

***Promigas S.A. E.S.P. y sus
Subordinadas***

***Estados Financieros Consolidados al 31
de diciembre y 30 de junio de 2014
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 consolidados de Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas, los cuales comprenden los balances generales consolidados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 y los estados consolidados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de estos estados financieros consolidados 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 consolidados 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 consolidados con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mis exámenes de acuerdo con las 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 consolidados están libres de errores de importancia material.

Una auditoría incluye realizar procedimientos para obtener evidencia sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del revisor fiscal, incluyendo la evaluación del riesgo de errores de importancia material en los estados financieros consolidados. En dicha evaluación del riesgo, el revisor fiscal tiene en cuenta el control interno relevante para la preparación y presentación de los estados financieros consolidados, 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 consolidados 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 consolidados mencionados, adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada de Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, los resultados consolidados de sus operaciones, los cambios consolidados en su situación financiera y sus flujos consolidados de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados de manera uniforme.



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

2 de marzo de 2015

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	Diciembre	Junio	PASIVOS Y PATRIMONIO	Diciembre	Junio
ACTIVO CORRIENTE			PASIVO CORRIENTE		
Disponibles (Nota 5)	\$ 120.686.624	209.948.676	Obligaciones financieras (Nota 12)	\$ 51.049.096	135.160.133
Inversiones temporales (Nota 6)	45.914.018	67.773.245	Cuentas por pagar (Nota 13)	498.051.572	396.331.200
Deudores, neto (Nota 7)	243.962.099	669.303.592	Obligaciones laborales (Nota 14)	14.073.277	17.150.042
Inventarios (Nota 8)	32.976.946	35.668.195	Bonos en circulación (Nota 15)	13.491.397	38.398.948
Otros activos corrientes (Nota 11)	18.423.171	15.874.472	Pasivos estimados (Nota 16)	26.555.972	26.113.063
Gastos pagados por anticipado	10.168.850	15.332.399	Otros pasivos (Nota 17)	32.799.448	32.353.113
Total activo corriente	972.141.708	1.013.890.579	Total pasivo corriente	656.020.762	640.768.489
ACTIVO LARGO PLAZO			PASIVO A LARGO PLAZO		
DEUDORES (Nota 7)	317.803.569	332.149.014	Obligaciones financieras (Nota 12)	954.211.140	860.354.693
INVENTARIOS (Nota 8)	26.682.307	17.342.225	Cuentas por pagar (Nota 13)	35.030.631	7.539.898
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 9)	286.233.552	190.332.851	Obligaciones laborales (Nota 14)	154.395	596.952
PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 10)	1.419.043.797	1.294.111.713	Bonos en circulación (Nota 15)	1.424.500.000	1.424.500.000
RECURSOS NATURALES Y DEL AMBIENTE	1.459.476	1.426.792	Pasivos estimados (Nota 16)	7.375.420	5.774.481
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 11)	1.098.226.800	1.004.384.116	Otros pasivos (Nota 17)	34.659.948	34.918.822
Valorizaciones	799.257.127	784.154.261	Total pasivo a largo plazo	2.455.991.434	2.333.684.846
Otros	3.949.366.518	3.623.900.974	Total pasivos	3.092.012.196	2.974.393.345
Total activo a largo plazo	4.921.508.226	4.637.791.533	Interés minoritario	129.352.677	100.856.343
Total activos	\$ 4.921.508.226	\$ 4.637.791.533	PATRIMONIO (Nota 18)		
CUENTAS DE ORDEN (NOTA 19)			Capital suscrito y pagado	113.491.861	111.175.879
Deudoras	\$ 1.456.774.693	1.133.583.133	Prima en colocación de acciones	322.822.817	212.813.667
Acreedoras por contra	2.321.282.194	2.235.731.732	Reservas	128.991.822	155.620.176
			Resultados de ejercicios anteriores	900.565	0
			Resultados del período	164.857.089	202.684.921
			Supervénit por valorizaciones	982.363.803	870.040.756
			Cobertura flujo de efectivo	120.179.530	3.476.284
			Revalorización del patrimonio	6.894.926	6.750.182
			Total patrimonio	1.700.143.353	1.562.561.865
			Total pasivos y patrimonio	\$ 4.921.508.226	\$ 4.637.791.533
			CUENTAS DE ORDEN (NOTA 19)		
			Acreedoras	\$ 2.321.282.194	\$ 2.235.731.732
			Deudoras por contra	1.456.774.693	1.133.583.133

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

** Los suscritos Representante Legal y Comisario certificamos que fuimos verificados previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTINEZ APARICIO
Representante Legal **


JOHRI RODRIGUEZ BENAVIDES
Comisario Público
Tarjeta profesional No. 116281


CARINA MOYA CAMERO HERNANDEZ
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994 T
Miembro del CPAJG Ltda
(Véase en Informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

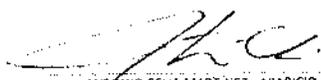
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014

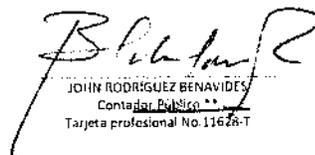
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 20)	\$ 1.061.210.832	928.641.312
COSTO DE VENTAS (Nota 21)	(675.852.488)	(603.120.543)
Utilidad bruta	385.358.344	325.520.769
GASTOS OPERACIONALES (Nota 22)	(106.952.134)	(107.220.622)
Utilidad operacional	278.406.210	218.300.147
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Dividendos recibidos	21.598.440	31.121.535
Ingresos financieros (Nota 23)	37.655.587	27.964.873
Gastos financieros (Nota 24)	(89.423.840)	(73.573.512)
Corrección monetaria diferida	87.625	118.480
Otros, neto	1.560.360	78.312.221
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	249.884.382	282.243.744
IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 13)	(76.065.759)	(73.662.348)
Utilidad antes de interés minoritario	173.818.623	208.581.396
INTERÉS MINORITARIO	(8.961.534)	(5.896.475)
RESULTADOS DEL PERÍODO	\$ 164.857.089	202.684.921
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	\$ 150,05	183,26

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento 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 CAMPUZANO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados de ejercicios anteriores	Resultados Período	Superávit por valorizaciones	Cobertura flujo de efectivo	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio, neto
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	\$ 109.863.255	152.448.117	200.942.541	-	161.633.888	962.180.019	1.080.862	6.894.926	\$ 1.595.063.608
Dividendos decretados (nota 18)	1.292.624	60.365.550	(45.322.365)	(333.078)	(161.633.888)	-	-	-	(145.631.157)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(91.950.830)	-	-	-	(91.950.830)
Coberturas	-	-	-	-	-	-	2.395.423	-	2.395.423
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	202.684.921	-	-	-	202.684.921
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2014	111.175.879	212.813.667	155.620.176	(333.078)	202.684.921	870.229.089	3.476.285	6.894.926	1.562.561.865
Dividendos decretados (nota 18)	2.315.982	110.009.150	(26.628.354)	1.233.613	(202.684.921)	-	-	-	(115.754.500)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	112.134.714	-	-	-	112.134.714
Coberturas	-	-	-	-	-	-	(23.655.815)	-	(23.655.815)
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	164.857.089	-	-	-	164.857.089
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	\$ 113.491.861	322.822.817	128.991.822	900.565	164.857.089	982.363.803	(20.179.530)	6.894.926	\$ 1.700.143.353

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

** 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 CELIS MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


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


CARMEN ROSA CAMPO FERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

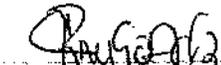
	Diciembre	Junio
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE Operaciones:		
Resultados del ejercicio	\$ 164.857.089	202.884.921
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	28.278.775	26.738.685
Amortización de cargos diferidos	13.044.583	10.476.809
Provisión para protección de inventarios	736.770	39.846
Impuesto de renta diferido	(3.114.574)	(1.906.033)
Provisión para protección de deudores y propiedades, gasoductos, planta y equipo	11.953.401	(140.399)
Provisión para protección de inversiones	(283.135)	(62.509)
Utilidad en venta de inversiones	29.845	-
Utilidad (pérdida) en venta de gasoductos, planta y equipo	1.613.388	(82.961.672)
Interés minoritario	8.961.534	5.896.475
Corrección monetaria	(99.924)	(130.779)
Total obtenido de operaciones	225.977.752	160.635.344
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	101.198.655
Aumento en:		
Obligaciones financieras	93.856.447	81.243.217
Cuentas por pagar	27.550.633	249.900
Obligaciones laborales	-	147.837
Pasivos estimados	1.600.939	-
Disminución en deudores	1.560.022	5.123.987
Interés minoritario	37.746.832	-
Ganancia no realizada en forwards	-	2.395.423
	388.292.625	350.994.363
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN		
Aumento en:		
Inventarios	10.076.852	4.551.191
Inversiones permanentes	95.647.391	8.710.543
Propiedades, plantas y equipos	127.301.359	85.843.840
Recursos naturales y del medio ambiente	32.684	136.039
Otros activos	51.538.685	37.590.049
Disminución en:		
Obligaciones laborales	442.557	-
Pasivos estimados	-	105.443
Otros pasivos	903.916	983.959
Dividendos decretados	115.754.500	145.631.157
Interés minoritario	-	7.815.872
Pérdida no realizada en forwards	23.655.815	-
	425.353.759	290.868.093
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ (37.061.134)	60.126.270
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	(89.252.052)	63.475.387
Inversiones temporales	(21.859.227)	(46.006.483)
Deudores	74.658.507	29.573.687
Inventarios	(2.681.249)	759.933
Otros activos corrientes	2.548.699	(12.799.102)
Gastos pagados por anticipado	(5.163.549)	9.182.859
Cambios netos en activos corrientes	(41.748.871)	44.186.281
Obligaciones financieras	(84.111.037)	44.178.720
Cuentas por pagar	101.718.372	(97.865.370)
Obligaciones laborales	1.923.295	(265.396)
Bonos en circulación	(24.907.551)	1.026.603
Pasivos estimados	242.909	24.785.057
Otros pasivos	446.335	12.199.397
Cambios netos en pasivos corrientes	(4.687.737)	(15.939.989)
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ (37.061.134)	60.126.270

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

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


ANA MARÍA MARTÍNEZ APARICIO
Representante Legal **


JUAN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador
C.P. 31628 T


TANIA RODRÍGUEZ
Revisor
Tania Rodríguez No. 67961-T
Miembro de KPMG Ltda
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Resultados del ejercicio	\$ 164.857.089	202.684.921
Ajustes para conciliar el resultado del periodo con los fondos netos provistos por las actividades de operación		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	28.278.775	26.738.685
Amortización de cargos diferidos	13.044.583	10.476.809
Impuesto de renta diferido	(2.832.902)	(7.446.489)
Provisión para protección de inventarios	736.770	39.846
Provisión protección de inversiones	(283.135)	(62.509)
Provisión para protección de deudoras y propiedades, gasoductos, planta y equipo	11.953.401	20.645.762
Interés minoritario	8.951.534	5.896.475
Utilidad (pérdida) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	1.613.388	(82.961.672)
Utilidad en venta de inversiones	29.845	-
Corrección monetaria	(99.924)	(130.779)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudoras	(73.098.485)	(45.235.861)
Inventarios	(7.395.603)	(5.311.124)
Otros activos	3.088.980	3.252.681
Intereses de bonos en circulación	(24.907.551)	1.026.603
Cuentas por pagar	105.072.929	(19.959.545)
Obligaciones laborales	1.480.678	(117.559)
Otros pasivos	(1.213.383)	17.119.456
Pasivos estimados	1.843.848	24.680.614
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>231.130.837</u>	<u>151.326.314</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	101.198.655
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(127.301.359)	(85.843.840)
Aumento en:		
Otros activos	(51.598.685)	(37.590.049)
Recursos naturales y del medio ambiente	(32.684)	(136.039)
(Aumento) disminución de inversiones permanentes	(95.647.391)	(8.210.543)
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	<u>(274.520.119)</u>	<u>(30.581.816)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos pagados	(115.214.239)	(220.881.659)
Interés minoritario	37.746.832	(7.815.872)
Aumento de obligaciones financieras	9.745.410	125.421.937
Efectivo neto usado en las actividades de financiación	<u>(67.721.997)</u>	<u>(103.275.594)</u>
(DISMINUCIÓN NETA) AUMENTO NETO EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	(111.111.279)	17.468.904
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL COMIENZO DEL PERÍODO	277.721.921	260.253.017
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO	\$ 166.610.642	277.721.921

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

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

ANTONIO CÉLVIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BELNABIDEZ
Contador Público **
T.P. 11628-T

OSWALDO RAMÍREZ HERRERA
Revisor Fiscal
Hoja Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014

(En miles de pesos colombianos)

1. ENTIDAD REPORTANTE

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

MARCO LEGAL Y REGULATORIO

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

Compañías subordinadas - Las principales operaciones de las compañías subordinadas son:

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas) - Tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y en algunos municipios de Antioquia y Magdalena. 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. - La prestación del servicio de distribución de gas combustible. La compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas. La comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados, actividades que realiza en el departamento del Valle del Cauca y 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.

