.630.235)	11.417.712	-	-	(26.180.461)
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.757.293)	-	(3.757.293)
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	280.383.208	-	-	-	-	-	280.383.208
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2013	\$ 106.338.894	\$ 3.939.416	\$ 200.068.784	\$ -	\$ 280.383.208	\$ 715.747.084	\$ 211.647.800	\$ (3.942.067)	\$ (2.193.426)	\$ 6.894.926	\$ 1.518.864.619

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 preparados con base en 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 CONTRERAS BENAVIDES
 Auditor fiscal
 Tarjeta Profesional No. 67994-T
 Véase en el informe No. 2 de diciembre de 2013
 Miembro de KPMG Ltda.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(En miles de pesos colombianos)**

	Junio	Diciembre (No auditado)
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del periodo	\$ 280.383.208	\$ 150.892.262
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	7.978.176	19.980.541
Amortización de cargos diferidos	2.531.003	4.140.445
Impuesto de renta diferido	(1.468.987)	(22.523.631)
Provisión para protección de inventarios	-	113.908
Recuperación propiedad, planta y equipo	(80.589)	(256.356)
Utilidad (Pérdida) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(7.819)	4.491.805
Utilidad en liquidación de inversión	(136.852.156)	-
Ingreso por método de participación, neto	(86.637.425)	(79.408.741)
Corrección monetaria	(177.591)	(126.676)
Total obtenido de operaciones	65.667.820	77.303.557
Dividendos decretados de compañías controladas	130.174.995	-
Disminución en inversiones permanentes	135.392.140	45.198.054
Disminución de inventarios	2.194.082	18.666.415
Disminución en otros activos	134.603	-
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	500.000.000	-
Ganancia no realizada de forwards	-	1.159.941
Aumento en cuentas por pagar a largo plazo	-	2.227.314
Variación patrimonial	27.129	-
Aumento en otros pasivos	618.210	-
Aumento en pasivos estimados	-	197.986
Total capital de trabajo obtenido	834.208.979	144.753.267
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Aumento en deudores	43.345.966	3.380.626
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo	33.638.678	62.975.340
Aumento en otros activos	-	4.615.331
Dividendos decretados	240.868.742	-
Ganancia no realizada de forwards	3.757.293	-
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	229.270.162	15.234.157
Disminución en cuentas por pagar a largo plazo	924.462	2.902.643
Disminución en obligaciones laborales a largo plazo	4.509	444.135
Disminución en otros pasivos	172.011	-
Total capital de trabajo utilizado	551.981.823	89.552.232
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ 282.227.156	\$ 55.201.035

PROMIGAS S.A. E.S.P.

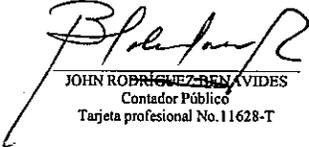
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012
 (En miles de pesos colombianos)

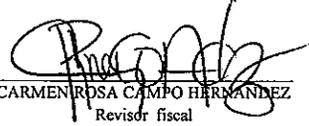
	Junio	Diciembre (No auditado)
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	\$ (1.047.461)	\$ 42.414.978
Inversiones temporales	52.086.674	(12.734.328)
Deudores	72.108.109	(24.070.536)
Inventarios	(105.846)	(888.231)
Gastos pagados por anticipado	(2.280.917)	5.423.217
Obligaciones financieras	259.112.228	(4.232.209)
Bonos en circulación	(4.086.710)	136.458
Cuentas por pagar	(92.644.374)	50.140.657
Obligaciones laborales	463.756	424.976
Pasivos estimados	(3.211.605)	(2.223.000)
Otros pasivos	<u>1.833.302</u>	<u>809.053</u>
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<u>\$ 282.227.156</u>	<u>\$ 55.201.035</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 preparados con base en 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
 Vease mi informe de 2 de septiembre de 2013
 Miembro de KPMG Ltda

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(En miles de pesos colombianos)**

	Junio	Diciembre (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del periodo	\$ 280.383.208	\$ 150.892.262
Ajustes para conciliar la utilidad neta del periodo con los fondos netos provistos por las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	7.978.176	19.980.541
Amortización de cargos diferidos	2.531.003	4.140.445
Provisión para impuesto sobre la renta	29.965.605	(21.183.863)
(Recuperación) Provisión para protección de deudores	150.254	7.981.513
Provisión para protección de inventarios	-	113.908
Recuperación propiedad, planta y equipo	(80.589)	(256.356)
Utilidad (Pérdida) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(7.819)	4.491.805
Utilidad en liquidación de inversión	(136.852.156)	-
Ingreso por método de participación, neto	(86.637.425)	(79.408.741)
Corrección monetaria diferida	<u>(177.591)</u>	<u>(126.676)</u>
	97.252.666	86.624.838
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudores	1.495.671	12.655.431
Inventarios	2.299.928	19.554.646
Gastos pagados por anticipado	2.280.917	(5.500.276)
Otros activos	134.603	(4.615.331)
Ganancia no realizada de forwards y otras variaciones patrimoniales	(3.730.164)	1.159.941
Cuentas por pagar	(30.498.839)	27.367.513
Obligaciones laborales	(468.265)	(869.111)
Pasivos estimados	3.039.594	2.420.986
Otros pasivos	<u>(1.215.093)</u>	<u>1.418.261</u>
	70.591.018	140.216.898
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Dividendos recibidos de compañías controladas	130.174.995	-
Partida de ajuste por fusión de inversiones	-	(1.605.713)
Adquisición de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(33.638.678)	(62.975.340)
Disminución de inversiones permanentes	<u>135.392.140</u>	<u>118.439.516</u>
	231.928.457	53.858.463

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2013 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(En miles de pesos colombianos)**

	Junio	Diciembre (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos pagados	(148.235.662)	(78.945.282)
Pago impuesto al patrimonio	(1.848.920)	(1.848.920)
Aumento de obligaciones financieras	-	81.632.491
Aumento prestamos a compañías vinculadas	(117.100.000)	-
Aumento (Pago) de bonos emitidos	500.000.000	-
Pago de obligaciones financieras	<u>(484.295.680)</u>	<u>(165.233.000)</u>
Fondos usados en las actividades de financiación	<u>(251.480.262)</u>	<u>(164.394.711)</u>
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	51.039.213	29.680.650
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO	<u>61.475.272</u>	<u>31.794.622</u>
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO	<u>\$ 112.514.485</u>	<u>\$ 61.475.272</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 preparados con base en 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 CAMACHO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Vease mi informe de 2 de septiembre de 2013
Miembro de KPMG Ltda

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(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.

Con fecha 18 de marzo de 2013, la Asamblea Ordinaria de Accionistas de la Compañía modificó los estatutos de la Compañía estableciendo el corte de cuentas semestral al 30 junio y 31 de diciembre de cada año que antes era anual al 31 de diciembre de cada año. Para efecto de dar cumplimiento a las normas legales relacionadas con la presentación de estados financieros comparativos, la administración de la Compañía preparó el Balance General comparativo con corte al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 y para el Estado de Resultados, Estado de Cambio en el Patrimonio, Estado de Flujos de Efectivo y Estado de Cambio en la Situación Financiera por los semestres terminados el 30 de junio de 2013 y el 31 de diciembre de 2012. Los estados financieros antes mencionados preparados por el semestre terminado al 31 de diciembre de 2012 no fueron auditados, toda vez que no era requerido su auditoría.

El 31 de enero de 2013, Promigas S.A. E.S.P. suscribió con Fiducor S.A. el contrato de compraventa a través del cual transfirió el 100% de las acciones de su empresa filial Promigas Telecomunicaciones S.A.S., atendiendo los compromisos establecidos en la promesa de compraventa previamente firmada el 12 de diciembre de 2012. Fiducor S.A. actúa en su calidad de sociedad administradora del Fondo de Infraestructura Colombia Ashmore IFCP y del Fondo de Co-Inversión con el Fondo de Infraestructura Ashmore I Compartimento I.

Esta operación se acordó en \$192.000.000 y generando una utilidad de \$136.437.963 y se enmarcó dentro de la estrategia corporativa de Promigas S.A. E.S.P. de focalizar sus negocios en las actividades de transporte y distribución de gas natural, distribución y comercialización de energía eléctrica y negocios relacionados, para continuar de esta forma creciendo y consolidándose en los sectores mencionados.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2012 y el resultado del ejercicio terminado en esa fecha de Promigas Telecomunicaciones S.A.S. en donde se tenía inversión permanente registrada por el método de participación patrimonial.

Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
<u>\$ 162.083.844</u>	<u>\$ 87.924.371</u>	<u>\$ 74.159.473</u>	<u>\$ 10.758.761</u>

MARCO LEGAL Y REGULATORIO

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 por la cual se 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, 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 con vigencia hasta el año 2009 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 2010-2014. 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 pasado de la Resolución 68 de 2013 fue definida la inversión a realizar y por consiguiente quedaron fijadas las tarifas de transporte de éste tramo, las cuales se están cobrando a partir de agosto de 2013.

2. POLÍTICAS CONTABLES

Los estados financieros fueron preparados 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* - Los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio en pesos de \$1,929.00 por US \$1 al 30 de Junio de 2013 y \$1,768.23 por US\$ 1 al 31 de diciembre 2012. La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y las obligaciones 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 al costo, el cual no excede el valor de mercado.

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 de Financiera de Colombia (antes, Superintendencia de Valores), 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 libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración 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) o a su valor neto de realización, el menor. Los inventarios en tránsito acumulan el valor FOB y los costos de importación relacionados.
- f. *Propiedades, gasoductos, planta y equipo* – 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. Son contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005).

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

Construcciones y edificaciones	5%
Gasoductos, planta y redes (*)	2%
Maquinaria y equipo	10%
Flota y equipo de transporte	20%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de oficina	10%

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.

(*) En 2013, la Compañía efectuó el cambio en vida útil de los gasoductos, plantas y redes pasando de 20 a 50 años, considerando que los estudios técnicos avalan la misma y adicionalmente, se ajustan a la normatividad contable vigente según el artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos.

El efecto del cambio en vida útil fue el siguiente:

	20 Años	50 Años	Variación
Gastos de depreciación a junio 30 de 2013	<u>\$ 15.177.099</u>	<u>\$ 3.089.036</u>	<u>\$ 12.088.063</u>

- 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 un intangible, 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. La vida útil de los gasoductos fue cambiada de 20 a 50 años (ver literal g), el efecto para los gasoductos en leasing es:

	20 Años	50 Años	Variación
Gasto de amortización a junio 30 de 2013	\$ <u>1.780.176</u>	\$ <u>506.113</u>	\$ <u>1.274.063</u>

- 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 párrafo 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. Anualmente se evalúa el crédito mercantil para determinar su procedencia dentro del balance general.

- 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 2006, 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 valorizaciones 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 periodo.

- l. *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 sobre la renta* - La provisión para impuesto sobre la renta se determina con base en la utilidad comercial, con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del período con sus costos y gastos correspondientes; o con base en la renta presuntiva sobre patrimonio líquido, en caso que esta última sea superior a la renta líquida gravable. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido por pagar o por cobrar según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se reviertan.
- 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, las capitalizaciones de la revalorización del patrimonio, 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. *Disponible y equivalentes de efectivo* - Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, el efectivo en caja y bancos y las inversiones temporales son considerados como efectivo y derechos fiduciarios.

- 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. *Utilidad neta 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 estados financieros.

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.

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE CONTABILIDAD

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, las Compañías están obligadas a iniciar el proceso de adopción de las Normas de contabilidad e información financiera aplicadas en Colombia con estándares internacionales. Para este propósito, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública, a través del direccionamiento estratégico, clasificó a las compañías por grupos (Grupo 1, Grupo 2 y Grupo 3); Promigas S.A. E.S.P pertenece al Grupo 1, cuyo período de transición comienza el 1 de enero de 2014 y la emisión de los primeros estados financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera en 2015.

4. DISPONIBLE

	Junio	Diciembre
Caja, incluye US\$24,505	\$ 77.054	\$ 42.762
Fondos (1)	19.661.769	42.692.012
Bancos:		
Nacionales	39.144.013	17.268.848
Extranjeros, incluye US\$54,100	<u>104.358</u>	<u>31.033</u>
	<u>\$ 58.987.194</u>	<u>\$ 60.034.655</u>

(1) A 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 Incluye recursos recibidos por indemnización por daño emergente por \$17.081.917 y \$32.490.000, respectivamente, destinada para la construcción de un nuevo cruce subfluvial en el Río Magdalena.

5. TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA

Al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, 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	\$ 262,155	\$ 505.697	\$ 1,250,732	\$ 2.211.582
Activos no corrientes	<u>93,714,131</u>	<u>180.774.559</u>	<u>104,377,305</u>	<u>184.563.082</u>
Total activos	<u>93,976,286</u>	<u>181.280.256</u>	<u>105,628,037</u>	<u>186.774.664</u>
Pasivos corrientes	135,427	261.239	985,918	1.743.330
Pasivos a largo plazo	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18,800,000</u>	<u>33.242.724</u>
Total pasivos	<u>135,427</u>	<u>261.239</u>	<u>19,785,918</u>	<u>34.986.054</u>
Posición activa neta	<u>\$ 93,840,859</u>	<u>\$ 181.019.017</u>	<u>\$ 85,842,119</u>	<u>\$ 151.788.610</u>

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

	Junio		Diciembre	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos				
Activo corriente				
Cuenta corriente				
Citibank New York	US\$ 54,100	\$ 104.358	US\$ 17,551	\$ 31.033
Cuentas por cobrar servicios (1)	-	-	914,177	1.616.476
Total activo corriente	54,100	104.358	931,728	1.647.509
Activo a largo plazo (1)				
Intereses a largo plazo	-	-	3,667,652	6.485.253
Préstamos a largo plazo	-	-	18,800,000	33.242.724
Inversiones a largo plazo				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	89,531,997	172.707.223	59,739,345	105.632.902
Valorizaciones				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	4,182,134	8.067.336	21,268,073	37.606.844
Total activo largo plazo	93,714,131	180.774.559	103,475,070	182.967.723
Total activo	US\$93,768,231	\$ 180.878.917	US\$104,406,798	\$ 184.615.233
Pasivos				
Pasivo corriente				
Proveedores del exterior varios	US\$ 134,652	\$ 259.744	US\$ 976,313	\$ 1.726.346
Intereses				
Banco de Bogotá New York	-	-	9,005	15.923
Total pasivo corriente	134,652	259.744	985,318	1.742.269
Pasivo a largo plazo				
Obligaciones financieras				
Banco de Bogotá New York (1)	-	-	18,800,000	33.242.724
Total pasivo largo plazo	-	-	18,800,000	33.242.724
Total pasivo	US\$ 134,652	\$ 259.744	US\$ 19,785,318	\$ 34.984.993

(1) Corresponde a operaciones realizadas con la asociada Gas Natural de Lima y Callao S.A con domicilio en Perú, que fueron canceladas en el primer semestre de 2013. Así mismo, Promigas efectuó la cancelación de la deuda que se tenía con el Banco de Bogotá New York.

7. INVERSIONES TEMPORALES

	Tasa de interés efectiva anual		Junio	Diciembre
	2013	2012		
Certificado de depósito	4,19%	2,97%	\$ 9.300.970	\$ 283.395
Fondos de inversión (1)	4,07%	5,82%	<u>44.226.321</u>	<u>1.157.222</u>
			<u>\$ 53.527.291</u>	<u>\$ 1.440.617</u>

(1) Incluye excedentes por la venta de Promigas Telecomunicaciones S.A. y de la Emisión de Bonos, que fueron invertidos en depósitos a la vista (Ver notas 10 y 14).

8. DEUDORES

	Junio	Diciembre
Vinculados económicos, incluye US\$18,800,000 al 31 de diciembre de 2012 (1)	\$ 140.391.242	\$ 60.681.756
Clientes por financiación no bancaria(2)	92.050.046	87.284.029
Avances, anticipos y depósitos entregados (3)	13.460.352	14.082.294
Dividendos (4)	37.763.401	-
Transporte de gas	20.091.870	16.712.428
Deudas de difícil cobro (5)	9.143.674	9.120.385
Prestación de servicios	1.808.873	2.234.961
Prestamos al personal	2.503.066	1.303.462
Otros préstamos	742.696	807.868
Deudores varios	849.636	2.444.584
Anticipos de impuestos y contribuciones (6)	33.337	5.216.697
Anticipos a vinculados para futuras capitalizaciones (7)	830.623	4.082.930
Venta de bienes	<u>514</u>	<u>15.514</u>
	319.669.330	203.986.908
Menos provisión deudores	<u>(11.796.936)</u>	<u>(11.568.589)</u>
Total deudores	307.872.394	192.418.319
Menos porción corriente	<u>177.331.069</u>	<u>105.222.960</u>
Porción no corriente	<u>\$ 130.541.325</u>	<u>\$ 87.195.359</u>

- (1) A junio de 2013 incluye préstamos a Gases de Occidente S.A E.S.P. por \$16.000.000; Surtigas S.A. E.S.P. por \$52.000.000; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$40.600.000 y Transportadora de Metano E.S.P S.A por \$8.000.000. Al 31 de diciembre de 2012 incluye préstamo a Gas Natural de Lima y Callao S.A. por US\$18,800,000, a una tasa del libor + 6,5 puntos, el cual fue cancelado el 20 de mayo de 2013.
- (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.
- (3) Al 30 de junio de 2013 y a 31 de diciembre de 2012 corresponden principalmente a anticipo entregado por \$11.529.015 y \$12.857.000 respectivamente a la compañía Montinpetrol S.A. para la construcción del nuevo cruce subfluvial del Río Magdalena.
- (4) A 30 de junio de 2013 corresponde a dividendos por cobrar de las compañías relacionadas Surtigas S.A por \$21.322.543; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$10.465.907 y Transportadora de Metano E.S.P S.A por \$5.974.951.
- (5) A 30 de junio 2013 y a 31 de diciembre 2012 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) Corresponde al anticipo de Impuesto de renta a favor por el año 2012.
- (7) En el primer semestre de 2013 se realizó la capitalización del anticipo para futuras capitalizaciones que se tenía en el Complejo Energético del Este S.A. con domicilio en República Dominicana (Ver nota 10).

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 30 de Junio de 2013 son:

Del 1 de julio de 2014 al 30 de Junio de 2015	\$	27.496.483
Del 1 de julio de 2015 al 30 de Junio de 2016		95.041.493
Del 1 de julio de 2016 al 30 de Junio de 2017		5.520.791
Del 1 de julio de 2017 al 30 de Junio de 2018		1.337.597
Del 1 de julio de 2018 al 30 de Junio de 2019 en adelante		<u>1.144.961</u>
	\$	<u>130.541.325</u>

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y 31 de diciembre de 2012, fue el siguiente:

	Junio	Diciembre
Saldo inicial	\$ (11.568.589)	\$ (5.203.551)
Aumento provisión FNB	(106.850)	(226.907)
Aumento otras provisiones (1)	(37.177)	(6.619.148)
Aplicación de cartera (2)	-	481.017
Otros movimientos	<u>(84.320)</u>	<u>-</u>
Saldo final	<u>\$ (11.769.936)</u>	<u>\$ (11.568.589)</u>

- (1) A 31 de diciembre de 2012 incluye provisión del anticipo entregado al contratista Consorcio Protección del Gasoducto por valor de \$6.599.074, contrato que se dio por finalizado por parte de Promigas y que se encuentra en reclamación por parte del Consorcio
- (2) Al 31 de diciembre 2012 las aplicaciones de cartera fueron principalmente por cartera de financiación no bancaria por valor de \$366.284, respectivamente.