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano) - Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

actividad es desarrollada en los municipios de Cimitarra, Puerto Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Guarne, Rionegro y Girardota. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Promisol S.A.S. - Tiene por objeto social la prestación de servicios de compresión y deshidratación de gas natural y cualquier otro servicio relacionado con la industria del gas natural y de los negocios relacionados directamente con estas actividades; la implementación de sistemas de gestión energética, desarrollo de diagnósticos energéticos, formulación e implementación de proyectos de generación en sitio o distribuida, cambio o sustitución de tecnología, programas de mantenimiento energético predictivo y asesorías integrales en el manejo de energía, compra, venta, distribución, explotación, comercialización de productos, servicios profesionales y técnicos. 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.

Enercolsa S.A.S. - Tiene por objeto social la operación y mantenimiento de bienes y activos necesarios para la prestación de servicios de energía eléctrica; enajenación y celebración de todo tipo de contratos de energía eléctrica con empresas nacionales y del extranjero. Su ubicación principal se encuentra en Cartagena.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. - El 28 de junio de 2010 la Compañía suscribió un Contrato de Gestión con Cedelca S.A. E.S.P. con el objeto de asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca. La ejecución del Contrato de Gestión inició el 1 de agosto de 2010 con un término de 25 años.

El Contrato de Gestión está sujeto a las Leyes de la República de Colombia, especialmente a las Leyes 142 de 1994 Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios y 143 de 1994 Régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, en las cuales se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética.

Promioriente S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga. Mediante escritura pública No. 0042 del 16 de enero de 2014, otorgada en la notaría 9 del círculo de Bucaramanga, la compañía cambió de razón social, antes Transportadora del Oriente S.A. E.S.P.

Orion Call Center - Tiene por objeto social la prestación de servicios de call center, contact center, prestación de servicios de externalización de procesos de negocios "Business Process Outsourcing", prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de negocios. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Santiago de Cali.

Zonagen S.A. - La Sociedad tiene como objeto social principal la generación de energía, y transmisión y distribución a empresas socias, asociadas, que sean miembros o que estén vinculadas económicamente a ella. Su domicilio principal se encuentra en ciudad de Barranquilla.

Enerfranca S.A.S. - Su objeto social principal era la distribución, generación y comercialización de energía eléctrica en las diferentes zonas francas del país. Su domicilio principal se encontraba en la ciudad de Barranquilla. El 4 de noviembre de 2014 la Asamblea General de Accionistas de Promisol S.A.S. aprobó la fusión entre ésta y la sociedad Enerfranca S.A.S., reforma estatutaria que quedó inscrita en la Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 2014 bajo el número 277.446 del libro respectivo. Promisol S.A.S. en virtud de la fusión absorbe a la sociedad Enerfranca S.A.S., la cual se extinguió como persona jurídica al 31 de diciembre de 2014.

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

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2. POLÍTICAS CONTABLES

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

A continuación se describen las principales políticas y prácticas contables aplicadas por la Compañía y sus Subordinadas:

Consolidación de estados financieros - La Compañía consolida sus estados financieros utilizando el método de integración global, que consiste en incluir los activos, pasivos, patrimonio y los estados de resultados de las subordinadas, eliminando los saldos recíprocos y las transacciones entre ellas. Tales estados financieros consolidados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluyen los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. y los de sus compañías subordinadas (en adelante "las Compañías"), entendiéndose como subordinadas aquellas compañías cuyo poder de decisión está sometido directa o indirectamente a la voluntad de Promigas.

La participación en las compañías consolidadas es:

Compañía	Porcentajes de Participación					
	Diciembre			Junio		
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	69,00%	0,00%	69,00%	69,00%	0,00%	69,00%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	0,00%	73,27%	73,27%	0,00%	73,27%
Transmetano S.A. E.S.P.	99,66%	0,00%	99,66%	99,66%	0,00%	99,66%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	90,12%	0,00%	90,12%	90,12%	0,00%	90,12%
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	49,00%	51,00%	100,00%	49,00%	51,00%	100,00%
Orion Call Center	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%
Promisol .S.A.S.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Enercolsa S.A.S.	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%
Enerfranca S.A.S. (1)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
Zonagen S.A.	0,00%	99,96%	99,96%	0,00%	99,96%	99,96%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(1) El 4 de noviembre de 2014 la Asamblea General de Accionistas de Promisol S.A.S. aprobó la fusión entre ésta y la sociedad Enerfranca S.A.S., reforma estatutaria que quedó inscrita en la Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 2014 bajo el número 277.446 del libro respectivo. Promisol S.A.S. en virtud de la fusión absorbe a la sociedad Enerfranca S.A., la cual se extingue como persona jurídica al 31 de diciembre de 2014.

Las inversiones en compañías subordinadas y las transacciones entre éstas y la matriz, fueron eliminadas en la preparación de los estados financieros consolidados. Adicionalmente, se homologaron las normas de contabilidad de general aceptación de aquellas inversiones efectuadas en el exterior.

Los estados financieros de las compañías subordinadas en el exterior fueron convertidos a pesos colombianos para propósitos de consolidación, así:

Los activos y pasivos a la tasa de cambio representativa del mercado al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, respectivamente; los ingresos, costos y gastos a la tasa de cambio promedio del respectivo mes y el patrimonio a tasas de cambio históricas.

A continuación se indica el valor total de los activos, pasivos, patrimonio y resultados del ejercicio de las compañías incluidas en la consolidación por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

Compañía	Diciembre 2014				Junio 2014			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtigas S.A. E.S.P.	672.722.324	437.686.030	235.036.294	22.501.393	732.115.338	520.812.351	211.302.987	26.746.017
Transoccidente S.A. E.S.P.	12.686.557	1.291.835	11.394.722	754.356	13.532.698	918.207	12.614.491	769.411
Promioriente S.A. E.S.P.	620.160.580	317.671.116	302.489.464	20.147.900	512.178.791	318.756.773	193.422.018	10.839.119
Transmetano S.A. E.S.P.	162.623.538	26.083.350	136.540.188	10.977.894	153.077.765	28.530.745	124.547.020	9.805.098
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	862.464.427	578.153.970	284.310.457	35.637.145	850.969.465	566.320.167	284.649.298	31.223.451
Compañía Energética de Occidente S.A.	422.551.743	226.070.547	196.481.196	1.500.601	461.303.112	266.322.517	194.980.595	(10.872.892)
Orion Call Center	3.662.662	925.524	2.737.138	247.467	3.389.057	899.386	2.489.671	258.758
Promisol S.A.S.	93.706.410	39.085.195	54.621.215	1.511.805	88.191.548	27.473.383	60.717.965	(3.720.454)
Enercolsa S.A.S.	4.284.042	316.514	3.967.529	204.136	4.273.383	281.971	3.991.412	228.019
Gases del Pacífico S.A.C.	61.571.787	48.504.372	13.067.415	(2.560.114)	8.559.887	238.012	8.321.875	(871.886)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Compañía	Diciembre 2014				Junio 2014			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Enerfranca S.A.	0	0	0	0	29.465.462	212.655	29.252.807	(1.333.613)
Zonagen S.A.	6.710.674	5.740.367	970.308	(1.153.045)	7.000.338	4.882.791	2.117.547	(1.186.419)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	107.031.421	78.124.745	28.906.676	(1.584.343)	41.110.265	15.352.386	25.757.879	(956.453)

El efecto de la consolidación en los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, fue el siguiente:

	Individual	Consolidado (1)	Efecto
	Diciembre		
Total activos	\$ 3.201.739.753	\$ 4.921.508.226	\$ 1.719.768.473
Total pasivos (1)	\$ 1.486.841.058	\$ 3.221.364.873	\$ 1.734.523.815
Patrimonio	\$ 1.714.898.695	\$ 1.700.143.353	\$ 14.755.342
	Junio		
Total activos	\$ 2.893.037.114	\$ 4.637.791.553	\$ 1.744.754.439
Total pasivos (1)	\$ 1.324.698.570	\$ 3.075.229.688	\$ 1.750.531.119
Patrimonio	\$ 1.568.338.544	\$ 1.562.561.865	\$ 5.776.679

(1) Incluye el interés minoritario al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 por \$129.352.677 y \$100.836.343, respectivamente.

- a. *Conversión de moneda extranjera* - Las transacciones en moneda extranjera se contabilizan en pesos a la tasa de cambio vigente en la fecha de la transacción. Los saldos de los activos y pasivos en moneda extranjera, al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, se convirtieron a pesos colombianos a las tasas representativas del mercado, en pesos, de \$2.392,46 y \$1.881,19, respectivamente, por cada dólar estadounidense. La diferencia en cambio resultante del ajuste de los activos se registra en resultados; la de los pasivos se aplica al activo relacionado, hasta que el activo se encuentre en condición de utilización o venta; posteriormente, en resultados.
- b. *Equivalentes de efectivo* - Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, las inversiones temporales de alta liquidez como derechos fiduciarios, se consideran equivalentes de efectivo.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- c. *Importancia relativa o materialidad* - Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros consolidados, la materialidad se determina con relación al total de los activos y pasivos corrientes, al total de los activos y pasivos, al capital de trabajo, al patrimonio o a los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general para propósitos de revelaciones en los estados financieros consolidados, se siguió el criterio de hasta el 5% del valor total de los activos y de los ingresos operacionales
- d. *Estimados contables* - La preparación de los estados financieros, de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados, requiere que la administración de la Compañía registre estimados y provisiones que afectan los valores de los activos y pasivos reportados y revele activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados.
- e. *Inversiones* - Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado. La diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración o provisión (con cargo a resultados), según el caso.
- f. *Entes Relacionados* - Los activos, pasivos y transacciones con compañías pertenecientes a Promigas y compañías subordinadas, se presentan como entes relacionados.
- g. *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.
- h. *Inventarios* - Valuados al costo promedio (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) y las contingencias de pérdida se reconocen mediante provisiones para ajustarlos a su valor neto de realización. Los inventarios en tránsito acumulan el valor FOB y los costos de importación relacionados.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

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

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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

- k. Otros activos – Los otros activos están conformados por:

Activos intangibles

Corresponden principalmente al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de 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.

El crédito mercantil es evaluado al cierre del ejercicio; en caso de presentar se disminución en su valor, se reconoce una amortización adicional con cargo a los resultados del ejercicio.

El software y las licencias se amortizan en cinco años.

Cargos diferidos - Corresponden principalmente a:

- Los costos y gastos de constitución, organización y pre-operativos incurridos por Transmetano E.S.P. S.A. son amortizados por línea recta, considerando la misma vida útil del gasoducto.
- Impuesto de renta diferido originado por las diferencias temporales que se amortiza en el período en el cual éstas se revierten.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

l. 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, las Compañías constituyen una reserva equivalente al 70% del mayor valor solicitado fiscalmente.

m. Contratos de leasing - Los derechos y obligaciones relacionadas con bienes adquiridos en leasing se reconocen de conformidad con la naturaleza del contrato respectivo, así:

- Leasing Financiero

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

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

- Leasing Operativo

En virtud de este tipo de contrato, no se reconoce activo ni pasivo alguno por los bienes recibidos. El valor de los cánones se registra en el estado de resultados como gasto por arrendamiento. Los requisitos y condiciones para que un contrato pueda ser reconocido como leasing operativo están establecidos en el numeral 1 y en el 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).

n. Valorizaciones y desvalorizaciones - Las políticas contables relacionadas con el reconocimiento de las valorizaciones y desvalorizaciones se presentan a continuación:

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 no controladas

Ver (Nota 2) literal e - *Inversiones*.

- o. Pensiones de jubilación - La obligación por pensiones de jubilación representa el valor presente de todas las erogaciones futuras que la Promigas S.A. E.S.P. y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. 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, se 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. *Contratos Forward* - La Compañía y sus Subordinadas registran 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- q. *Impuesto sobre la Renta e Impuesto sobre la Renta para la Equidad CREE* – El gasto por impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la Equidad CREE se determina con base en la renta fiscal, la cual corresponde a la mayor entre la renta líquida gravable y la renta presuntiva. El efecto de las diferencias temporales, que implican la determinación de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido activo o pasivo, según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se revertirán.
- r. *Cuentas de orden* - Se registran en cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes tales como el valor de los activos entregados en garantía de obligaciones financieras, las inversiones entregadas en custodia, las garantías y avales otorgados, las garantías recibidas, las capitalizaciones de revalorización del patrimonio, los cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero, las obligaciones en contratos de leasing de infraestructura, los litigios y demandas cuya resolución es incierta y los activos totalmente depreciados. Adicionalmente, se incluyen las diferencias entre las cifras contables y fiscales.
- s. *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. Los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.
- t. *Contingencias* - Ciertas situaciones contingentes pueden existir a la fecha de los estados financieros, que pueden resultar en una pérdida futura cuando uno o más hechos sucedan o dejen de ocurrir. Si la evaluación de la contingencia indica una pérdida probable y cuantificable, se registra en los resultados del período.
- Si la evaluación indica que una pérdida potencial no es probable pero es incierto el resultado o es probable pero no puede ser estimado el monto de la pérdida, entonces la naturaleza de la contingencia es revelada en notas a los estados financieros con una estimación del rango probable de pérdida. Contingencias de pérdida evaluadas como remotas no son reveladas.
- u. *Resultado neto por acción* - Se determina con base en el promedio ponderado de acciones en circulación durante el período.