9. INVENTARIOS

	Junio	Diciembre
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 7.604.278	\$ 7.673.030
Construcciones terminadas para la venta	364.443	470.289
Inventario en tránsito	<u>319.104</u>	<u>2.444.434</u>
	8.287.825	10.587.753
Provisión de inventarios	<u>(6.092)</u>	<u>(6.092)</u>
	8.281.733	10.581.661
Porción corriente	<u>364.443</u>	<u>470.289</u>
Porción no corriente	<u>rtigas S.A.</u>	<u>\$ 10.111.372</u>

El movimiento de la provisión de Inventario por los semestres terminados el 30 de junio de 2013 y el 31 de diciembre de 2012, fue el siguiente:

	Junio	Diciembre
Saldo inicial	\$ (6.092)	\$ (5.697)
Aumento de provisión	-	(341.327)
Castigo	<u>-</u>	<u>340.932</u>
Saldo final	<u>\$ (6.092)</u>	<u>\$ (6.092)</u>

10. INVERSIONES PERMANENTES

Al 30 de junio 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%	\$ 161.239.061	\$ 22.035.654	\$ 82.100.586
Promigas Telecomunicaciones S.A.S. (1)	Telecomunicaciones	-	-	-	-	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.616.762	559.459	3.558.039
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	215.307.049	42.265.131	51.033.380
Transportadora de Metano E.S.P. S.A (2)	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	119.787.291	8.021.208	40.814.760
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	54.423.226	1.382.583	15.135.485
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.997	49,00%	106.098.179	7.299.843	760
Trasorient S.A. E.S.P. (3)	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	131.454.711	5.073.547	19.004.790
Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S.(4)	Inversiones	-	-	-	-	-
Total inversiones controladas				\$ 796.926.279	\$ 86.637.425	\$ 211.647.800
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. (5) **	Distribución de gas	88.211.399	40,00%	170.879.204	35.500.703	8.067.336
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	17.014.380	119.783.788
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	118.568	116.393
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
GNC – Inversiones S.A.S. en Liquidación	Inversiones	1.039.975	4,95%	1.039.975	-	-
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P. (6)	Distribución de gas	-	-	-	-	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.(7)	Regasificación de GNL	2.349.449	25,00%	3.815.692	-	846.787
Complejo Energético del Este S.A. (8)	Regasificación de GNL	13.206	33,00%	2.547.432	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>80.476</u>
				<u>183.156.084</u>	<u>\$ 52.633.651</u>	<u>\$ 146.547.187</u>
Menos provisión				<u>(1.057.161)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>182.098.923</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$ 979.025.202</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

Al 31 de diciembre de 2012

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%	\$ 183.506.039	\$ 23.476.193	\$ 83.758.133
Promigas Telecomunicaciones S.A.S. (9)	Telecomunicaciones	2.659.389	100,00%	74.159.473	6.571.866	19.755.973
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	9.190.645	529.515	3.491.117
Gases de Occidente S.A. E.S.P. (10)	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	238.483.504	35.266.934	53.318.541
Transportadora de Metano E.S.P. S.A (9)	Transporte de gas	1.460.943.422	99,66%	123.133.293	5.034.592	40.231.989
Promisol S.A.S. (9)	Servicios	2.274.944	100,00%	52.240.869	3.679.289	13.578.301
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.997	49,00%	109.264.174	9.030.348	701
Transoriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.230.359	73,27%	126.519.754	(452.254)	19.143.280
Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S. (4)	Inversiones	1.000.000.000	100,00%	1.000.000	-	-
Otros (11)				-	(3.727.742)	-
Total inversiones controladas				\$ 917.497.751	\$ 79.408.741	\$ 233.278.035
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. (5) **	Distribución de gas	39.320.511	40,00%	106.352.316	-	37.606.845
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	33.919.317	117.701.007
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	346.267	121.828
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	411.159	288.111
GNC – Inversiones S.A.S. en Liquidación	Inversiones	1.039.975	4,95%	1.039.975	-	-
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Distribución de gas	590.802	11,20%	1.132.119	296.079	61.465
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de GNL	2.500	25,00%	1.468.743	-	900.717
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	5,49%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>80.201</u>
				114.866.934	\$ 34.972.822	\$ 174.124.470
Menos provisión				<u>(1.049.407)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>113.817.527</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$1.031.315.278</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 Diciembre de 2012, según Acta de Junta Directiva No. 404, se autorizó la venta de la compañía Promigas Telecomunicaciones S.A.S. por un valor total de \$192.000.000, la cual se hizo efectiva en enero de 2013, con el objetivo de limitar la diversificación del portafolio a negocios directamente relacionados con el CORE de la compañía en el sector de energía y gas natural, generando una utilidad de \$136.437.964.
- (2) En febrero de 2013, se autorizó la venta de 500 acciones de Transmetano E.S.P. S.A., por un valor de \$157,00 por acción a Promisol S.A.S.
- (3) En febrero de 2013, se autorizó la venta de 500 acciones de Transoriente S.A. E.S.P., por un valor de \$200,00 por acción a Transmetano E.S.P. S.A.
- (4) En diciembre de 2012 se constituyó la Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S., por \$1.000.000 con una participación de 100%. En Febrero y Marzo de 2013, según actas Nos. 1 y 2 de la Asamblea de Accionistas fue aprobada la liquidación definitiva de su patrimonio por \$1.000.000.
- (5) En febrero de 2013 se desembolsó el segundo aporte de capital a Gas Natural de Lima y Callao S.A. por valor de US\$10,000,000. Asimismo, en junio de 2013, según Junta General de Accionistas, se aprobó la capitalización de US\$62,227,222, correspondientes a las utilidades retenidas a diciembre de 2012, proporcional a la participación accionaria de cada accionista. Con lo anterior, Promigas pasó de tener 63.320.511 a 88.211.399 acciones, aumentando su participación accionaria en 24.890.888 acciones sin variar el porcentaje de participación que Promigas tiene en dicha compañía. En agosto de 2012 la Asamblea de Accionistas de Gas Natural De Lima y Callao S.A. aprobó la capitalización de 60.000.000 de acciones a un valor de US\$1 por acción. Promigas participó en esta con 14.000.000 de acciones con desembolso en noviembre de 2012 por US\$14,000,000.
- (6) En febrero de 2013, luego de la fusión por absorción de Progasur S.A. E.S.P y Transgastol S.A. E.S.P., la participación de Promigas S.A. E.S.P. pasó de 11,21% a 1,681%, diluyendo su participación. Por consiguiente, Promigas ejerció su derecho de retiro en Transgastol ofertando las 590.802 acciones, de las cuales 554.766 fueron adquiridas por Progasur S.A. E.S.P. y 36.036 por Alcanos S.A. E.S.P.
- (7) En febrero de 2013, según Acta de asamblea Extraordinaria de Accionistas No. 035, se aprobó la capitalización de 2.346.949 acciones a un valor de \$10.000,00 por acción.
- (8) En mayo de 2013, según Acta de Junta de Accionistas, se aprobó la capitalización de 13.206 acciones a un valor de US\$100 por acción en la Compañía Energética del Este S.A., participando en un 33% de su patrimonio.
- (9) En Abril de 2012 Promigas adquirió la participación que poseían Gazel S.A. y Organización Terpel S.A. en las siguientes Compañías:
 - 68.238.551 acciones de Transmetano E.S.P. S.A., por valor de \$5.227.190, aumentando su participación de 95,01% a 99,66%
 - 121.250 acciones de Promigas Telecomunicaciones S.A.S, por valor de \$5.088.932. Como resultado de esta operación Promigas incrementa su participación de 54,52% a 59,09%.
 - 27.299 acciones de Promisol S.A.S, por valor de \$1.459.720, aumentando su participación de 94,15% a 99,89%. Posteriormente Promigas adquiere el 0,11% para completar el control total del 100%.

(10) En febrero de 2012 la Junta Ordinaria de Socios de Prominversión Limitada aprueba la liquidación definitiva de su patrimonio social, adjudicando las acciones que poseía de Gases de Occidente S.A. E.S.P. a Promigas S.A.E.S.P. por un valor de \$1.670.928.

(11) Efecto negativo por la reversión de las utilidades realizada en el segundo semestre de 2012 debido a la fusión de Gases de Boyaca y Santander S.A. con Promisol S.A.S. y de Gasprom S.A. con Promigas S.A. E.S.P.

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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012 en:

	Junio	Diciembre
Compañías controladas		
Saldo inversiones	\$ 917.497.751	\$ 881.523.474
Capitalizaciones y adquisiciones	10	36.972.348
Utilidad por el método de participación	86.637.425	163.960.604
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	(21.630.233)	48.038.816
Dividendos decretados	(130.174.995)	(122.516.838)
Retiro de inversiones por ventas y/o liquidaciones	<u>(55.403.679)</u>	<u>(90.480.653)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	<u>\$ 796.926.279</u>	<u>\$ 917.497.751</u>
Compañías no controladas		
Saldo inversiones	\$ 113.817.527	\$ 95.583.138
Capitalizaciones y adquisiciones	58.003.558	26.997.184
Diferencia en cambio	11.417.711	(8.753.363)
Retiro de inversiones por ventas y/o liquidaciones	(1.132.118)	-
Provisión	<u>(7.755)</u>	<u>(9.432)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	<u>\$ 182.098.923</u>	<u>\$ 113.817.527</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 Caucaasia 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 propanoducto 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.

Transportadora de Gas del Oriente 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.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 y los resultados por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012 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.	660.935.972	499.679.177	161.256.795	22.038.079	598.059.068	414.532.847	183.526.221	23.478.775
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	-	-	-	162.083.844	87.924.371	74.159.473	3.672.024
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.289.333	801.175	12.488.158	810.816	15.415.812	2.095.932	13.319.880	767.427
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	806.880.414	548.701.088	258.179.326	46.898.697	817.211.507	533.314.869	283.896.638	39.135.455
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	147.058.645	26.868.631	120.190.014	8.048.175	146.178.012	22.630.789	123.547.223	5.051.520
Promisol S.A.S.	57.818.482	3.701.131	54.117.351	1.382.583	56.692.412	4.451.543	52.240.869	3.678.418
Compañía Energética de Occidente SAS E.S.P.	432.722.149	216.195.185	216.526.964	14.897.643	358.801.625	135.813.304	222.988.321	18.427.888
Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.	525.666.493	346.264.149	179.402.344	6.924.105	516.126.289	343.459.106	172.667.183	(617.211)
Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S.	-	-	-	-	1.000.000	-	1.000.000	-

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 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	14.404.812	123.253	22.038.079	26.483.448	-	95.702.811	-	161.256.795
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.638.396	1.743.567	810.816	-	-	6.447.743	(6.364)	12.488.158
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	55.251.918	13.062.616	46.898.697	-	-	87.045.166	-	258.179.326
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.753	-	8.048.175	-	-	87.330.567	(390.386)	120.190.014
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	26.393.127	-	14.897.643	-	-	-	-	216.526.964
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	13.387.044	-	1.382.583	(4.105.584)	14.324	17.088.048	-	54.117.351
Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	29.841.467	-	6.924.105	-	-	22.098.295	-	179.402.344

Al 31 de diciembre de 2012

	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	9.665.948	123.253	23.478.775	50.393.354	-	97.360.499	-	183.526.221
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	2.659.389	28.687.780	8.117.588	-	3.672.024	7.086.737	(663.714)	24.599.669	-	74.159.473
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.620.893	1.743.567	767.427	989.603	-	6.344.390	-	13.319.880
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	46.798.475	13.062.616	39.135.455	39.398.313	-	89.580.850	-	283.896.638
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.622.967	-	5.051.520	7.028.340	-	86.355.491	-	123.547.223
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	15.377.450	-	3.678.418	28.696.259	-	-	-	222.988.321
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	9.638.776	-	18.427.888	(18.027.793)	(27)	15.851.089	-	52.240.869
Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	27.899.824	-	(617.211)	2.558.855	-	22.287.238	-	172.667.183
Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S.	1.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000.000

11. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

Al 30 de junio de 2013

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.185.323	\$ -	\$ 4.185.323	\$ 32.769.390	\$ 28.584.067
Construcciones y montaje en curso (3)	116.326.019	-	116.326.019	116.326.019	-
Construcciones y edificaciones	26.595.139	10.540.643	16.054.496	24.196.683	8.142.187
Gasoductos Plantas y Redes (4)	689.474.086	448.509.224	240.964.862	719.055.470	478.090.608
Maquinaria y equipo (5)	156.656.773	135.139.090	21.517.683	69.411.113	47.893.430
Flota y Equipo de Transporte	2.769.364	1.614.230	1.155.134	1.818.628	663.494
Equipo de computación y comunicación	16.024.441	13.492.561	2.531.880	4.919.290	2.387.410
Equipo de oficina	<u>4.880.894</u>	<u>3.417.909</u>	<u>1.462.985</u>	<u>1.462.985</u>	<u>-</u>
	1.016.912.039	612.713.657	404.198.382	969.959.578	565.761.196
Provisión	<u>(1.059.086)</u>	<u>-</u>	<u>(1.059.086)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$1.015.852.953</u>	<u>\$ 612.713.657</u>	<u>\$403.139.296</u>	<u>\$ 969.959.578</u>	<u>\$ 565.761.196</u>

Al 31 de diciembre de 2012

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 3.393.007	\$ -	\$ 3.393.007	\$ 31.517.422	\$ 28.124.415
Construcciones y montaje en curso	93.347.858	-	93.347.858	93.347.858	-
Construcciones y edificaciones	26.358.082	9.926.894	16.431.188	24.401.272	7.970.084
Gasoductos Plantas y Redes	686.915.975	443.003.174	243.912.801	706.573.952	462.661.151
Maquinaria y equipo	150.537.533	134.622.538	15.914.995	68.716.676	52.801.681
Flota y Equipo de Transporte	2.591.108	1.435.270	1.155.838	1.836.708	680.870
Equipo de computación y comunicación	15.954.657	12.938.028	3.016.629	5.553.043	2.536.414
Equipo de oficina	<u>4.660.431</u>	<u>3.302.685</u>	<u>1.357.746</u>	<u>1.357.746</u>	<u>-</u>
	983.758.651	605.228.589	378.530.062	933.304.677	554.774.615
Provisión	<u>(1.139.676)</u>	<u>-</u>	<u>(1.139.676)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$982.618.975</u>	<u>\$ 605.228.589</u>	<u>\$ 377.390.386</u>	<u>\$ 933.304.677</u>	<u>\$ 554.774.615</u>

(1) La depreciación acumulada incluye la depreciación diferida a 30 junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 por \$49.209.743 y \$51.597.302, respectivamente.

(2) El valor comercial incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre 2012 y ajustado al 30 de junio de 2013 por IPC 1,49% (índice al 31 de mayo de 2013), 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 2013, se registraron adiciones por \$32.271.184 principalmente por: Cruce Subfluvial Río Magdalena \$8.295.794, Cambio de Recubrimiento \$7.954.649, Adecuación Turbocompresor Caracolí \$3.772.226, Ampliación Estación Palomino \$3.740.284, Compresor Standby Caracolí Reficar \$1.840.872, Adecuación Turbocompresor Palomino \$1.782.375 y otros proyectos menores \$4.884.984. Adicionalmente disminuye por capitalizaciones a Gasoductos \$2.717.072, Estaciones Compresoras \$5.911.862, Edificios \$237.058 y Maquinaria y equipo \$251.134.

- (4) Aumenta principalmente por capitalizaciones por \$2.558.111 registradas durante el semestre así: Variante Gasoducto Cartagena-Jobo \$1.020.391, Variante 20" Cabica \$449.502, Profundización KM73+600 Caracolí Cartagena \$440.132, adecuación Regional Riohacha-Maicao \$382.719 y \$265.367 entre otros proyectos.

A inicios de 2013, la compañía efectuó el cambio en vida útil de los gasoductos, plantas y redes pasando de 20 a 50 años, considerando que los estudios técnicos avalan la misma y adicionalmente, se ajustan a la normatividad contable vigente según el artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos. El gasto de depreciación registrado para estos activos por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012 fue de \$3.089.036 y \$15.177.099, respectivamente.

- (5) Aumenta principalmente por capitalizaciones durante el semestre así: Repotenciación Turbina Caracolí \$2.953.178 y Repotenciación Turbina Palomino \$2.958.684.

12. OTROS ACTIVOS

	Junio	Diciembre
Valorizaciones		
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (1)	\$ 565.761.196	\$ 554.774.615
De inversiones permanentes, incluye US\$ 4,182,134 al 30 de junio de 2013 (2)	146.547.187	174.124.470
Otros	<u>3.438.701</u>	<u>2.815.937</u>
	<u>\$ 715.747.084</u>	<u>\$ 731.715.022</u>
Otros:		
Cargos diferidos	\$ 10.177.731	\$ 10.049.258
Impuesto de renta diferido	7.510.507	6.581.148
Cargo por corrección monetaria diferida	2.667.000	2.835.115
Bienes adquiridos en leasing financiero	55.831.325	55.831.325
Intangibles:		
Crédito mercantil (3)	145.351.851	146.514.052
Licencias	4.796.569	4.621.465
Software	15.234.373	14.541.000
Intangibles en ejecución	2.177.316	1.966.401
Servidumbre	2.682.212	2.714.250
Patrimonio autónomo	<u>1.150.700</u>	<u>1.086.846</u>
	247.579.584	246.740.860
Amortización acumulada (4)	<u>(53.848.021)</u>	<u>(51.104.935)</u>
Otros activos, neto	<u>\$ 193.731.563</u>	<u>\$ 195.635.925</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 2013 con IPC 1.49% (índice al 31 de mayo de 2013) y depreciados considerando el cambio en vida útil de 20 a 50 años.
- (2) Corresponde básicamente a la reversión de valorización registrada en Calidda por Capitalización de sus utilidades retenidas. (Ver Nota 10).
- (3) Al venderse la inversión que se tiene en Promigas Telecomunicaciones S.A.S., el crédito mercantil generado de esta inversión, se retira como efecto de la venta (ver nota 10).

- (4) Para el año 2013 la Compañía teniendo en cuenta que los estudios técnicos confirman la vida útil técnica de los gasoductos en 50 años y que se ajustan a los requerimientos de la normatividad contable vigente artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 y a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos, realizó el cambio de vida útil de gasoductos en leasing disminuyéndose el gasto de amortización que para el primer semestre del año 2013 fue de \$506.113 y el segundo semestre del año 2012 fue de \$1.780.176.

13. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés efectivo anual		Junio	Diciembre
	2013	2012		
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
BBVA	-	7,47%	\$ -	\$ 59.999.074
Bancolombia	-	8,73%	-	43.435.281
Banco de Bogotá	-	7,84%	-	168.671.022
Banco Popular	-	7,64%	-	70.700.000
Banco de Occidente	-	8,00%	-	30.000.000
Citibank	-	6,72%	-	75.000.000
Dirección del Tesoro Nacional	9,76%	9,76%	<u>96.601</u>	<u>257.441</u>
			<u>96.601</u>	<u>448.062.818</u>
<u>Créditos obtenidos moneda extranjera</u>				
Banco de Bogotá NY. US\$18,800,000	-	4,58%	<u>-</u>	<u>33.242.724</u>
<u>Compañías vinculadas</u>				
Surtigas S.A. E.S.P.	-	6,67%	<u>-</u>	<u>1.000.000</u>
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Colombia	10,75%	11,57%	16.179.404	16.179.404
Helm Bank	7,81%	8,77%	16.484.980	19.354.171
Leasing de Occidente	7,45%	8,97%	<u>839.764</u>	<u>932.463</u>
			<u>33.504.148</u>	<u>36.466.038</u>
<u>Intereses por pagar</u>				
Intereses vinculados económicos			-	45.181
Intereses por pagar			<u>688.357</u>	<u>3.854.735</u>
			<u>688.357</u>	<u>3.899.916</u>
<u>Total obligaciones financieras</u>			34.289.106	522.671.496
Porción corriente			<u>7.577.616</u>	<u>266.689.844</u>
Porción no corriente			<u>\$ 26.711.490</u>	<u>\$ 255.981.652</u>

En enero del 2013 se cancelaron créditos obtenidos con entidades financieras por \$450.816.859 con recursos provenientes de la emisión de bonos y en febrero se canceló préstamo contraído con Surtigas S.A. E.S.P. por \$1.000.000. Adicionalmente en mayo de 2013 se canceló crédito en moneda extranjera al Bogotá N.Y. por US\$18,800,000.