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA

De acuerdo con la Ley 1314 de 2009 y los Decretos Reglamentarios 2706 y 2784 de 2012 expedidos por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, Promigas S.A. E.S.P. y sus Subordinadas pertenecen al Grupo 1 y durante 2014 presentaron a sus

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

respectivas Superintendencias, el estado preliminar de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2014, que servirá como punto de partida para la contabilización bajo las Normas de Información Financiera (NIIF).

El 31 de diciembre de 2014 finalizó el período de transición. La emisión de los primeros estados financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera será en el año 2015.

4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, las Compañías tenían los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en pesos colombianos:

	Diciembre		Junio	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos corrientes	US\$ 19,934,912	\$ 47.693.480	US\$ 11,488,029	\$ 21.611.166
Activos no corrientes	<u>151,317,948</u>	<u>362.022.137</u>	<u>111,733,616</u>	<u>210.192.162</u>
Total activos	<u>171,252,860</u>	<u>409.715.617</u>	<u>123,221,645</u>	<u>231.803.328</u>
Pasivos corrientes	2,427,493	5.807.680	1,458,071	2.742.908
Pasivos no corrientes	<u>29,708,229</u>	<u>71.075.750</u>	-	-
Total pasivos	<u>32,135,722</u>	<u>76.883.430</u>	<u>1,458,071</u>	<u>2.742.908</u>
Posición activa neta	<u>US\$139,117,138</u>	<u>\$ 332,832,187</u>	<u>US\$ 121,763,574</u>	<u>\$ 229.060.420</u>

5. DISPONIBLE

	Diciembre	Junio
Caja	\$ 798.383	682.207
Bancos		
Nacionales (1)	80.360.985	164.946.135
Extranjeros	10.665.780	5.718.673
Fondos	<u>28.871.476</u>	<u>38.601.661</u>
	<u>\$ 120.696.624</u>	<u>209.948.676</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2014 la disminución obedece al cumplimiento del plan de inversiones de las Compañías, realizándose pagos para los proyectos, capitalizaciones y la atención de los compromisos. Al 30 de junio de 2014, incluye recursos recibidos del leasing Bancolombia por la venta del gasoducto tramo Ballena – La Mami por \$101.198.551.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

6. INVERSIONES TEMPORALES

	Interés efectivo anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio		
Certificado de deposito	1,60% - 5,03%	1,60% - 5,00%	\$ 4.137.254	15.690.149
Fondo de inversión (1)	3,74%	3,76%	10.289.148	30.485.020
Encargo y mandatos fiduciarios (2)	2,47% - 3,61%	2,02% - 4,89%	31.482.498	21.592.958
Operaciones de títulos de fondeo	3,61%	0,75%	<u>5.118</u>	<u>5.118</u>
			<u>\$ 45.914.018</u>	<u>67.773.245</u>

- (1) Durante el segundo semestre de 2014, Promigas S.A. E.S.P. efectuó desembolsos destinados a los proyectos desarrollados, así como para el cumplimiento de las obligaciones con accionistas, entidades financieras y proveedores.
- (2) Gases de Occidentes S.A. E.S.P. Adquirió nuevas contrataciones de suministro y transporte de gas en diciembre de 2014, quedando el pago para el mes de enero de 2015. Por lo anterior, quedo excedente al cierre del año, generando un incremento en el rubro de las inversiones temporales.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

7. DEUDORES

	Diciembre	Junio
Transporte de gas y distribución (1)	\$ 540.561.128	498.592.442
Comercialización, distribución y subsidios de energía (2)	105.648.160	111.219.571
Venta de gas y equipos de gas natural	8.806.922	7.655.189
Financiación no bancaria (3)	236.035.153	251.026.831
Entes relacionados (4)	59.150.638	28.870.291
Otras cuentas por cobrar a particulares	15.260.147	13.717.989
Préstamos al personal	13.572.038	12.755.337
Anticipos de impuestos y contribuciones	16.877.735	23.870.827
Avances y anticipos entregados (5)	97.298.949	73.875.534
Préstamos a particulares	6.582.427	7.386.052
Dividendos por cobrar	-	171.732
Deudores varios (6)	18.986.232	27.500.745
Deudores de difícil cobro	9.441.990	9.120.001
	<u>1.128.221.519</u>	<u>1.065.762.541</u>
Menos provisión deudores	<u>(66.455.851)</u>	<u>(64.309.935)</u>
	1.061.765.668	1.001.452.606
Menos porción largo plazo	<u>317.803.569</u>	<u>332.149.014</u>
	<u>\$ 743.962.099</u>	<u>\$ 669.303.592</u>

El siguiente es el detalle del largo plazo:

Transporte de gas y distribución (1)	191.381.153	207.098.279
Venta de gas y equipos de gas natural	13.892	19.933
Financiación no bancaria (3)	106.587.133	107.436.516
Préstamos al personal	9.707.289	9.866.284
Préstamos a particulares	6.582.427	7.386.052
Avances y anticipos entregados	3.377.844	188.119
Deudores varios (6)	172.982	172.982
	<u>317.822.720</u>	<u>332.168.165</u>
Menos provisión deudores	<u>(19.151)</u>	<u>(19.151)</u>
	<u>\$ 317.803.569</u>	<u>\$ 332.149.014</u>

- (1) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluye las cuentas por cobrar a los usuarios por la distribución y comercialización del servicio público de gas natural, a la construcción de red interna y otros servicios asociados para las Compañías Surtigas S.A. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P. Así como también el servicio de transporte

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

de gas para las Compañías Promigas S.A E.S.P. ,Transmetano S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

- (2) Corresponde a las cuentas por cobrar de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. al estado por concepto de subsidio de energía.
- (3) 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.
- (4) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 incluye cuentas por cobrar a Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$27.931.257 y \$15.733.188, respectivamente, correspondiente a la facturación parcial del contrato de construcción del gasoducto Bosconia - Cesar, obra que se inició en abril 2014.
- (5) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 incluye anticipos por \$11.645.752 entregados a Sener Ingeniería y Sistemas S.A. dentro del contrato de suministro de bienes de capital para la mini planta de GNL.
- (6) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 corresponde a financiación concedida a los usuarios por concepto de conexiones, instalaciones internas y acuerdos de pago, en periodos que oscilan entre 1 y 6 años a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Al 31 de diciembre de 2014 no existen restricciones o gravámenes sobre las cuentas por cobrar.

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 31 de diciembre de 2014, son:

2016	\$ 48.648.780
2017	84.081.536
2018	46.707.316
2019	69.182.854
2020 en adelante	<u>69.183.083</u>
	<u>\$ 317.803.569</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo fue el siguiente:

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (64.309.935)	(49.813.826)
Provisiones	(12.785.423)	(20.805.312)
Castigos	10.609.662	5.515.538
Recuperaciones	<u>29.845</u>	<u>793.665</u>
	<u>\$ (66.455.851)</u>	<u>(64.309.935)</u>

8. INVENTARIOS

	Diciembre	Junio
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 56.639.993	48.480.655
Construcciones terminadas para la venta	801.754	1.458.015
Inventarios en tránsito	44.141	-
Inventario en poder de terceros	<u>3.112.574</u>	<u>3.297.818</u>
	60.598.462	53.236.488
Menos provisión de inventarios	<u>(939.209)</u>	<u>(236.068)</u>
	59.659.253	53.000.420
Menos porción largo plazo	<u>26.682.307</u>	<u>17.342.225</u>
	<u>\$ 32.976.946</u>	<u>35.658.195</u>

El inventario a largo plazo es:

Materiales, repuestos y accesorios	26.562.729	16.664.378
Inventario en tránsito	<u>125.762</u>	<u>684.006</u>
	26.688.491	17.348.384
Menos provisión de inventarios	<u>(6.184)</u>	<u>(6.159)</u>
	<u>\$ 26.682.307</u>	<u>17.342.225</u>

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

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (236.068)	(236.072)
Aumento de provisión	(736.770)	(39.846)
Castigo	<u>33.629</u>	<u>39.850</u>
Saldo final	<u>\$ (939.209)</u>	<u>(236.068)</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

9. INVERSIONES PERMANENTES

	Diciembre	Junio
En acciones	240.853.123	191.643.805
Otras inversiones (1)	<u>46.408.228</u>	<u>-</u>
	287.261.351	191.643.805
Menos provisión por desvalorización	<u>(1.027.819)</u>	<u>(1.310.954)</u>
	\$ <u>286.233.532</u>	<u>190.332.851</u>

- (1) Durante el segundo semestre de 2014, Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P. Adquirió un CDT con Leasing Bancolombia por \$46.408.228, como garantía solicitada por la comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG para la ejecución del proyecto de construcción, administración, operación y mantenimiento de la infraestructura que prestará el servicio para el recibo de importaciones de GNL, almacenarlo, regasificarlo y colocarlo en un punto de entrada del sistema nacional de transporte, donde participó esta Compañía.

Al 31 de diciembre

Compañía	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros
Gas Natural de Lima y Callao (1)	Distribución de gas	94.233.343	40,00%	\$ 226.168.919
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043
Aeropuerto de Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199
Antillean Gas Ltd. (1)	Regasificación de GNL	5	20%	1.196.231
Colombiana de Extrusión S.A.	Manufacturera	157.710	10,00%	1.212.546
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,70%	431.374
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercializador de gas	351.829	32,62%	2.110.446
Concentra S.A.S.	Gestionar información	420.000	23,80%	420.000
Complejo Energético del Este	Regasificación de GNL	14.850	33,00%	3.552.803
Otras menores		2.219.898	1,42%	968.769
Bonos obligatorios y otras inversiones				<u>39.307</u>
				240.853.123
Menos provisión				<u>(1.027.819)</u>
				\$ <u>239.825.304</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

<i>Al 30 de junio</i>		Número de	% Poseído	Valor en libros
Compañía	Actividad Económica	acciones		
Gas Natural de Lima y Callao (1)	Distribución de gas	94.233.343	40,00%	\$ 177.990.238
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043
Aeropuerto de Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199
Antillean Gas Ltd.	Regasificación de GNL	5	20%	940.595
Colombiana de Extrusión S.A.	Manufacturera	157.710	10,00%	1.212.546
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,70%	431.374
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercializador de gas	351.829	32,62%	2.110.446
Concentra S.A.S.	Gestionar información	420.000	23,80%	404.996
Complejo Energético del Este	Regasificación de GNL	14.850	33,00%	2.793.567
Otras menores		2.219.898	1,42%	968.769
Bonos obligatorios y otras inversiones				<u>38.546</u>
				191.643.805
Menos provisión				<u>(1.310.954)</u>
				<u>\$ 190.332.851</u>

(1) A 31 de diciembre de 2014, el incremento obedece al efecto de la diferencia en cambio por la volatilidad de la TRM que a diciembre se incrementó en \$511,27 con respecto al primer semestre.

10. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

	Diciembre	Junio
Terrenos	\$ 15.074.452	14.978.014
Semovientes	6.200	6.200
Construcciones y montajes en curso (1)	125.571.011	86.878.807
Bienes muebles en bodega	248.484	377.351
Edificios	59.951.760	52.153.183
Equipo de computación y comunicación	35.694.702	35.425.978
Muebles y enseres	13.531.398	12.911.346
Equipo de transporte	7.790.006	7.073.901
Maquinaria y equipos	301.097.534	297.892.529
Gasoductos, plantas y redes	<u>1.893.619.468</u>	<u>1.794.118.825</u>
	<u>2.452.585.015</u>	<u>2.301.816.134</u>
Depreciación	(1.104.310.176)	(1.078.751.485)
Depreciación diferida	<u>71.586.045</u>	<u>72.136.263</u>
Menos depreciación	<u>(1.032.724.131)</u>	<u>(1.006.615.222)</u>
Provisiones	<u>(257.177)</u>	<u>(1.089.199)</u>
	<u>\$ 1.419.603.707</u>	<u>1.294.111.713</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La depreciación total cargada a resultados por los semestres terminados al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014 fue de \$28.278.775 y \$26.738.685, respectivamente.