Durante el año 2012 se obtuvieron créditos con entidades financieras por \$205.662.049, para refinanciar los bonos emitidos en el 2002, los cuales tuvieron vencimiento el 16 de mayo de 2012.

Para los semestres terminados el 30 de junio de 2013 y el 31 de diciembre de 2012 se causaron los siguientes conceptos: intereses en moneda extranjera por \$569.052 y \$756.179, créditos en moneda nacional de \$2.861.900 y \$15.529.491, créditos por Leasing \$1.606.038 y \$1.761.273 e intereses a vinculados económicos por \$19.213 y \$585.539, respectivamente.

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de julio de 2014 al 30 de Junio de 2015	\$	21.393.049
Del 1 de julio de 2015 al 30 de Junio de 2016		5.193.288
Del 1 de julio de 2016 al 30 de Junio de 2017		<u>125.153</u>
	\$	<u>26.711.490</u>

14. BONOS EN CIRCULACIÓN

	Junio	Diciembre
Capital bonos	\$ 900.000.000	\$ 400.000.000
Intereses por pagar	<u>7.259.538</u>	<u>3.172.828</u>
Total bonos en circulación	907.259.538	403.172.828
Porción corriente	<u>7.259.538</u>	<u>3.172.828</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 900.000.000</u>	<u>\$ 400.000.000</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 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.

A 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el saldo por pagar por intereses es de \$7.259.538 y \$3.172.828 y se causaron intereses en los semestres comprendidos entre el 1 de enero al 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y 31 de diciembre de 2012, por \$23.497.787 y \$14.209.570, respectivamente

15. CUENTAS POR PAGAR

	Junio	Diciembre
Proveedores, incluye US\$134,652.09 (US\$976,312.92 al 31 de diciembre 2012) (1)	\$ 11.421.078	\$ 33.030.061
Dividendos por pagar (2)	161.531.112	68.459.655
Costos y gastos por pagar, incluye EUR\$600 al 31 de diciembre de 2012.	9.356.262	8.125.794
Compañías vinculadas	505.816	1.013.293
Retención en la fuente por pagar	1.348.300	1.985.662
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	21.467.785	-
Impuesto al patrimonio(3)	2.773.382	3.697.844
Industria y comercio	393.625	122.305
Impuesto sobre las ventas por pagar	432.927	517.771
Otros impuestos por pagar	673.620	50.732
Avances y anticipos recibidos	2.256.761	3.347.956
Avances y anticipos recibidos de vinculados	<u>362.406</u>	<u>452.089</u>
Total cuentas por pagar	212.523.074	120.803.162
Porción corriente	<u>211.598.612</u>	<u>118.954.238</u>
Porción no corriente	<u>\$ 924.462</u>	<u>\$ 1.848.924</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2012 incluye principalmente la cuenta por pagar por \$12.857.000 a la compañía Montinpetrol S.A. para la construcción del nuevo cruce subfluvial del Río Magdalena.

- (2) Al 30 de junio de 2013 incluye \$122.015.784 de dividendos ordinarios mensuales de los meses de julio 2013 a marzo 2014 y dividendos extraordinarios por \$39.076.950 pagaderos en octubre de 2013. Al 31 de diciembre de 2012 incluye dividendos extraordinarios por \$28.576.681 pagaderos en enero de 2013.
- (3) Incluye las cuatro tres de Impuesto al patrimonio, pagaderos en marzo y septiembre de cada año con vencimiento en el 2014.

16. IMPUESTO DE RENTA Y COMPLEMENTARIOS

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

	Junio	Diciembre
Impuesto sobre la renta y complementarios	\$ 24.376.619	\$ (21.183.863)
Impuesto sobre la renta para la equidad	<u>5.588.985</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 29.965.605</u>	<u>\$ (21.183.863)</u>

Impuesto sobre la renta- La Compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta con una tasa al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre del 2012, del 25% y 33%, respectivamente, 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 2013, la Compañía calculó y registró la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial. Al 31 de diciembre de 2012 se calculó y registró la provisión con base en la renta presuntiva.

Los años gravables 2012 y 2011 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.

Al 30 de junio de 2013, la Compañía tenía pérdidas fiscales acumuladas y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria, las cuales ascendían a \$4.284.424 y \$6.574.571, respectivamente.

La siguiente es la conciliación entre la utilidad contable y la utilidad fiscal para el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 310.348.813	\$ 129.708.399
Menos: Ingresos susceptibles de constituir ganancia ocasional	136.852.156	-
Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Dividendos recibidos	17.132.947	18.252.026
Ingresos método de participación	86.637.425	79.408.741
Ingreso no gravado por recuperación daño emergente	-	32.490.000
Recuperación de provisiones no gravadas	245.279	737.373
Ingreso no gravado por recuperación de timbre vigencias anteriores	-	270.918
Impuestos pagados y causados	-	419.672
Rentas exentas	35.500.704	3.430.624
Ingreso por recuperación de provisión de renta	-	359.037
Amortización crédito mercantil fiscal	800.418	800.156
Gasto por diferencia en cambio de inversiones en el exterior	-	8.753.363
Exceso/(defecto) de la depreciación fiscal sobre la contable	-	1.393.558
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	<u>6.778.569</u>	<u>16.041.204</u>
	<u>283.947.498</u>	<u>162.356.672</u>
Más: Gastos no deducibles e ingresos gravables		
Provisiones para protección de cartera, e impuestos distritales	136.763	407.339
Reversión de depreciación diferida	2.086.764	3.674.509
Contribuciones sobre transacciones financieras	1.511.907	721.619
Amortización crédito mercantil	361.524	268.554
Incremento en provisiones no deducibles	8.277	7.611
Impuestos pagados y causados	380.342	-
Ingreso por diferencia en cambio de inversiones del exterior	15.030.299	1.350.281
Depreciación inversión en ciencia y tecnología no deducible	268.955	627.561
Otros gastos no deducibles	<u>6.174.661</u>	<u>17.788.678</u>
	<u>25.959.493</u>	<u>24.846.151</u>
(Pérdida) / Renta líquida ordinaria	<u>52.360.808</u>	<u>(7.802.122)</u>
Compensaciones	40.230	-
Renta presuntiva	<u>3.183.462</u>	<u>4.148.652</u>
Base de impuesto sobre la renta	<u>52.320.578</u>	<u>4.148.652</u>
Tasa impositiva	25%	33%
Impuesto sobre la renta	<u>13.080.145</u>	<u>1.369.055</u>

	Junio	Diciembre
Menos: Descuentos tributarios	<u>(3.348)</u>	<u>(16.007)</u>
Ganancia ocasional	139.781.807	-
Tasa impositiva ganancia ocasional	<u>10%</u>	<u>10%</u>
Impuesto sobre ganancias ocasionales	13.978.179	-
Ajuste impuesto de renta año anterior	(1.209.370)	(13.280)
Impuesto de renta diferido neto (1)	<u>(1.468.987)</u>	<u>(22.523.631)</u>
	<u>\$ 24.376.619</u>	<u>\$ (21.183.863)</u>

(1) En octubre de 2012, por la fusión de Promigas con Gasprom S.A.S., se revirtió el impuesto diferido por \$24.332.218 que se tenía registrado por la misma.

Impuesto Sobre la Renta Para la Equidad – CREE

	Junio
Renta líquida ordinaria	\$ 52.360.808
Mas partidas que aumentan la base gravable	
Donaciones	2.957.109
Inversión en activos fijos reales productivos (art. 158-3 ET)	6.778.569
Contratación personal ley 1429	<u>3.347</u>
Base gravable para CREE	62.099.833
Renta presuntiva	3.183.462
Renta líquida gravable CREE	62.099.833
Tarifa impositiva	<u>9%</u>
Impuesto sobre la renta para la equidad	<u>\$ 5.588.985</u>

A continuación se presenta un resumen de las principales partidas conciliatorias entre:

Utilidad contable antes de la provisión para impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable:

El movimiento de las siguientes partidas origina el gasto (ingreso) por impuesto de renta diferido, por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Depreciación flexible	\$ 803.308	\$ 2.797.817
Amortización diferida crédito mercantil	(272.142)	(544.011)
Provisiones:		
Cuentas de dudoso recaudo	(64.590)	(308.458)
Pasivos estimados	873.094	144.024
Industria y comercio	<u>129.317</u>	<u>34.837</u>
Impuesto diferido, 33%	<u>\$ 1.468.987</u>	<u>\$ 2.124.209</u>

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

	Junio	Diciembre
Patrimonio contable	\$ 1.518.884.619	\$ 1.509.280.777
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(712.308.383)	(728.899.084)
Depreciación y amortización diferida	(49.209.743)	(51.597.303)
Impuesto diferido, neto	11.619.975	13.072.961
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	14.330.306	7.130.827
Retiro y amortización de crédito mercantil	3.336.207	4.233.083
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	9.784.900	7.372.476
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	10.343.127	13.184.589
Inversiones en acciones	<u>(325.167.082)</u>	<u>(428.355.096)</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 481.613.926</u>	<u>\$ 345.423.230</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 correspondientes al mes de mayo de 2013 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 2013, el pago de la sexta 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 vinculados 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 estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior durante 2011. El estudio no dio lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

Considerando que no existe situación de control con ninguna vinculada del exterior, para el año 2012 Promigas no está obligada a preparar estudio de precios de transferencia.

17. OBLIGACIONES LABORALES

	Junio	Diciembre
Bonificaciones e indemnizaciones por pagar	\$ 2.388.784	\$ 2.678.170
Cesantías consolidadas	1.191.559	1.427.471
Vacaciones	1.421.443	1.303.363
Prestaciones extralegales	1.111.382	1.073.506
Intereses sobre cesantías	<u>71.309</u>	<u>170.232</u>
	6.184.477	6.652.742
Porción corriente	<u>5.863.434</u>	<u>6.327.190</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 321.043</u>	<u>\$ 325.552</u>

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

Número de empleados:

Personal de dirección y confianza	5	5
Otros	357	359

Valor devengado por el personal:

Personal de dirección y confianza	1.999.960	2.937.248
Otros	16.900.604	14.083.448

18. OTROS PASIVOS

	Junio	Diciembre
Impuestos diferidos	\$ 19.130.482	\$ 19.670.110
Recaudos a favor de terceros (1)	11.520.113	10.553.361
Crédito por corrección monetaria diferida	3.704.677	4.050.382
Ingresos recibidos por anticipado (2)	<u>270.869</u>	<u>2.452.713</u>
	34.626.141	36.726.566
Porción corriente	<u>8.945.459</u>	<u>10.778.761</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 25.680.682</u>	<u>\$ 25.947.805</u>

(1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por concepto de pérdida de gas, recaudo tasa de transporte y cuota de fomento.

(2) La disminución obedece principalmente al desbalance de gas recibido de Chevron Texaco Petroleum Company en pozos de la Guajira.

19. PASIVOS ESTIMADOS

	Junio	Diciembre
Provisión para litigios y demandas (1)	\$ 5.720.354	\$ 5.892.365
Otras Contingencias (2)	5.434.605	2.223.000
Pensión de jubilación (3)	<u>367.427</u>	<u>367.427</u>
Total Pasivos estimados	11.522.386	8.482.792
Porción Corriente	<u>5.434.605</u>	<u>2.223.000</u>
Porción no corriente	<u>\$ 6.087.781</u>	<u>\$ 6.259.792</u>

(1) Al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, incluye provisión por los siguientes casos:

- Acción de grupo solicitando indemnización por las afectaciones ocurridas como consecuencia del atentado terrorista sobre el gasoducto de Promigas en la ciudad de Riohacha en el 2001 que ha sido estimada en \$3.000.000.
- Acciones laborales contra Promigas de ex trabajadores por \$340.000.
- Cobro del denominado Fondo de Becas por parte del Ministerio de Minas y Energía por \$715.193.
- Cobro coactivo impuesto de alumbrado público por los municipios de Santiago de Tolúviejo, Pueblonuevo, Sahagún y Distrito Santa Marta, por \$1.665.161 y \$1.837.172, respectivamente.

(2) Al 30 de Junio de 2013 incluye principalmente las siguientes provisiones:

- En el contrato de venta de Promitel celebrado con Fondo de Infraestructura Colombia Ashmore IFCP y del Fondo de Co-Inversión con el Fondo de Infraestructura Ashmore I Compartimento I se incluyó una adenda que obligaba a Promigas a cancelar cualquier impuesto y/o sanciones que resultara de la inspección tributaria de la declaración de renta de Promitel Telecomunicaciones S.A.S. del año 2009. La Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012, facultó a la Dian para terminar cualquier proceso administrativo,

condonando las sanciones e intereses, cancelando solo el impuesto a cargo, motivo por el cual Promigas recomendó a Promitel cancelar dicho impuesto por valor de \$2.195.365, el cual será asumido por Promigas, como lo indicaba el contrato de compra venta.

- b) 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 por \$2.223.000.
- (3) 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 2013 y al 31 de diciembre 2012 el valor del cálculo actuarial está totalmente amortizado.

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 DE LOS ACCIONISTAS

Capital social – Al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 estaba representado por 1.150.000.000 y 150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.063.388.943 y 132.985.364 respectivamente estaban suscritas y pagadas. El incremento del capital social fue autorizado en la Asamblea General Ordinaria del 4 de abril de 2013, y se originó por la capitalización de \$93.040.358 de la cuenta Revalorización del Patrimonio, mediante su distribución en acciones, entregadas a razón de siete acciones por cada una de las suscritas al 18 de marzo de 2013.

Desde el año 2005 al 30 de junio de 2013 se han readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933.

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	\$ 6.649.268	\$ 6.649.268
Reserva sistema de depreciación diferida	14.868.791	23.047.147
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	144.680.182	145.314.172
Beneficencia	380.543	380.543
Otras reservas (1)	32.490.000	-
	<u>\$ 200.068.784</u>	<u>\$ 176.391.130</u>

(1) En la Asamblea General Ordinaria celebrada el 18 de marzo de 2013 se aprobó constituir una reserva por indemnización por daño emergente por \$32.490.000.

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. Desde el año 2005, al 30 de junio 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.

Otras reservas – Las reservas para expansión del negocio, 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. En Asamblea Ordinaria de Accionistas, celebrada el 4 de abril de 2013 se aprobó la capitalización de \$93.040.358 mediante su distribución en acciones, como se anotó anteriormente en capital social.

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
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 105.439.140	\$ 95.767.337
Contratos para servicios públicos (2)	34.716.831	33.569.233
Otras garantías contractuales (3)	46.296.000	42.437.520
Procesos civiles (Ver nota 28)	35.735.767	32.293.081
Procesos Fiscales (4)	896.796	3.587.184
Contratos forward (5)	82.902.052	34.059.082
Garantías recibidas (6)	1.294.858	1.294.858
Otros	226.782	213.853
Inversiones entregadas en custodia (7)	9.301.233	266
	<u>316.809.459</u>	<u>243.222.414</u>

	Junio	Diciembre
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (Ver nota 28)	85.240.087	87.718.085
Contrato de estabilidad jurídica (8)	6.410.379	25.744.134
Garantías y avales otorgados (9)	<u>17.149.983</u>	<u>17.149.983</u>
	<u>108.800.449</u>	<u>130.612.202</u>
Cuentas de orden fiscales:		
Diferencias en el pasivo y patrimonio	1.465.821.253	1.314.690.201
Diferencias en ingresos, costos y gastos	27.017.125	22.831.606
Diferencias en cuentas del activo	27.560.932	19.847.088
Corrección monetaria fiscal	<u>20.624.288</u>	<u>26.695</u>
	<u>1.541.023.598</u>	<u>1.357.395.590</u>
Cuentas de orden de control:		
Opción de compra gasoductos en leasing (10)	16.372.945	16.372.945
Revalorización del patrimonio capitalizada (11)	-	12.519.199
Canon por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (12)	3.030.056	4.280.236
Otras deudoras de control	<u>1.437.069</u>	<u>1.338.860</u>
	<u>20.840.070</u>	<u>34.511.240</u>
	<u>\$ 1.987.473.576</u>	<u>\$ 1.765.741.446</u>

- (1) A 30 de junio de 2013 corresponde a la garantía en acciones de 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. El aumento se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (2) A 30 de junio de 2013 y diciembre 31 de 2012 aumenta por el efecto de la diferencia en cambio y a su vez disminuye por retiro de la póliza de cumplimiento por transporte de gas entregadas por Termocandelaria S.A. A la fecha se mantienen 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., Pacific Stratus Oil Gas S.A. y Colinversiones I y II.
- (3) 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. El aumento presentado es por la diferencia en cambio.
- (4) A 30 de junio de 2013 corresponde a la demanda interpuesta ante el Tribunal Administrativo del Atlántico correspondiente a la primera cuota del impuesto al Patrimonio del año 2011.
- (5) A 30 de junio de 2013 corresponde a contratos forwards por valor de US\$43,861,760 suscritos por Promigas S.A. E.S.P. vigente de julio a diciembre de 2013.
- (6) Corresponde a las garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados.

- (7) A 30 de junio de 2013 corresponde a certificados de depósitos a término destitularizados entregados en custodia a Valores Bancolombia.
- (8) A 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre 2012, 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. La disminución corresponde a lo ejecutado durante el año 2012 por \$19,333,755.
- (9) 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.
- (10) Incluye principalmente a las opciones de compra de los contratos suscritos con Leasing Bancolombia para la construcción del gasoducto La Creciente por \$16.179.404 y Helm Bank por leaseback gasoducto Caracolí Heroica por \$193.542.
- (11) Corresponde a la reversión de la cuenta de orden de las capitalizaciones de la Revalorización del Patrimonio efectuadas hasta diciembre de 2012 y que la Compañía considero capitalizar todo el saldo, por lo que ya no es necesario su control.
- (12) A 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 incluye intereses por \$1.484.771 y \$2.103.854 con Helm Bank por el Leaseback gasoducto Caracolí-Heroica y \$1.461.104 y \$2.071.736 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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$ 121.022.887	\$ 98.715.686
Otros servicios (2)	2.303.390	22.698.730
Financiación no bancaria	10.266.281	10.389.770
Servicio BackOffice	3.302.636	5.137.077
Operación de gasoductos	3.996.099	4.079.878
Instalaciones industriales (3)	462.936	3.129.564
Bienes comercializados	<u>5.745</u>	<u>14.110</u>
	<u>\$ 141.359.974</u>	<u>\$ 144.164.815</u>

- (1) El incremento a 30 de junio de 2013, corresponde básicamente al cambio tarifario según Resolución 122 de noviembre de 2012. La nueva tarifa de transporte de gas empezó a ser facturada a partir de diciembre de 2012.
- (2) A diciembre del 2012, de la indemnización recibida por el siniestro sobre el cruce subfluvial en el Rio Magdalena en la cuantía de \$64.041.962, se registraron como ingreso operacional \$21.539.536 y como otros ingresos no operacionales \$42.502.426 que correspondían a la indemnización por lucro cesante. A los ingresos operacionales registrados, se relacionaron costos operacionales por igual cuantía, por la atención a los costos de la emergencia.

- (3) A diciembre de 2012 incluye ingresos por los trabajos realizados a Pacific Stratus Energy Colombia Corporation, relacionados con la construcción de un hot tap por \$921.166 y a Emgesa S.A. E.S.P. por la adecuación de una estación reguladora y medición por \$844.368.