(1) Durante el segundo semestre del año 2014 se generaron en Promigas principalmente los siguientes movimientos:

- Adiciones por \$88.741.895 por los siguientes proyectos: Gasoducto Loop del Sur \$66.683.804, Sistema protección catódica y recubrimientos de gasoductos troncales \$6.052.367, Loop Palomino - La Mami \$3.991.764, variante Oriental Sincelejo \$1.138.766, ampliación SRT Mamonal \$779.010, RDB ampliación Circunvalar \$700.201, variante Sincelejo 10" \$438.503, cruce subfluvial \$438.282, Corredor Portuario \$413.875 y otros menores \$8.105.323.
- Disminuye en \$48.220.864 por finalización de proyectos que fueron trasladados a edificios, gasoductos, maquinarias y equipos, equipos de comunicación y por reintegro de tuberías a inventario, entre otros.

11. OTROS ACTIVOS

	Diciembre	Junio
Corrientes:		
Impuesto de renta diferido	\$ 2.736.853	2.262.723
Patrimonio autónomo (1)	<u>15.686.318</u>	<u>13.611.749</u>
	<u>\$ 18.423.171</u>	<u>15.874.472</u>
No corrientes:		
Cargos diferidos (2)	\$ 82.096.857	118.942.145
Impuesto de renta diferido	21.580.241	17.551.242
Cargo por corrección monetaria diferida	2.348.819	2.518.278
Obras y mejoras en propiedad ajena (3)	211.200.477	155.728.925
Crédito mercantil	155.338.895	155.009.407
Software	53.292.189	42.147.431
Derechos	59.928.644	50.351.511
Otros intangibles	38.263.981	22.242.510
Activos adquiridos en leasing (4)	265.876.473	306.068.117
Fideicomisos	<u>1.984.348</u>	<u>2.340.823</u>
	891.910.924	872.900.389
Menos amortización acumulada	<u>(92.653.797)</u>	<u>(88.746.128)</u>
	<u>\$ 799.257.127</u>	<u>784.154.261</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Valorizaciones

De propiedades, gasoductos, planta y equipo (5)	\$ 924.783.918	859.227.084
De inversiones permanentes (6)	<u>173.542.882</u>	<u>145.157.034</u>
	<u>\$ 1.098.326.800</u>	<u>1.004.384.118</u>

- (1) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 corresponde al patrimonio autónomo constituido con Fiduciaria Corficolombiana como Fiducia Mercantil Irrevocable de Administración y Fuente de Pago, el cual sirve como garantía de pago del crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. A este patrimonio están pignorados los recursos de facturación por servicio de transporte de gas al cliente Gas Natural Fenosa; es manejado en el corto plazo ya que la Compañía puede disponer de estos recursos después de cumplir con el monto trimestral de pago a capital e intereses del crédito sindicado.
- (2) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluye principalmente los estudios realizados por la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P, para el diseño y montaje de la Terminal de GNL en la ciudad de Cartagena y los proyectos que apuntan a disminuir el índice de pérdida de energía interviniendo en la comunidad a través de campañas que logren la medición y fidelización de los usuarios en la Compañía Energética de Occidente.
- (3) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, corresponde principalmente a los proyectos de inversión de la Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P., para dar cumplimiento a lo acordado en el contrato de gestión.
- (4) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluye: a) Contratos de arrendamientos financieros adquiridos por Gases de Occidente S.A. E.S.P. en los años 2008, 2009 y 2010 para la construcción de redes externas de distribución y estaciones de regulación en los departamentos del Cauca y Valle del Cauca por \$101.141.437 y \$100.410.746, respectivamente, b) Contratos de arrendamientos financieros adquiridos por Promioriente S.A. E.S.P. en el año 2010 para la construcción de un tramo del Gasoducto Gibraltar - Bucaramanga por \$40.000.000 y c) Contratos de arrendamientos financieros adquiridos por Promigas S.A E.S.P. para la construcción del gasoducto Gasoducto Caracolí - La Heroica por \$19.354.171, adquisición de servidores IBM por valor de \$ \$1.062.976, y un contrato celebrado de leaseback por 12 años con Leasing Bancolombia, sobre un tramo del gasoducto Ballena - La Mami, por \$101.198.655. En septiembre de 2014 Promigas canceló el leasing del gasoducto La Creciente por \$35.414.178.
- (5) Los avalúos de propiedades plantas y equipos fueron efectuados en diciembre de 2014 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Las Compañías realizan avalúos técnicos por lo menos cada tres (3) años. Los últimos avalúos fueron efectuados por las compañías en 2013 y 2014.

- (6) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluye principalmente valorizaciones de inversiones de Promigas S.A. E.S.P. en Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$125.733.234 y \$125.399.134, respectivamente; adicionalmente, incluye valorización de Gas Natural de Lima y Callao por \$42.041.117 y \$15.047.134, respectivamente.

La amortización total cargada a resultados por los semestres terminados en 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 fue de \$12.040.239 y \$10.476.809, respectivamente.

12. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Diciembre	Junio
Obligaciones moneda nacional	\$ 727.422.871	715.335.179
Obligaciones moneda extranjera	30.651.740	-
Contratos leasing	242.247.322	273.812.789
Intereses créditos obtenidos	<u>4.938.303</u>	<u>6.366.858</u>
	1.005.260.236	995.514.826
Menos porción corriente	<u>51.049.096</u>	<u>135.160.133</u>
	<u>\$ 954.211.140</u>	<u>860.354.693</u>

Durante el segundo semestre de 2014 Promigas S.A. E.S.P. adquirió un préstamo por US\$11.000.000 para realizar un crédito intercompañía a Gases del Pacífico S.A.C. para financiar sus inversiones, bajo las mismas condiciones pactadas con la entidad financiera y un crédito por \$50.000.000 con Bancolombia S.A. en diciembre de 2014 para la compra de la cartera de FNB de Surtigas S.A. E.S.P.

En este mismo período, las compañías subsidiarias efectuaron las siguientes operaciones:

Surtigas S.A. E.S.P. adquirió para capital de trabajo un crédito por \$3.800.000 a un plazo de 60 días y tasa efectiva del 7,13% anual.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. contrató con entidades bancarias créditos por valor de \$37.500.000 con desembolsos de \$15.000.000 a una tasa de DTF +2,6% y \$22.500.000 a una tasa de DTF +2,3%, principalmente para cancelar capital e intereses de la Serie A5 de los bonos ordinarios emitidos por la compañía en el año 2009.

Durante el primer semestre de 2014, Promigas S.A. E.S.P. adquirió los siguientes créditos:

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

En enero de 2014, con vigencia de doce años, se suscribió con Davivienda a través de la línea de redescuento Findeter obligación por \$60.053.000 para financiar obras relacionadas con la construcción del Cruce Subfluvial; Crédito a cinco años, con BBVA por \$40.000.000 tomado en abril de 2014 para pago de dividendos e impuestos y Contrato de Leaseback celebrado en junio de 2014 con Leasing Bancolombia sobre el tramo de gasoducto Ballena. Adicionalmente, durante el primer semestre de 2014, Promigas S.A. E.S.P. efectuó pagos de capital a Helm Bank por concepto de la operación de retro arriendo del tramo Caracolí - La Heroica.

El 21 de enero de 2014, Transmetano E.S.P. S.A. obtuvo en crédito con Bancolombia por \$5.000.000, garantizado con pagaré, a una tasa trimestral de DTF + 3,5% a un plazo de 5 años pagaderos el 20 de enero de 2019.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. contrato para capital de trabajo un crédito por \$44.600.000, con desembolsos por \$11.000.000 a un plazo 60 días a la DTF + 0,85%, \$9.000.000 a 60 meses a la DTF + 2,90% y \$15.000.000 a 60 meses a la DTF + 2,81%, en los meses de abril, febrero y marzo, respectivamente. Adicionalmente, recibió de Davivienda un sobregiro bancario por \$2.920.208 a una tasa de 7,5% para cubrir pago de impuestos y desembolso por \$4.630.000 de BBVA en el mes de mayo a 60 meses a la DTF + 1,99%.

En mayo de 2014, Promioriente S.A. E.S.P. reestructuró el crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, trasladando la obligación en moneda extranjera a créditos en pesos, efectuando prepagos a través de créditos de tesorería que posteriormente fueron reemplazados por créditos ordinarios con los Bancos BBVA y Banco de Bogotá. En la reestructuración del crédito sindicado, se logró mejorar en las condiciones de tasa, plazo y covenant. La tasa pactada es el IPC+5,25% y el plazo pasó del año 2020 al año 2024.

El crédito sindicado está garantizado con el contrato de Fiducia Mercantil Irrevocable de Administración y Fuente de Pago, suscrito con la Fiduciaria Corficolombiana; los ingresos de la facturación por concepto de transporte de gas natural del Remitente principal (Gas Natural Fenosa) están pignorados a esta fiducia.

Este crédito sindicado compromete a Promioriente S.A. E.S.P. a cumplir y mantener un indicador financiero de cobertura del servicio de deuda mayor a 1,1 veces al cierre de cada semestre durante la vigencia del crédito; a junio de 2014 y diciembre de 2013 este indicador se cumplió.

A 31 de diciembre de 2014, las tasas de interés de las obligaciones financieras oscilan entre el 3,20% – 9,75% EA, DTF+2 – DTF+3,26 e IPC+3,1 – IPC+6 (30 de junio de 2014 entre 1,62% E.A. - 12,29% E.A. y DTF + 2,0% - DTF + 5,50%)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Durante los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, se causaron intereses sobre las obligaciones financieras por \$30.322.535 y \$19.258.728, respectivamente.

Promigas S.A. E.S.P. tiene en garantía el tramo del gasoducto Barranquilla - Cartagena por la operación de retro arriendo suscrita con Helm Bank. Adicionalmente, Promioriente S.A. E.S.P. tiene en garantía un patrimonio autónomo constituido en la Fiduciaria Corficolombiana por el Crédito Sindicado.

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

2016	\$	150.427.300
2017		61.510.639
2018		82.087.160
2019		334.497.751
2020 en adelante		<u>325.688.290</u>
	\$	<u>954,211,140</u>

13. CUENTAS POR PAGAR

	Diciembre	Junio
Proveedores (1)	\$ 164.115.738	119.143.946
Costos y gastos por pagar (2)	133.992.793	77.919.787
Dividendos por pagar (3)	51.887.886	51.846.043
Entes relacionados	2.083.338	976.235
Impuesto sobre la renta	52.792.884	24.495.758
Impuesto al patrimonio	-	4.588.867
Retención en la fuente por pagar	13.281.669	12.279.617
Industria y comercio por pagar	8.783.168	4.055.088
Impuestos sobre las ventas por pagar	2.161.614	1.666.760
Otros impuestos por pagar	5.994.038	7.148.248
Anticipos y depósitos recibidos (4)	<u>98.048.975</u>	<u>99.752.749</u>
	533.142.103	403.873.098
Largo plazo - Anticipos y depósitos recibidos (4)	<u>35.090.531</u>	<u>7.539.898</u>
	<u>\$ 498.051.572</u>	<u>396.333.200</u>

(1) El incremento corresponde a la operación de compra de tuberías en acero que hace Promigas S.A. E.S.P. al proveedor Tubomar S.A. destinada al proyecto Loop Del Sur por \$30.612.379. Asimismo, al incremento en Gases de Occidente S.A. E.S.P. de las cuentas por pagar a la Empresa Colombiana de Petróleos por concepto de suministro

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

y transporte de gas cuyos valores al 31 de diciembre y al 30 de junio 2014 son \$31.058.716 y \$21.011.747, respectivamente.

- (2) El incremento en Promigas S.A. E.S.P. corresponde a cuentas por pagar por \$40.524.349 con la compañía Montecz por su participación, a través de un contrato de colaboración empresarial, en la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Bosconia – Cesar que Promigas suscribió con Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$101.587.000. El incremento en Surtidora de Gas del Caribe S.A.E.S.P. corresponde a cuentas por pagar con Gases del caribe S.A. E.S.P por \$11.723.125. El incremento en Promioriente S.A. E.S.P. por \$5.383.657 que corresponde a valores causados por pagar por concepto de honorarios por asesorías técnicas, financiera, legal, comisión por restructuración del crédito sindicado; también incluye pólizas de responsabilidad, todo riesgo, riesgos financieros y otros.
- (3) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 incluye dividendos por pagar por \$48.184.337 y \$47.204.918 decretados en las Asambleas Ordinarias de Accionistas celebradas en septiembre y marzo de 2014, respectivamente.
- (4) A 31 de diciembre 2014 y al 30 de junio de 2014, incluye depósitos realizados por Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. para proyectos de electrificación rural por conceptos tales como: Ley 178 de 1959 de Cedelca S.A. E.S.P. por \$63.338 y \$1.111.277, recursos FAER recibidos del Ministerio de Minas y Energía por \$24.639.940 y \$45.585.152, recursos PRONE recibidos del Ministerio de Minas y Energía por \$210.037 y \$271.280, otros rendimientos financieros por \$57.225 y \$71.899, depósitos de UTEN por \$873.943 y \$892.002, recursos FOES por \$1.129.813 y \$1.037.273, y otros por \$69.598 y \$328.464, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre 2014 y al 30 de junio de 2014 incluye anticipos para futuras suscripción de acciones de Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. en Barú Investments por \$35.090.531 y \$7.290.000 respectivamente.

Impuesto sobre la renta

a) Impuesto sobre la renta y ganancias ocasionales.

La Compañía y las Subordinadas están sujetas a un impuesto de renta con una tasa al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 del 25%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior.

Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, Promigas S.A. E.S.P. y sus Subordinadas, a excepción de Promioriente S.A. E.S.P., Zonagen S.A. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

E.S.P., que calcularon y registraron la provisión sobre la renta tomando como base la renta presuntiva, calcularon y registraron 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 y 30 de junio de 2014, Promigas S.A. E.S.P. tributa a una tarifa del 10% por concepto de ganancias ocasionales.

Los años gravables 2013 y 2012 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias de Promigas S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P.; para las Compañías Transmetano E.S.P. S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S., solamente está abierto para revisión el año 2013; no se prevén impuestos adicionales con ocasión de alguna revisión.

El 4 de febrero de 2009, Promigas S.A. E.S.P. firmó un contrato de Estabilidad Jurídica con la Nación – Ministerio de Minas y Energía, mediante el cual se compromete a construir un gasoducto y otras facilidades de transporte por \$77.263.585, en un término de 7 años. El contrato tiene una duración de 20 años, período durante el cual la Nación en contraprestación, le garantiza a Promigas la estabilidad jurídica sobre algunas normas del Estatuto Tributario. Entre los beneficios al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, se encuentra el beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos por \$16.726.913 y \$9.864.393, respectivamente.

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, las Compañías no tenían pérdidas fiscales acumuladas ni excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria, excepto de Promioriente S.A. E.S.P., Zonagen S.A. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P., cuyas pérdidas fiscales y exceso de renta presuntiva sobre renta líquida ascendían a \$94.845.277. Los excesos vencen en el año 2015.

b) Impuesto sobre la renta para la equidad CREE

La Compañía y las Subordinadas están sujetas a un impuesto de renta con una tasa al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 del 9%, 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.

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 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, Promigas S.A. E.S.P. y sus Subordinadas, calcularon y registraron la provisión para impuesto sobre la renta CREE tomando como

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial.

Reforma tributaria - El Congreso de la República promulgó la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente las siguientes:

- a) Se crea una sobretasa que se liquida sobre la misma base gravable del CREE por los períodos gravables 2015, 2016, 2017 y 2018. Los sujetos pasivos son los contribuyentes del CREE que tengan una base gravable igual o superior a \$800 millones. Las tarifas serán del 5%, 6%, 8% y 9%, respectivamente.
- b) Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF ni los aportes al régimen contributivo de salud para los empleados que ganen menos de diez salarios mínimos mensuales.
- c) Se reconoce a partir del año gravable 2015, la compensación de los créditos fiscales por pérdidas fiscales en el CREE, el exceso de la base gravable mínima y la aplicación de descuentos tributarios.
- d) Se prohíbe compensar el Impuesto sobre la renta para la equidad CREE con saldos a favor por conceptos de otros impuestos, así como los saldos a favor originados en las declaraciones del CREE y su sobretasa contra otros impuestos.
- e) Consagra un impuesto extraordinario denominado “impuesto a la riqueza”, siendo los sujetos pasivos los contribuyentes del impuesto sobre la renta, entidades extranjeras sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta y personas naturales sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta.
- f) A partir del año gravable 2015, los contribuyentes del impuesto sobre la renta que tengan activos en el exterior, estarán obligados a presentar una declaración anual de activos e ingresos, la cual deberá incluir la discriminación, el valor patrimonial y la jurisdicción donde estén localizados estos activos.

La base será la posesión de la riqueza al 1º de enero del año 2015, cuyo valor sea igual o superior a \$1.000 millones de pesos. Se plantean tasas progresivas dependiendo del saldo del patrimonio y se causará el 1 de enero de 2015, 2016 y 2017.

Precios de transferencia - En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002 y 863 de 2003, Promigas S.A. E.S.P. y Enerfranca S.A.S. E.S.P. prepararon el último estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior y

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

vinculados ubicados en zona franca en el 2013. Los estudios no dieron lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de dichas compañías.

Aunque el estudio de precios de transferencia de Promigas del año 2014, se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

14. OBLIGACIONES LABORALES

	Diciembre	Junio
Cesantías consolidadas	\$ 3.619.272	2.734.731
Intereses sobre cesantías	426.295	162.278
Vacaciones	5.127.128	5.043.059
Prestaciones extralegales	<u>5.054.977</u>	<u>4.806.926</u>
	14.227.672	12.746.994
Menos cesantías consolidadas - largo plazo	<u>154.395</u>	<u>596.952</u>
	<u>\$ 14.073.277</u>	<u>12.150.042</u>

El detalle consolidado del personal vinculado y de los gastos de personal de la Compañía y sus subordinadas por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, se presenta a continuación:

	Diciembre	Junio
<u>Número de empleados:</u>		
Promigas S.A. E.S.P.		
Personal de dirección y confianza	6	6
Otros	384	372
Subordinadas		
Personal de dirección y confianza	116	121
Otros	1.407	1.394
<u>Gastos del personal</u>		
Promigas S.A. E.S.P.		
Personal de dirección y confianza	\$ 4.098.353	2.260.145
Otros	17.213.688	17.345.886
Subordinadas		
Personal de dirección y confianza	\$ 10.272.743	11.758.792
Otros	<u>28.308.222</u>	<u>24.903.159</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

15. BONOS EN CIRCULACIÓN

	Diciembre	Junio
Capital bonos (1)	\$ 1.424.500.000	1.450.000.000
Intereses bonos	<u>13.491.397</u>	<u>12.898.948</u>
Bonos en circulación corto plazo	1.437.991.397	1.462.898.948
Menos porción corriente	<u>13.491.397</u>	<u>38.398.948</u>
Bonos en circulación largo plazo	<u>\$ 1.424.500.000</u>	<u>1.424.500.000</u>

Promigas S.A. E.S.P. - El 29 de enero de 2013, la Compañía 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 2009, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación:	Generales
Monto de la emisión:	\$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%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	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.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. - Mediante oferta pública del 11 de diciembre de 2012, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión:	\$200.000.000
Destino de la emisión:	Sustitución de deuda financiera
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Serie A10 - 10 Años Serie A20 - 20 Años
Rendimiento de los títulos:	Serie A10: IPC + 3,75% E.A. Serie A20: IPC + 4,13% E.A.
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.

Mediante oferta pública del 23 de julio de 2009, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión:	\$150.000.000
Destino de la emisión:	Sustitución de deuda financiera
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Serie A5 - 5 Años Serie A7 - 7 Años Serie A10 - 10 Años
Rendimiento de los títulos:	Serie A5: IPC + 4,79% E.A. Serie A7: IPC + 5,39% E.A. Serie A10: IPC + 5,89% E.A.
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.

En julio de 2014, la Compañía canceló la Serie A5 (5 años) de esta emisión por \$25.500.000.

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. - Mediante oferta pública del 12 de febrero de 2013, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación	Ordinarios
Monto de la emisión	\$200.000.000

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

autorizada:	
Destino de la emisión:	Sustitución de pasivos
Calificación de riesgo:	AAA
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Serie A10 - 10 Años Serie A20 - 20 Años
Rendimiento de los títulos:	Serie A10: IPC + 3,25% E.A. Serie A20: IPC + 3,64% E.A.
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.

Durante los seis meses terminados en 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, se causaron intereses sobre bonos emitidos, así:

	Diciembre	Junio
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 27.686.525	25.020.611
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	6.350.437	5.523.186
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	12.347.446	11.762.523
	<u>\$ 46.384.408</u>	<u>42.306.320</u>

16. PASIVOS ESTIMADOS

	Diciembre	Junio
Pensión de jubilación (2)	\$ 868.241	872.512
Otras contingencias (1)	26.799.564	26.556.655
Demandas y litigios (3)	6.263.587	4.658.377
	<u>33.931.392</u>	<u>32.087.544</u>
Menos corto plazo – Otras contingencias	<u>26.555.972</u>	<u>26.313.063</u>
	<u>\$ 7.375.420</u>	<u>5.774.481</u>

(1) Corresponden principalmente a demandas en contra de Promioriente S.A. E.S.P. por valor de \$25.622.381, para costos adicionales de construcción del gasoducto Gibraltar - Bucaramanga, de acuerdo con el laudo arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento que resolvió la controversia, entre el contratista constructor y la Compañía, derivada de la ejecución del contrato de construcción de este gasoducto.

(2) El método actuarial utilizado es el establecido en el artículo 112 del Estatuto Tributario y los beneficios cubiertos corresponden a todos los pagos futuros de pensiones de jubilación.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales al 31 de diciembre de 2014 fueron:

Número de personas	5
Tasa DANE	3,73%

El cálculo actuarial se realiza anualmente.

- (3) Incluye principalmente provisiones realizadas por Promigas S.A. E.S.P. por los siguientes casos: a) Acción de grupo solicitando indemnización por las afectaciones ocurridas en 2001 como consecuencia del atentado terrorista contra el gasoducto en la ciudad de Riohacha que ha sido estimada y ajustada al 31 de diciembre de 2014 en \$4.207.605, b) Demandas laborales en contra por \$330.000, c) La provisión de alumbrado público de los Municipios de Pueblo Nuevo, Sahagún y Tolú Viejo por \$644.235 y d) Provisión por procesos de servidumbres estimada en \$695.225.

17. OTROS PASIVOS

	Diciembre	Junio
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 24.382.533	24.883.941
Ingresos recibidos por anticipado	1.915.322	2.514.920
Ingresos diferidos	206.186	318.563
Impuestos diferidos (2)	37.653.086	35.982.859
Crédito por corrección monetaria diferida	<u>3.302.269</u>	<u>3.571.652</u>
	67.459.396	67.271.935
Menos porción largo plazo	<u>34.659.948</u>	<u>34.918.822</u>
	<u>\$ 32.799.448</u>	<u>32.353.113</u>

El detalle de otros pasivos largo plazo es el siguiente:

Recaudos a favor de terceros (1)	477.786	1.290.772
Ingresos recibidos por anticipado	690.539	687.774
Ingresos diferidos	-	93.695
Impuestos diferidos (2)	30.235.523	29.321.098
Crédito por corrección monetaria diferida	<u>3.256.100</u>	<u>3.525.483</u>
	<u>\$ 34.659.948</u>	<u>34.918.822</u>

- (1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por recaudo tasa de transporte y cuota de fomento. Al 30 de junio de 2014 incluye la acumulación de

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

los dos últimos trimestres de 2013, que no han sido autorizado para pago por parte del Ministerio de Minas y Energía.

- (2) Al 31 de diciembre de 2014 y 30 de junio de 2014, corresponde al impuesto diferido generado por la diferencia entre la aplicación fiscal de amortización del Crédito Mercantil por método de reducción de saldos y la amortización contable determinada a 25 años.

18. PATRIMONIO

Capital social - Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.134.848.043 y 1.111.688.222, respectivamente, estaban suscritas y pagadas.

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

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

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

Reservas - El saldo de las reservas se detalla así:

	Diciembre	Junio
Legal	\$ 56.745.932	50.884.286
Reserva sistema de depreciación diferida	4.768.029	4.768.029
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	66.097.318	66.097.318
Beneficencia	380.543	380.543
Otras reservas (1)	-	32.490.000
	<u>\$ 128.991.822</u>	<u>155.620.176</u>

- (1) La Asamblea General de Accionistas celebrada el 23 de septiembre 2014, aprobó el traslado de la reserva por indemnización por daño emergente para repartos de dividendos por \$32.490.000.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Reservas:

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.

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.

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. Hasta al 31 de diciembre de 2014 se han readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933.

Otras - Las reservas para futuros ensanches, para beneficencia y otras reservas 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.

Distribución de utilidades – La Asamblea General de Accionistas del 23 de septiembre de 2014 autorizó el pago de dividendos en acciones a razón de una acción por cada cuarenta y ocho acciones de las suscritas al 23 de septiembre de 2014, entregadas a un valor de \$4.850 pesos cada una, las cuales se emitieron el 29 de septiembre de 2014. Lo anterior generó una variación por \$2.315.982 y \$110.009.150 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$115.754.500, de los cuales \$1.076.699 la Asamblea decidió dejarlos para futuros repartos como resultados de ejercicios anteriores.