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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Depreciación y amortización (1)	\$ 8.199.792	\$ 21.736.365
Arrendamientos	1.006.029	1.031.870
Laborales	9.650.191	8.443.871
Mantenimiento de gasoductos (Ver nota 22)	12.617.116	25.023.621
Seguros e impuestos	5.298.803	6.415.920
Vigilancia	1.625.181	2.176.958
Otros costos de operación y mantenimiento (Ver nota 22)	<u>7.381.259</u>	<u>10.960.154</u>
	<u>\$ 45.778.371</u>	<u>\$ 75.788.759</u>

- (1) A partir de enero de 2013 Promigas modificó la vida útil de los gasoductos de 20 a 50 años. (Ver Nota 11)

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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Gastos de personal	\$ 14.568.956	\$ 13.047.017
Depreciación y amortización	2.309.387	2.384.621
Mantenimiento y otros	653.195	647.257
Provisiones deudores, inventario y propiedades y equipo	3.448.089	1.607.236
Provisiones por litigios y demandas	31.112	52.436
Seguros e impuestos distintos de renta	2.497.957	2.595.248
Contribuciones y afiliaciones e IVA	4.042.175	2.020.510
Honorarios	2.720.529	7.275.690
Diversos	4.006.325	3.292.094
Gastos de viaje	1.237.468	1.525.406
Propaganda y publicidad	<u>946.943</u>	<u>519.620</u>
	<u>\$ 36.462.136</u>	<u>\$ 34.967.135</u>

25. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los gastos operacionales por los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Ingresos financieros	\$ 3.569.316	\$ 1.361.531
Ingresos financieros vinculados	1.735.666	1.211.292
Utilidad en liquidación de inversión (1)	136.852.156	-
Diferencia en cambio	<u>2.372.812</u>	<u>4.072.286</u>
	<u>\$ 144.529.950</u>	<u>\$ 6.645.109</u>

(1) Incluye principalmente la suscripción del contrato de compraventa que la compañía realizó el 31 de enero de 2013 con Fiducor S.A. a través del cual transfiere el 100% de las acciones de su empresa filial Promigas Telecomunicaciones S.A.S., esta transacción se efectuó por \$192.000.000, generando una utilidad por \$136.437.963 (Ver Nota 1).

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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Intereses	\$ 28.554.509	\$ 30.897.955
Diferencia en cambio	2.304.198	4.379.330
Otros	<u>989.610</u>	<u>258.357</u>
	<u>\$ 31.848.317</u>	<u>\$ 35.535.642</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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012:

	Junio	Diciembre
Donaciones	\$ (2.957.109)	\$ (2.805.942)
Indemnización compañía de seguros (1)	299.452	42.504.651
Corrección monetaria amortizable	177.591	126.676
Provisión de otros deudores (2)	(37.529)	(6.619.148)
Perdida en baja de activo fijo	(31.161)	(4.492.077)
Otros, neto	<u>1.825.393</u>	<u>(1.184.917)</u>
	<u>\$ (723.363)</u>	<u>\$ 27.529.243</u>

- (1) En el segundo semestre de 2012 se recibió la indemnización de la aseguradora Chubb de Colombia S.A. por los daños generados con la ola invernal al tramo del cruce subfluvial (Ver nota 22).
- (2) A 31 de diciembre de 2012 incluye provisión del anticipo entregado al contratista Consorcio Protección del Gasoducto, contrato que se dio por finalizado por parte de Promigas y que se encuentra en reclamación por parte del Consorcio (Ver Nota 8).

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 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 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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 (1)	18	\$ 3.857.135	20	\$ 4.062.135
De \$1.001 en adelante	<u>3</u>	<u>17.377.202</u>	<u>3</u>	<u>17.377.203</u>
Servidumbre	<u>21</u>	<u>21.234.337</u>	<u>23</u>	<u>21.439.338</u>
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000 (1)	48	6.541.228	67	8.814.225
Entre \$1.001 y \$3.000	3	5.914.163	3	5.914.163
De \$3.001 en adelante	<u>2</u>	<u>50.560.360</u>	<u>2</u>	<u>50.560.360</u>
	<u>53</u>	<u>63.015.751</u>	<u>72</u>	<u>65.288.748</u>
<u>Laborales</u>	<u>12</u>	<u>990.000</u>	<u>12</u>	<u>990.000</u>
Total procesos	<u>86</u>	<u>\$ 85.240.088</u>	<u>107</u>	<u>\$ 87.718.086</u>

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

A 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	2013 Diciembre		2012 Diciembre	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Derechos contingentes	<u>115</u>	<u>\$ 35.735.767</u>	<u>93</u>	<u>\$ 32.293.081</u>

29. OPERACIONES RECIPROCAS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012 con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores.

Al 30 de junio de 2013

	Compañías Vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 796.926.279	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	183.156.084	-	-	-
Cuentas por cobrar	60.197.156	-	-	-
Intereses por cobrar	857.487	-	-	-
Préstamos	117.100.000	-	-	211.040
Anticipo para futura suscripción de acciones	830.623	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>129.182.891</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.305.614.816</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 211.040</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 505.816	\$ 162.805.201	\$ -	\$ -
Anticipos recibidos	<u>362.406</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 868.222</u>	<u>\$ 162.805.201</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 56.139.959	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	52.633.651	-	-	-
Por método de participación	86.637.425	-	-	-
Financieros	1.735.666	324.431	-	3.581
Arrendamientos y otros	<u>1.426.858</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 198.573.559</u>	<u>\$ 324.431</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 3.581</u>
Egresos:				
Compras	\$ 4.414.433	\$ -	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	1.670.104
Financieros	19.303	174.653	-	-
Honorarios	<u>156.423</u>	<u>210.876</u>	<u>76.340</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 4.590.159</u>	<u>\$ 385.529</u>	<u>\$ 76.340</u>	<u>\$ 1.670.104</u>

Al 31 de diciembre de 2012

	Compañías Vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 917.497.751	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	114.866.933	-	-	-
Cuentas por cobrar	20.953.780	166.486	-	-
Intereses por cobrar	6.485.253	-	-	-
Préstamos:	33.242.724	-	-	238.580
Anticipo para futuras capitalizaciones	4.082.930	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.425.761	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>156.698.708</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.271.253.840</u>	<u>\$ 166.486</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 238.580</u>

	Compañías Vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 1.175.390	\$ 71.689.095	\$ -	\$ -
Préstamos	1.000.000	-	-	-
Intereses	45.181	-	-	-
Anticipos recibidos	<u>289.992</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 2.510.563</u>	<u>\$ 71.689.095</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 48.024.028	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	18.252.026	-	-	-
Por método de participación Financieros	79.408.741	-	-	-
	1.211.292	142.167	-	4.747
Arrendamientos y otros	<u>169.513</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 147.065.600</u>	<u>\$ 142.167</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 4.747</u>
Egresos:				
Compras	\$ 2.826.077	\$ -	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	1.679.748
Financieros	90.151	-	-	-
Honorarios	<u>287.007</u>	<u>2.784.000</u>	<u>87.272</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 3.203.235</u>	<u>\$ 2.784.000</u>	<u>\$ 87.272</u>	<u>\$ 1.679.748</u>

Al 30 de junio de 2013 Promigas S.A. E.S.P. a través de su infraestructura empresarial presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las Compañías Transmetano E.S.P. S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S. y para el segundo semestre del 2012 atendió adicionalmente a la compañía Promigas Telecomunicaciones S.A.S.

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre 2012 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía vinculada.
- 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 2013 se destacan las siguientes operaciones importantes:

Detalle de saldos y transacciones con Compañías Vinculadas:

Activos:

	Junio	Diciembre
<u>Inversiones permanentes en controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 215.307.049	\$ 238.483.504
Promisol S.A.S.	54.423.226	52.240.869
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	74.159.473
Surtigas S.A. E.S.P.	161.239.061	183.506.039
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	119.787.291	123.133.293
Transoccidente S.A. E.S.P	8.616.762	9.190.645
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	106.098.179	109.264.174
Sociedad de Inversiones en Telecomunicaciones S.A.S.	-	1.000.000
Transportadora del Oriente S.A. E.S.P.	<u>131.454.711</u>	<u>126.519.754</u>
	<u>\$ 796.926.279</u>	<u>\$ 917.497.751</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
GNC Inversiones S.A.S	1.039.975	1.039.975
Concentra S.A.S.	84.000	84.000
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	170.879.204	106.352.316
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	3.815.692	1.468.743
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P	-	1.132.119
Complejo Energético del Este S.A.	<u>2.547.432</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 183.156.084</u>	<u>\$ 114.866.934</u>
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ 1.616.476
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	10.889.674	10.959.695
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	676.256	631.623
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	391.362	7.830
Promisol S.A.S.	325.985	318.189
Surtigas S.A E.S.P	31.216.457	6.527.536
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	6.135.225	-
Transoccidente S.A E.S.P	37.837	602.431
Transoriente S.A. E.S.P.	51.866	290.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	<u>10.472.494</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 60.197.155</u>	<u>\$ 20.953.780</u>
<u>Intereses por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ 6.485.253
Surtigas S.A E.S.P.	350.567	-
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	25.461	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	463.242	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	<u>18.217</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 857.487</u>	<u>\$ 6.485.253</u>

	Junio	Diciembre
<u>Préstamos</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	\$ -	\$ 33.242.724
Surtigas S.A E.S.P	52.500.000	-
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	8.000.000	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	40.600.000	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	16.000.000	-
	<u>\$ 117.100.000</u>	<u>\$ 33.242.724</u>
<u>Anticipo para futuras capitalizaciones</u>		
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	\$ 830.623	\$ 2.487.572
Complejo Energético del Este S.A.	-	1.595.359
	<u>\$ 830.623</u>	<u>\$ 4.082.931</u>
<u>Valoraciones:</u>		
<u>Valorizaciones de inversión en Controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 17.364.296	\$ 17.364.296
Transoriente S.A E.S.P	-	61.465
	<u>\$ 17.364.296</u>	<u>\$ 17.425.761</u>
<u>Valorizaciones de inversión en no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 119.783.788	\$ 117.701.007
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	116.393	121.828
Aeropuerto de Barranquilla	288.111	288.111
Granabastos	80.476	80.201
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	846.787	900.717
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	8.067.336	37.606.845
	<u>129.182.891</u>	<u>156.698.709</u>
	<u>146.547.187</u>	<u>174.124.470</u>
Total Activos	<u>\$ 1.302.870.144</u>	<u>\$ 1.271.253.843</u>
<u>Pasivos:</u>		
<u>Cuentas por pagar</u>		
Efigas S.A E.S.P	\$ 7.629	\$ 7.447
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	89.198	248.844
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	7.172	118.905
Promigas Servicios Integrados S.A.	50.290	-
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	790
Surtigas S.A. E.S.P.	351.527	799.404
	<u>\$ 505.816</u>	<u>\$ 1.175.390</u>
<u>Préstamos:</u>		
Surtigas S.A. E.S.P.	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1.000.000</u>
<u>Intereses:</u>		
Surtigas S.A. ESP	<u>\$ -</u>	<u>\$ 45.181</u>