La Asamblea General de Accionistas del 25 de marzo de 2014 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada ochenta y cinco acciones de las suscritas al 25 de marzo de 2014, entregadas a un valor de \$4.770,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 1 de abril de 2014. Lo anterior generó una variación por \$1.292.624 y \$60.365.550 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$145.631.157.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

19. CUENTAS DE ORDEN

	Diciembre	Junio
Deudoras		
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 177.920.369	139.935.564
Litigios y demandas (Ver Nota 25)	119.705.310	109.955.598
Inversiones entregadas en custodia (2)	20.462	20.462
Contratos Forward (3)	306.141.289	93.094.953
Compra de cartera Cedelca S.A. E.S.P. (4)	61.679.233	57.614.190
Garantías contractuales (5)	172.091.891	129.247.724
Otros derechos contingentes (6)	<u>12.098.409</u>	<u>9.862.925</u>
	849.656.963	539.731.416
Fiscales (10)	405.786.400	384.697.362
Otras de control (14)	<u>201.331.330</u>	<u>209.154.355</u>
	<u>\$ 1.456.774.693</u>	<u>1.133.583.133</u>
Acreeedora		
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (Ver nota 25)	121.183.804	111.591.231
Convenios de recaudos a terceros (7)	71.616.085	46.276.377
Garantías y avales otorgados (8)	109.452.668	81.247.438
Contrato de estabilidad jurídica (9)	-	6.410.379
Otros	<u>19.948.499</u>	<u>19.568.863</u>
	<u>322.201.056</u>	<u>265.094.288</u>
Fiscales (10)	<u>1.772.845.147</u>	<u>1.766.865.249</u>
Cuentas de orden de control:		
Empréstitos por recibir (11)	138.896.674	125.515.843
Cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (12)	5.681.198	7.550.619
Obligaciones contratos de leasing (13)	1.205.528	17.384.932
Otras de control	1.930.968	1.381.565
Otras acreedoras de control	<u>78.441.623</u>	<u>51.938.736</u>
	<u>226.155.991</u>	<u>203.771.695</u>
	<u>\$ 2.321.202.194</u>	<u>2.235.731.232</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- (1) A 31 de diciembre de 2014 incluye la garantía en acciones proporcional a la participación que Promigas S.A. E.S.P. tiene en Gas Natural de Lima y Callao S.A. entregadas a IFC, CAF e ICF por préstamo otorgado a esta misma por US\$135,000,000 para la construcción del gasoducto en Perú y depósito a término en custodia en Valores Bancolombia en moneda extranjera por US\$159,329 entregados como garantía en procesos de acción de nulidad y restablecimiento del derecho interpuesto por Promigas en contra de la Secretaría de Hacienda de Dibuila – Guajira. Al 31 de diciembre de 2014, el aumento se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (2) A 31 de diciembre de 2014, corresponde a certificados de depósitos a término entregados en custodia al Banco Agrario.
- (3) Al 31 de diciembre de 2014, corresponde a contratos forward, suscritos como operaciones de cobertura de los ingresos futuros de acuerdo al presupuesto de las compañías. Promigas S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P. y Transmetano E.S.P. S.A. tienen contratos por \$213.160.128, \$63.512.380 y \$29.468.781, respectivamente.
- (4) Corresponde a la cartera comprada a Cedelca S.A. E.S.P por la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., en cumplimiento del contrato de gestión. Esta cartera se encuentra en proceso de recuperación y está compuesta básicamente por cartera de usuarios residenciales del estrato 1.
- (5) Corresponde a las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores S.A., Abocol S.A., Meichen Resinas Colombia S.A., Maltería S.A., Reficar S.A., Gecelca S.A. y Pacific Stratus Oil & Gas S.A.. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2014, el incremento se debe a que se amplía la garantía de Reficar S.A. en US\$4.899.355 con vigencia hasta febrero de 2015. Incluye además, el 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 US\$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 garantiza a Promigas que el impuesto de 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. Además incrementa por el efecto de la diferencia en cambio.
- (6) A 31 de diciembre de 2014, incluye principalmente \$9.421.375 en solicitudes de clientes pendiente por instalar en Gases de Occidente S.A. E.S.P y \$1.455.829 de garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados de Promigas S.A E.S.P.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- (7) Corresponde a los valores producto del proceso de facturación y recaudo pertenecientes a Cedelca S.A. E.S.P y a Compañía de Electricidad del Cauca S.A, E.S.P., administrada por la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. y las facturaciones por concepto de convenios de tasa de alumbrado público en esta compañía.
- (8) A 31 de diciembre de 2014, corresponde a garantía bancaria entregada por Promigas a favor de Bancolombia por préstamos que Bancolombia otorgó a la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por \$17.149.983, garantía contratada con CorpBanca para importación de tubería de acero para la ampliación en la capacidad del gasoducto de transporte entre San Mateo y Mamonal con la compañía Tubomar S.A., garantía bancaria contratada con Bancolombia para amparar la construcción y puesta en operación de la infraestructura de Gas Natural importado para la OACGNI 2015-2016. Adicionalmente, Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. tiene garantías para los pagos a Chevron - Texaco por \$18.689.898.
- (9) A 30 de junio de 2014, corresponde al contrato celebrado por Promigas S.A. E.S.P. con La Nación, a través del Ministerio de Minas y Energía, con el fin de que el Estado garantice el sostenimiento de ciertas normas tributarias a cambio de un compromiso de Promigas de realizar inversiones hasta el año 2014.
- (10) Las cuentas de orden fiscales se actualizaron con base en las diferencias entre la declaración de impuesto sobre la renta presentada a las autoridades tributarias y las cifras contables.
- (11) Al 31 de diciembre de 2014, corresponde a la garantía contratada en Promigas S.A. E.S.P. por US\$24,710,000 para llevar a cabo todas las actividades necesarias para el desarrollo y puesta en marcha de una micro planta de GNL, según contrato firmado el 12 de diciembre de 2013, con Sener Ingeniería y Sistemas S.A. Adicionalmente, incluye la variación presentada por la diferencia en cambio.

Por otro lado, incluye contratos de arrendamientos financieros celebrados por Gases de Occidente S.A. E.S.P. para la financiación del sistema de redes externas y estaciones de distrito, así:

Contrato No.	Compañía	Año	Diciembre	Junio
98098	Leasing Bancolombia	2008	\$ 9.413.091	\$ 9.371.079
107166	Leasing Bancolombia	2009	22.412.345	22.295.436
118992	Leasing Bancolombia	2010	<u>47.953.551</u>	<u>47.097.533</u>
			<u>\$ 79.778.987</u>	<u>\$ 78.764.048</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- (12) Al 31 de diciembre de 2014, incluye intereses de Promigas S.A. E.S.P. por el leaseback del gasoducto Caracolí - Heroica con el Helm Bank por \$269.633 (\$567.064 a 30 de junio de 2014) y \$5.411.565 de leasing de infraestructura suscritos bajo la modalidad de leaseback de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. por \$5.411.565 (\$6.983.555), los cuales se contrataron así:

Valor del contrato	Plazo en (meses)	Opción de compra	Interés	Cánones
\$ 4.050.000	600	\$ 405	DTF + 5,4	Entre \$216 y \$318
6.500.000	600	7	DTF + 4,3	Entre \$1 y \$713
7.000.000	600	7.000	DTF + 5,8	Entre \$1y \$758
8.200.000	144	82.000	DTF + 6,5	Entre \$40 y \$150

Los pagos mínimos futuros que se deben realizar por estos contratos son:

Año	Valor
2015	\$ 2.409.736
2016	1.195.735
2017	436.661
2018	436.661
2019 en adelante	<u>987.753</u>
	5.466.546
Menos intereses	<u>1.094.764</u>
Total capital	<u>\$ 4.371.782</u>

- (13) Al 31 de diciembre de 2014, corresponde principalmente a las opciones de compra de los contratos suscritos por Promigas S.A. E.S.P. con Helm Bank por el leaseback del gasoducto Caracolí - La Heroica por \$193.542 y Bancolombia por el leaseback tramo Ballena - La Mami por \$1.011.987. Disminuye por el pago de la última cuota del Leasing Bancolombia para la construcción del gasoducto La Creciente ejerciendo la opción de compra.
- (14) A 31 de diciembre de 2014, corresponde principalmente a activos totalmente depreciados de Transmetano E.S.P. S.A., tales como el Gasoducto ebastopol - Medellín por \$131.163.029 y otros menores como el Sistema Scada por \$546.804, equipo de transporte por \$188.907 y maquinaria industrial por \$44.290. Adicionalmente, en Gases de Occidente S.A. E.S.P. corresponde a contratos de leasing celebrado para la financiación del sistema de redes externas y estaciones de distrito:

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Contrato	Compañía	Año	Diciembre	Junio
98098	Leasing Bancolombia	2008	\$ 8.401.963	\$ 9.850.108
107166	Leasing Bancolombia	2009	20.706.665	25.739.695
118992	Leasing Bancolombia	2010	<u>34.719.145</u>	<u>36.052.201</u>
			<u>\$ 63.827.773</u>	<u>\$ 71.642.004</u>

20. INGRESOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los ingresos operacionales por los semestres terminados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
Transporte de Gas	\$ 277.266.938	207.066.354
Distribución de Gas	603.567.138	561.065.808
Energía	148.756.947	126.690.189
Financiación no Bancaria	<u>31.619.809</u>	<u>33.818.961</u>
	<u>\$ 1.061.210.832</u>	<u>928.641.312</u>

21. COSTO DE VENTAS

El siguiente es el detalle de los costos de venta por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
Transporte de Gas	\$ 71.922.246	51.664.351
Distribución de Gas	458.676.382	419.669.759
Energía	108.476.337	97.426.120
Financiación no Bancaria	4.483.472	4.511.461
Depreciación y amortización	<u>32.294.051</u>	<u>29.848.852</u>
	<u>\$ 675.852.488</u>	<u>603.120.543</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

22. GASTOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
De personal	\$ 34.354.847	31.862.977
Depreciación y amortización	8.024.964	7.366.641
Mantenimiento y otros	2.251.046	2.223.290
Honorarios	12.213.516	12.343.215
Provisiones	15.519.067	22.570.926
Impuestos distintos de renta	17.072.098	14.439.057
Seguros	1.003.519	859.564
Suscripciones afiliaciones	657.817	593.457
Servicios públicos	1.888.136	1.840.595
Arriendos	3.449.249	3.715.680
De viaje	3.553.035	2.565.901
Publicidad y propaganda	835.756	1.045.719
Transportes fletes y peajes	404.852	466.075
Promoción y divulgación	79.842	186.517
Relacionados económicos	164.605	47.460
Diversos	5.479.785	5.093.548
	<u>\$ 106.952.134</u>	<u>107.220.622</u>

23. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los ingresos financieros por los semestres terminados el 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
Intereses, rendimientos y otros ingresos financieros	\$ 26.699.448	24.339.099
Diferencia en cambio	<u>10.956.139</u>	<u>3.625.774</u>
	<u>\$ 37.655.587</u>	<u>27.964.873</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

24. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los gastos financieros por los semestres terminados el 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
Intereses	\$ 76.565.613	61.565.048
Diferencia en cambio	3.936.427	7.115.664
Otros gastos financieros	<u>8.921.800</u>	<u>4.892.800</u>
	\$ <u>89.423.840</u>	<u>73.573.512</u>

25. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos de Promigas S.A. E.S.P. - 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

Compromisos de Gases de Occidente S.A. E.S.P. - La Compañía tiene suscritos los siguientes contratos:

Contratos de arrendamiento Leasing para la financiación de parte del gasoducto desarrollado en algunos sectores del norte y sur de Cali.

Mediante estos contratos, las compañías de Leasing entregan a los constructores, fabricantes o proveedores o a quien Gases de Occidente S.A. E.S.P. defina, a manera de anticipo, las sumas de dinero necesarias para poner los bienes en las condiciones requeridas por la Compañía, sumas que quedarán involucradas en el valor de los bienes objeto del contrato.

Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, los saldos por pagar por estos contratos ascienden a la suma de \$63.827.773 y \$71.642.004, respectivamente.

Las tasas de interés pactadas para los contratos de leasing financiero son compuestas y la tasa actual promedio ponderado es DTF+5 % E.A.

A continuación se presenta resumen de los contratos vigentes por este concepto.

Compañía	Interés	Vencimiento	Diciembre	Junio
Leasing Bancolombia S.A.	DTF + 4,5% T.A.	Diciembre 2013	\$ 8.401.963	9.850.108
Leasing Bancolombia S.A.	DTF + 4,0% T.A.	Diciembre 2014	20.706.665	25.739.695
Leasing Bancolombia S.A.	DTF + 3,4% T.A.	Diciembre 2020	<u>34.719.145</u>	<u>36.052.201</u>
			<u>\$ 63.827.773</u>	<u>71.642.004</u>

Adicionalmente en el año 2011, la Compañía suscribió contrato de arrendamiento leasing operativo con Leasing Bancolombia, que incluye licencias y tecnología para el proyecto PETI (SAP-SMARFLEX).

Gases de Occidente S.A. E.S.P. como Compañía Absorbente por el proceso de fusión con la compañía absorbida (Gases del Norte del Valle S.A. E.S.P.), asume los contratos de arrendamiento financiero en la modalidad de "Léase Back" o retro-arriendo financiero, para financiar obras de infraestructura, que comprometen parte de los gasoductos en municipios como Tulúa, Palmira, Buga, Andalucía, Jamundí, Pradera, Candelaria, Cerrito y Bugalagrande.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La Compañía constituyó un nuevo Contrato de Fiducia Mercantil Irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana Programa GNCV II, para los años 2012-2013, conforme a lo dispuesto en el Acuerdo del Bono de Conversiones GNC-V (suscripto el 9 de julio de 2012) de colaboración para incentivar la comercialización, distribución y consumo de gas natural comprimido vehicular en el mercado del occidente del país; en este se contempla a la Compañía con la responsabilidad de Operador Administrativo.

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.

Compromisos de Transmetano S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Por Escritura Pública No. 5433 del 25 de agosto de 1994, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para prestar el servicio de transporte público de gas natural a través del Gasoducto Sebastopol - Medellín.

La Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural en firme a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P. en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en el punto de salida en Parque de las Aguas y Barbosa, en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG. Con vigencia desde el 29 de diciembre de 2012 hasta el 31 de diciembre de 2017.

La Compañía suscribió un contrato con Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P. el 22 de julio de 2009, para la habilitación de un nuevo punto de salida denominado "Parque de las Aguas", localizado en el municipio de Barbosa, en un diámetro de 3" y diseñado para una presión máxima de operación de 1.200 PSI, de manera que se pueda transportar gas natural por el gasoducto y entregarlo en dicho punto en los términos y condiciones que se estipulen.

El día 3 de julio de 2007, la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural por medio de la conexión al gasoducto Sebastopol - Medellín con la empresa Colombiana Kimberly Colpapel S.A., en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en la planta en los términos y condiciones estipulados en el contrato, hasta una capacidad máxima de transporte de 1.500 KPCD, y cumplir con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG. Con vigencia de 10 años a partir de la fecha de firma el contrato.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con Surtigas S.A. E.S.P. La obligación contractual por parte de Transmetano E.S.P. S.A. consiste en recibir, conducir y entregar el gas en los puntos de entrega de Puerto Berrio, Cisneros y San José del Nus, de conformidad con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). La vigencia del contrato va del 26 de julio de 2012 al 25 de julio de 2017.

El 12 de marzo de 2008, la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con la empresa Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en el punto de entrega de Tasajera en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG. Con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2015.

Durante el segundo semestre del 2008, la Compañía inició la ejecución de un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P. en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en el punto de entrega del municipio de Barbosa en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG.

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

Compromisos de Surtigas S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a) Contratos de concesión con el Gobierno Nacional para construir, operar y mantener los gasoductos por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional. El siguiente es un detalle:

Distrito de Bolívar	No. Expediente en Minminas	No. Escritura	Fecha
Cartagena	3295	531	Marzo 27 de 1984
Arjona	3289	951	Marzo 8 de 1993
Santa Rosa, San Jacinto, San Juan de Nepomuceno, Turbana, María la Baja,	Sin número	3640	Abril 29 de 1994

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Distrito de Bolívar	No. Expediente en Minminas	No. Escritura	Fecha
Clemencia, Carmen de Bolívar			
Talaigua Nuevo, El Retiro, El Limón, Talaigua			
Viejo, Punta Cartagena, Mompox	Sin número	1520	Diciembre 6 de 1994
Magangué, Juan Arias, Camilo Torres	3294	1738	Agosto 22 de 1995
Turbaco	3297	4410	Septiembre 17 de 1991

Distrito de Sucre	No. Expediente en Minminas	No. Escritura	Fecha
Sincelejo	3296	4790	Septiembre 5 de 1988
Sampués	3292	2537	Septiembre 2 de 1992
San Onofre	3290	746	Marzo 8 de 1993
Corozal	3752	891	Febrero 21 de 1994
Tolú, Tolúviejo, San Pedro, Morroa, Ovejas	3869	0987	Septiembre 9 de 1994
Buenavista, San Juan de Betulia, Sincé	Sin número	11646	Octubre 10 de 1994

Distrito de Córdoba	No. Expediente en Minminas	No. Escritura	Fecha
Montería	3291	5447	Agosto 30 de 1990
Chinú	3287	1416	Junio 5 de 1992
Ciénaga de Oro	3288	4578	Septiembre 8 de 1992
San Andrés de Sotavento, Purísima, Chimá,			
Momil, Lórica, Planeta Rica	Sin número	3351	Abril 28 de 1994
Montelibano	3339	1457	Marzo 15 de 1993
Cereté	3297	1268	Abril 28 de 1994

b.) Contratos de suministro de gas natural con Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol), Chevron Petroleum Company, E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P., y Gases de Occidente S.A. E.S.P., y de transporte de gas con Promigas S.A. E.S.P., TGI y Transmetano E.S.P. S.A.. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y tres años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- c.) Contratos con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración se ajustan a lo definido para el periodo de comercialización transitorio definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

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

Compromisos de Promisol S.A.S. - En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales, entre las cuales las más importantes se describen a continuación:

Oferta mercantil No. PSI - 002-2008 - La Compañía suscribió con CTPC la oferta mercantil de servicios de compresión en reemplazo de la oferta comercial PSI-007-2004. La vigencia de esta nueva oferta mercantil es a partir de la fecha de iniciación (22 de diciembre de 2008) y tiene una duración de 5 años contados a partir de esta fecha. Con la firma de Otro sí N°. 5 se acordó la prestación del servicio de compresión hasta el 31 de diciembre de 2014. Las partes han decidido extender en virtud del otrosí N°. 6 hasta el 31 de julio de 2015.

Oferta mercantil No. P.4.014-2006 - De otra parte, la Compañía suscribió la oferta mercantil No. P.4.014-2006 con Promigas S.A. E.S.P. de servicios de administración y/o asesoría, operación y mantenimiento, mediante el cual se acordó que esa sociedad a través de su infraestructura empresarial, efectúa la administración y/o asesoría de las actividades de la Compañía para el desarrollo y ejecución de su objeto social, que incluye, entre otras, actividades relacionadas con el área comercial, de operación y mantenimiento, administrativa, jurídica, técnica, contable, financiera, tesorería y de gestión de calidad. La vigencia es de 5 años a partir del 1 de enero de 2006 y continúa vigente la oferta con la firma de Otrosí en donde se acuerda renovar automáticamente anualmente por períodos de un año.

Contrato de transferencia de Gas - La Compañía suscribió con CTPC la oferta mercantil de servicios de transporte de gas deshidratado a través de las líneas de transferencia de gas. Al inicio del contrato y hasta la fecha de terminación del mismo la compañía CTPC se obliga a pagar por el servicio, el cual se compone de una tarifa inicial y una tarifa mensual. La vigencia es de 5 años a partir del 1 de septiembre de 2010.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Contrato No. PSI-001-2012 cuyo objeto es el servicio de deshidratación de gas que se presta a Chevron Texaco Petroleum. Vigencia hasta el 30 de junio de 2016. Se manejan tarifas en función del volumen de gas deshidratado.

Contrato de arriendo de infraestructura - En noviembre de 2012, la Compañía suscribió con CTPC el contrato para el arriendo del cabezal de deshidratación. La tarifa mensual que se factura por el arriendo es de US\$52.954, incrementando anualmente por el IPP de los Estados Unidos de América. El contrato tiene una vigencia hasta el 1 de julio de 2016.

Oferta mercantil No. PSI - 1209-2013 - La Compañía suscribió con Promigas S.A. E.S.P. la oferta mercantil para la prestación de los servicios de construcción y montaje para los Mini-loop de 24" Palomino -La Mami (9 kilómetros aproximadamente). La presente oferta tuvo vigencia hasta el 25 de marzo de 2014.

Contrato de prestación de servicios Ecopetrol – El 24 de enero de 2014, la Compañía suscribió contrato para la prestación de servicios de recibo, medición en la entrada al sistema y salida del sistema, compresión y entrega a la presión requerida por los transportadores del STN del gas proveniente de Venezuela. Las partes han decidido extender en virtud del otrosí N°. 1 hasta el 30 de junio de 2015 el contrato de suministro de gas internacional y desplazar hasta el 1 de enero de 2016 la importación de gas de Venezuela.

Oferta mercantil No. PS -0503-2014 - El 31 de marzo de 2014, la Compañía suscribió con Promigas S.A. E.S.P., la oferta mercantil para la prestación de los servicios de cambio de recubrimiento y fabricación e instalación de refuerzos en la tubería del gasoducto troncal de Promigas S.A. E.S.P. tramo Ballena - La Mami. La presente oferta tiene una vigencia hasta el año 2016.

Contrato EPC – 001 – 2014 - El 16 de septiembre de 2014, la Compañía suscribió con Petrotiger Services Colombia Ltda. un contrato para ingeniería, compras, instalación y montaje, precomisionamiento, comisionamiento y puesta en marcha para el tratamiento del gas de los campos Bonga – Mamey para Hocol a cargo de Promisol S.A.S. El contrato tiene una fecha de operación comercial hasta el 22 de enero del 2016.

Contrato Hocol BOMT – El 29 de septiembre de 2014, la Compañía suscribió contrato de construcción, operación y mantenimiento de sistemas de línea de recolección, tratamiento y manejo de gas natural hasta un punto de entrada al sistema nacional de transporte de gas natural celebrado con Hocol S.A. el contrato tiene una fecha de operación comercial hasta el 28 de febrero del 2016.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Contrato Hocol BOMT - Suministro de capacidad de potencia y energía eléctrica a la compañía Alfacer del Caribe S.A. ubicada en Zona Franca La Cayena. La duración de este contrato es de 5 años y las operaciones comenzaron en abril de 2013.

Contrato 6.746-3: Como resultado de la fusión realizada entre Enerfranca y Promisol, ésta última adquiere las obligaciones contractuales establecidas en el contrato de Suministro de capacidad de potencia y energía eléctrica por parte de Enerfranca a la compañía Alfacer del Caribe S.A. ubicada en Zona Franca La Cayena. La duración de este contrato es de 5 años y las operaciones comenzaron en abril de 2013.

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.

Compromisos de Transoccidente S.A. E.S.P. – Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía cuenta con un gasoducto ubicado en la zona del Valle del Cauca, adquirido en 1998 como resultado del proceso de escisión de Gases de Occidente S.A. E.S.P., para prestar los servicios de transporte de gas natural a esa región del país, fundamentalmente a Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Transoccidente celebró contrato de transporte de gas natural con Gases de Occidente S.A. E.S.P. en febrero de 2004. En cumplimiento del mismo, la Compañía se obliga a recibir diariamente gas natural por parte del productor en el punto de entrada, conducirlo por su sistema de transporte y mantenerlo disponible a favor de Gases de Occidente S.A. E.S.P. en el punto de salida.

Las tarifas por concepto del servicio de transporte de gas natural que cobra la Compañía, están reguladas por el Gobierno Nacional mediante la Resolución 035 de 2004 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG. 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. En la actualidad la CREG se encuentra en proceso de revisión del expediente tarifario entregado por Transoccidente S.A. E.S.P.

En junio de 2001, la Compañía suscribió un contrato con Promigas S.A. E.S.P. de administración y/o asesoría, operación y mantenimiento mediante el cual se acordó que Promigas S.A. E.S.P., a través de su infraestructura empresarial, efectúa la administración y/o asesoría de algunas actividades de Transoccidente para el desarrollo y ejecución parcial de su objeto social, que incluye, entre otras, actividades relacionadas con el área comercial,

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

contabilidad y finanzas, aspectos legales y jurídicos, operacionales y técnicos, recursos humanos, sistemas, compras y servicios en general.

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

Compromisos de Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social la Compañía ha celebrado, entre otros, contratos con compañías generadoras y comercializadoras de energía para no quedar expuestos a la contratación en bolsa de energía con el fin de cubrir la demanda.

Contratos de Compra de Energía vigentes a la fecha:

Empresa	Contrato	Fecha de inicio	Fecha de terminación
Generarco S.A. E.S.P.	11944	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2014
Proenca S.A. E.S.P.	11183	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2023
Isagen S.A. E.S.P.	16262	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2014
Vatia S.A. E.S.P.	16164	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2015
Emgesa S.A. E.S.P.	14550	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2014
Emgesa S.A. E.S.P.	14551	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2014
Emgesa S.A. E.S.P.	24403	1 de enero de 2014	31 de diciembre de 2014

El siguiente es el detalle de contratos de Leasing al 31 de diciembre del 2014 y 30 de junio de 2014:

Entidad	Valor obligación	Cuotas pagadas		Fecha de apertura	Fecha de vencimiento	Saldo de los contratos	
		Diciembre	Junio			Diciembre	Junio
<i>Operativos</i>							
Leasing de Occidente	\$ 163.990	46	40	07/02/2011	07/02/2016	\$ 40.747	57.731
Leasing de Occidente	165.000	38	32	11/02/2011	11/02/2016	64.689	81.457
Leasing Bancolombia	156.733	18	12	26/04/2013	26/04/2016	80.512	106.384
Leasing Bancolombia	<u>133.414</u>	6	0	28/06/2014	28/06/2017	<u>111.956</u>	<u>133.414</u>
	<u>\$ 619.137</u>					<u>\$ 297.904</u>	<u>378.986</u>
<i>Financieros</i>							
Leasing de Occidente	\$ 270.000	32	26	19/04/2012	19/04/2024	\$ 234.727	243.366
Leasing de Occidente	450.000	0	0			450.000	-
Leasing Bancolombia	<u>2.870.000</u>	8	2	19/04/2012	19/04/2024	<u>2.767.582</u>	<u>2.844.498</u>
	<u>\$ 3.590.000</u>					<u>\$ 3.452.309</u>	<u>\$ 3.087.864</u>

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Oferta mercantil No. 08-0915-2012 - Oferta mercantil en cabeza de Promisol S.A.S., a partir de la fusión con Enerfranca S.A.S. la cual tiene por objeto la venta de electricidad, servicios de generación, operación y mantenimiento de equipos prestada por Enerfranca S.A.S. a Zonagen S.A.S. La vigencia y plazo es de 84 meses a partir del 27 de agosto de 2009.