	Junio	Diciembre
<u>Anticipos recibidos:</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	107.625	107.625
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	-	182.367
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	<u>254.781</u>	<u>-</u>
	\$ <u>362.406</u>	\$ <u>289.992</u>
 Total Pasivos	 \$ <u><u>868.222</u></u>	 \$ <u><u>2.510.562</u></u>
<u>Ingresos</u>		
<u>Ingresos operacionales</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ 1.411.033
Efigas S.A E.S.P.	-	2.261
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	25.061.521	24.585.461
Promisol S.A.S.	1.623.394	1.352.531
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	802.072
Surtigas S.A. E.S.P.	28.143.852	17.026.076
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	828.505	1.167.221
Transoriente S.A E.S.P.	265.387	262.779
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	14.345	15.132
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	660	121.227
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	6.588	6.783
Transoccidente S.A E.S.P.	<u>195.707</u>	<u>1.271.452</u>
	\$ <u><u>56.139.959</u></u>	\$ <u><u>48.024.028</u></u>
 <u>Dividendos ordinarios</u>		
Gases del Caribe S.A	\$ 17.014.380	\$ 17.832.079
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	35.500.703	-
Aeropuerto de Barranquilla	-	73.680
Triple A S.A. E.S.P.	<u>118.568</u>	<u>346.267</u>
	\$ <u><u>52.633.651</u></u>	\$ <u><u>18.252.026</u></u>
 <u>Método de participación</u>		
Transoccidente S.A E.S.P	\$ 559.459	\$ 529.515
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	42.265.131	35.266.934
Surtigas S.A E.S.P.	22.035.654	23.476.194
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	8.021.208	5.034.592
Gasprom S.A.	-	(3.699.089)
Gases de Boyacá y Santander S.A	-	(28.654)
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	7.299.843	9.030.348
Promisol S.A.S.	1.382.583	3.679.289
Promigas Telecomunicaciones S.A.S	-	6.571.866
Transportadora de Oriente S.A. E.S.P.	<u>5.073.547</u>	<u>(452.254)</u>
	\$ <u><u>86.637.425</u></u>	\$ <u><u>79.408.741</u></u>

	Junio	Diciembre
<u>Financieros</u>		
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 435.242	\$ -
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	18.217	-
Surtigas S.A E.S.P.	350.567	-
Gas Natural de Lima y Callao S.A	906.179	1.200.814
Transoriente S.A. E.S.P.	-	10.478
Tranportadora de Metano E.S.P. S.A.	<u>25.461</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.735.666</u>	<u>\$ 1.211.292</u>
<u>Arrendamientos y otros</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	\$ 18	\$ 4.561
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	10.356	16.865
Gases del Caribe S.A E.S.P.	23.070	29.595
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	586.061	27.773
Promigas Telecomunicaciones S.A.S	-	777
Surtigas S.A. E.S.P.	641.041	31.585
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	4.200	8.090
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	162.113	30.828
Transportadora de Oriente S.A. E.S.P.	-	6.520
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	6.399
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	<u>-</u>	<u>6.520</u>
	<u>\$ 1.426.859</u>	<u>\$ 169.513</u>
Total Ingresos	<u>\$ 198.573.560</u>	<u>\$ 147.065.600</u>
<u>Egresos</u>		
<u>Compras de bienes y servicios</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 13.340	\$ -
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	342.556	330.566
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	323.344
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	51.297	15.643
Surtigas S.A. E.S.P.	<u>4.007.240</u>	<u>2.156.523</u>
	<u>\$ 4.414.433</u>	<u>\$ 2.826.076</u>
<u>Financieros</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ 89	\$ 109
Surtigas S.A. E.S.P.	19.214	-
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	<u>-</u>	<u>90.042</u>
	<u>\$ 19.303</u>	<u>\$ 90.151</u>
<u>Honorarios</u>		
Efigas S.A E.S.P	\$ 39.461	\$ 38.521
Surtigas S.A. E. S. P.	-	132.617
Gases del Caribe S.A E.S.P.	79.863	79.654
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	<u>37.099</u>	<u>36.215</u>
	<u>\$ 156.423</u>	<u>\$ 287.007</u>
Total Egresos	<u>\$ 4.590.159</u>	<u>\$ 3.203.234</u>

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012, Promigas S.A. E. S. P. a través de su infraestructura empresarial llevo a cabo la operación, administración y la asesoría legal de algunas de las actividades de compañías vinculadas así:

	Junio	Diciembre
Transoriente S.A. E.S.P.	\$ 256.100	\$ -
Promisol S.A.S.	1.610.845	1.351.870
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	139.778	799.811
Gas Natural de Lima & Callao S.A.	-	1.411.033
Transoccidente S.A. E.S.P.	195.707	191.045
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	<u>823.618</u>	<u>1.383.318</u>
	<u>\$ 3.026.048</u>	<u>\$ 5.137.077</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 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2012 son los siguientes:

	Junio	Diciembre
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1,20	0,43
Días de cuentas por cobrar comerciales	52	45
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	44%	42%
Sin valorizaciones	60%	59%
EBITDA (Utilidad operacional más depreciaciones y amortizaciones)	69.628.646	57.529.907
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros, incluida diferencia en cambio (veces)	2,19	1,62
Deuda financiera EBITDA (veces)	13,42	16,04
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	198%	105%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	42%	23%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	15%	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)	36%	25%

31. ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

Razón corriente: Este indicador aumenta debido al incremento en las cuentas de Caja e Inversiones realizables por la venta de Promitel en enero de 2013 y Deudores de corto plazo, este último producto de los préstamos de Promigas a sus filiales. El incremento de este indicador significa una mayor liquidez de la empresa, lo que le permite cumplir con sus obligaciones de corto plazo.

Días de Cuentas por Cobrar comerciales: Variación originada principalmente por el aumento de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, un retraso en la fecha de recaudo de un cliente. Este indicador es proporcional a los días de recaudo de la cartera comercial.

SOLVENCIA Y COBERTURA

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 un incremento producto del incremento en las obligaciones financieras, las cuales fueron contratadas con el fin de financiar el programa de inversiones de la compañía y el crecimiento del portafolio de inversiones.

EBITDA

El EBITDA de la compañía aumenta en el primer semestre del 2013, debido a que en 2012 la nueva tarifa de transporte (Res. CREG 122) se empezó a cobrar a partir de noviembre 20, adicionalmente se presentaron mayores costos de venta por el mantenimiento realizado en el gasoducto durante 2012 por emergencia en el sector Cabica, los cuales fueron debidamente reconocidos por la aseguradora. Este indicador representa la capacidad de la compañía de generación de caja operativa, sin incluir los recursos provenientes del portafolio de inversiones.

Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros: Este indicador presenta aumento debido al incremento en EBITDA. El aumento en este indicador se interpreta como una mayor capacidad de la empresa para cumplir con sus obligaciones financieras producto de la financiación de su operación.

Deuda Financiera EBITDA: El indicador aumenta debido al mayor EBITDA registrado. Se interpreta este indicador como las veces que el EBITDA representa la deuda financiera y la disminución de este refleja un menor nivel de endeudamiento.

RENTABILIDAD

Porcentaje de Utilidad neta / Ingresos: el aumento obedece principalmente a la utilidad por la venta de Promitel, a los dividendos recibidos de Calidda y a los mayores ingresos por método de participación por mayores utilidades de las empresas del portafolio. 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 por aplicación de la nueva tarifa Res. 122 durante todo el semestre, mientras que en 2012 solo fue desde noviembre 22. 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 2013, debido a los mayores ingresos de transporte, los ingresos registrados por método de participación de las empresas del portafolio, la utilidad por la venta de Promitel y los dividendos recibidos de Calidda. Indica el rendimiento que los activos invertidos en el negocio generan en un periodo determinado.

Rotación del activo: El indicador presenta una leve disminución por el mayor saldo de balance de activos al inicio del periodo.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del periodo: El indicador presenta un incremento durante el periodo contable originado por la mayor utilidad neta registrada en el primer semestre de 2013. Indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.



Calle 66 #67-123 • (C.P: 090002) • Barranquilla, Colombia
Tel: (57-5) 371-3444/3555 • Fax: (57-5) 371-3333
Carrera 7 # 71-21, Of. 503, Torre B • (C.P: 110231) • Bogotá, Colombia
Tel: (57-1) 317-1000 • Fax: (57-1) 317-7962
www.promigas.com • Ni: 890.105.526-3

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 veintitrés (23) días del mes de septiembre de dos mil trece (2013).

Atentamente,

Antonio Celia Martínez Aparicio

Representante Legal





Calle 56 #67-123 • (C.P: 080002) • Barranquilla, Colombia
Tel: (57-5) 371-3444/3555 • Fax: (57-5) 371-3333
Carrera 7 # 71-21, Of. 503, Torre B • (C.P: 110231) • Bogotá, Colombia
Tel: (57-1) 317-1000 • Fax: (57-1) 317-7962
www.promigas.com • Nit: 890.105.526-3

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 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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:

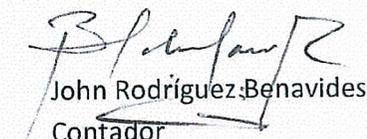
- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado en 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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 2013 y 31 de diciembre de 2012.
- 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 veintitrés (23) días del mes de septiembre de dos mil trece (2013).

Atentamente,


Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal


John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11.628-T