Mediante Otrosí No.2 a la Oferta Mercantil 08-0915, las partes acordaron modificar a partir del 1 de enero de 2013 el costo mensual de la generación de energía eléctrica a un peso (\$1.00) moneda colombiana por kilovatio/hora (antes \$91,50 k/h).

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.

Compromisos de Promioriente S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a) Por Decreto número 1950 del 7 de agosto de 1994, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión del derecho de prestar, el servicio público de transporte de gas natural en el departamento de Santander mediante la construcción, operación y mantenimiento del gasoducto troncal Barrancabermeja – Bucaramanga, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años. Como garantía se constituyó un CDT.
- b) Contrato de Leasing - El siguiente es un detalle del contrato de leasing financiero:

Entidad	Tipo de bien	Plazo	Valor opción de compra	Diciembre	Junio
Leasing Bancolombia	Tramo Gasoducto Gibraltar	60 meses	\$ 400.000	\$25.177.140	\$36.832.121

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 de Promigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P, Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Transportadora de Metano S.A. E.S.P. y Promioriente S.A. E.S.P.

En el curso de sus operaciones las Compañías, están sujetas a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ambiente. En opinión de la administración de las Compañías no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

Durante el curso normal de sus operaciones, Gases de Occidente S.A. E.S.P y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., otorgan garantías de calidad en las instalaciones de gas natural a sus clientes por un período de un año, excepto para medidores residenciales y comerciales, las cuales son por tres años. En el pasado no se han presentado reclamaciones importantes en relación con estas garantías y por esta razón no se calculó ningún pasivo estimado por este concepto al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014.

El 28 de junio de 2010 se constituyó la Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P., sede principal en Popayán. Su objeto social es 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, donde se tiene una participación del 51% con un aporte acumulado al 31 de diciembre de 2014 y al 30 de junio de 2014 de \$89.409.017, como Accionista Gestor.

El 16 de junio de 2014, se renueva la póliza de cumplimiento número 1001314000151 cuya vigencia es del 5 de julio de 2014 al 28 de junio de 2015, al contrato de gestión suscrito entre Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. y Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P., por valor de \$39.114.704. Gases de Occidente S.A. E.S.P., por tener la calidad de Socio Gestor, registra en otras responsabilidades contingentes el 51% del valor de la garantía por un valor de \$19.948.499 a diciembre de 2014.

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

<i>Litigios y demandas individuales en contra</i>	Diciembre		Junio	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
<u>Reclamaciones de servidumbre:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	23	\$ 5.882.493	24	\$ 4.697.547
De \$1.001 en adelante	<u>4</u>	<u>18.515.241</u>	<u>3</u>	<u>17.377.203</u>
	<u>27</u>	<u>24.397.734</u>	<u>27</u>	<u>22.074.750</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Procesos ordinarios:

Entre \$1 y \$1.000	55	32.588.969	52	32.781.854
Entre \$1.001 y \$3.000	3	4.514.163	6	7.663.861
De \$3.001 en adelante	<u>3</u>	<u>40.767.965</u>	<u>2</u>	<u>36.560.360</u>
Ordinarios	61	77.871.097	60	77.006.075
Administrativos	23	9.294.299	24	9.665.028
Laborales	<u>26</u>	<u>2.658.790</u>	<u>23</u>	<u>2.898.790</u>
Total procesos	<u>137</u>	<u>\$ 114.221.920</u>	<u>134</u>	<u>\$ 111.644.643</u>

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

Rango (millones de pesos)	Junio		Diciembre	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Derechos contingentes (1)	<u>796</u>	<u>\$ 119.705.311</u>	<u>796</u>	<u>109.955.598</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2014, la cuantía aumenta por efecto de la diferencia en cambio del proceso de Promigas - La Nación – Ministerio de Minas - CREG por US\$13,000,000

En Surtigas incluye principalmente la demanda del acto administrativo expedido por el Instituto de Seguros Sociales por el cobro de aportes de salud por \$173.346 y demandas contra municipios de Córdoba y Sucre por el cobro del impuesto de alumbrado público por \$1.425.949.

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

Tribunales de arbitramento:

Promioriente S.A. E.S.P.:

Consortio Cosacol – Confurca y Promioriente

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del contrato de construcción entre el Consortio Cosacol - Confurca y Promioriente, el Consortio convocó a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto ante el Centro de la Cámara de Comercio de Bogotá.

La demanda inicial presentada por el Consortio Cosacol - Confurca tenía unas pretensiones de \$130.000 millones de pesos, la cual fue contestada dentro de los términos legales; al

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

mismo tiempo, Promioriente interpuso una demanda en reconvención por una cuantía de \$193.000 millones de pesos.

Las partes intentaron infructuosamente llegar a un acuerdo. Posteriormente en enero de 2013, el Consorcio Cosacol - Confurca reformó la demanda, reduciendo la cuantía, a un valor total de \$58.000 millones de pesos, así como las pretensiones de la demanda inicial.

El proceso arbitral se desarrolló dentro de los términos y escenarios previstos, siendo el 18 de junio de 2014 la fecha en que se llevó a cabo la audiencia de lectura del Laudo Arbitral, el cual tuvo una decisión dividida, con un salvamento de voto de uno de los tres árbitros, que de manera clara y expresa señaló no estar de acuerdo con los apartes sobre los cuales se fundamentó la decisión de la mayoría del Tribunal de Arbitramento.

El pasado 7 de julio de 2014, se radicó ante el Tribunal de Arbitramento el recurso de anulación. En virtud de dicho Recurso, el 2 de septiembre el Consejo de Estado realizó un requerimiento al Tribunal de Arbitramento solicitando constancia de presentación del Recurso de Anulación, con el fin de tener claridad sobre los términos del recurso; este requerimiento fue atendido el 17 de septiembre de 2014.

El 21 de noviembre, fue admitido el Recurso de Anulación por parte del Consejo de Estado, pero negó la suspensión del Laudo Arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento, por lo que el 26 de noviembre se presentó Recurso de Reposición contra el Auto Admisorio del Recurso de Anulación, con el fin que el Consejo de Estado evalúe la decisión tomada por el Tribunal de Arbitramento, en relación a la valoración que hace de Promomioriente S.A. E.S.P. como entidad pública.

Se está a la espera de que el Consejo de Estado se pronuncie sobre el Recurso de Reposición y posteriormente deberá proferir la sentencia que decide el recurso, la cual se estima sea en una fecha cercana al 30 de abril de 2015.

Paralelo a la reclamación en contra del Consorcio Cosacol-Confurca, Promioriente inició una reclamación judicial proveniente de la ocurrencia del siniestro de incumplimiento del contrato de obra suscrito con el Consorcio Cosacol – Confurca, por una cuantía de \$52.000 millones en contra de las compañías aseguradoras -Compañía Aseguradora de Fianzas S.A. y Compañía Mundial de Seguros S.A.- quienes mediante la expedición de pólizas ampararon el contrato para la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

La reclamación se adelanta bajo proceso ordinario de mayor cuantía radicado en el Juzgado 42 Civil del Circuito de Bogotá D.C., el cual se encuentra actualmente en curso.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Gas Natural y Promioriente

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del Contrato de Transporte existente entre Gas Natural S.A E.S.P. y Promioriente S.A E.S.P, Gas Natural convocó a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la de la Cámara de Comercio de Bogotá.

La Demanda Arbitral fue presentada el 27 de junio de 2014 por Gas Natural, con unas pretensiones de \$6.636.809 (10.774 SMLV), la cual fue contestada el 8 de octubre de 2014 dentro de los términos legales.

Las partes intentaron infructuosamente llegar a un acuerdo durante la Audiencia de Conciliación que se llevó a cabo el 14 de noviembre de 2014 en el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá. Debido a que no hubo ningún acuerdo, el 18 de diciembre de 2014 se realizó la Primera Audiencia de Trámite, en donde el Tribunal de Arbitramento se declaró competente para conocer y decidir en derecho las pretensiones y excepciones planteadas en la Demanda Arbitral y en su contestación. 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

26. OPERACIONES RECÍPROCAS CON ENTES RELACIONADOS

El siguiente es el resumen de los activos, pasivos, ingresos, costos y gastos, de Promigas S.A. E.S.P. con sus principales entes relacionados no consolidadas (Gases de Caribe S.A. E.S.P., Energía Eficiente S.A. E.S.P., Efigas S.A., Gases de la Guajira S.A. E.S.P., y Gas Natural de Lima y Callao S.A.), accionistas, miembros de la junta directiva y administradores al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

Activos y pasivos al 31 de diciembre de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 59.150.638	\$ 4.457.987	\$ -	\$ 1.436.823
Valorización de activos	173.542.882	-	-	-
Inversiones permanentes	<u>239.825.304</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 472.518.824</u>	<u>\$ 4.457.987</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1.436.823</u>
Pasivos:				
Anticipos recibidos	\$ 25.261.029	\$ 467.318	\$ -	\$ -
Cuentas por pagar	<u>2.083.338</u>	<u>112.849.670</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 27.344.367</u>	<u>\$ 113.316.988</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Activos y pasivos al 30 de junio de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 28.870.291	\$ 8.303.238	\$ -	\$ 1.690.428
Valorización de activos	145.157.034	-	-	-
Inversiones permanentes	<u>190.332.851</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 364.360.175</u>	<u>\$ 8.303.238</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1.690.428</u>
Pasivos:				
Anticipos recibidos	\$ 31.790.635	\$ -	\$ -	\$ -
Cuentas por pagar	<u>976.235</u>	<u>\$ 85.268.431</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
	<u>\$ 32.766.870</u>	<u>\$ 85.268.431</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>

Ingresos, costos y gastos del 1 de julio al 31 de diciembre de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Ingresos:				
Dividendos	\$ 21.598.440	-	-	-
Financieros	46.360	3.941	-	1.600
Ventas	<u>50.779.879</u>	<u>14.770.822</u>	<u>-</u>	<u>5.644</u>
	<u>\$ 72.424.679</u>	<u>14.774.763</u>	<u>-</u>	<u>7.244</u>
Egresos:				
Salarios	\$ -	-	-	5.313.395
Costos y gastos administrativos	4.263.754	38.174.670	53.120	167.558
Financieros	-	51.060	-	-
Honorarios	<u>-</u>	<u>2.741.431</u>	<u>284.171</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 4.263.754</u>	<u>40.967.162</u>	<u>337.291</u>	<u>5.512.688</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Ingresos, costos y gastos del 1 de enero al 30 de junio de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Ingresos:				
Dividendos	\$ 31.121.535	-	-	-
Financieros	32.548	149.356	-	6.092
Ventas	<u>32.243.193</u>	<u>17.771.001</u>	<u>-</u>	<u>7.821</u>
	<u>\$ 63.397.276</u>	<u>17.920.357</u>	<u>-</u>	<u>13.913</u>
Egresos:				
Salarios	-	-	-	4.818.834
Costos y gastos administrativos	4.447.872	28.897.181	46.816	14.101
Financieros	-	631.309	-	34.977
Honorarios	<u>-</u>	<u>2.162.402</u>	<u>213.048</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 4.447.872</u>	<u>31.690.892</u>	<u>259.864</u>	<u>4.867.912</u>

Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, las cuentas por cobrar y préstamos a administradores obedecen principalmente a préstamos hipotecarios a una tasa de interés promedio de 4,09% y 4,11%, respectivamente.

A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a un ente relacionado.
- 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

27. INDICES FINANCIEROS

Los principales índices financieros de la Compañía por los semestres terminados el 31 de diciembre y el 30 junio de 2014 son los siguientes:

	Diciembre	Junio
<u>Liquidez</u>		
Razón corriente (veces)	1,53	1,58
<u>Solvencia y cobertura</u>		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	62,83%	64,32%
Sin valorizaciones	80,88%	82,16%
<u>Rentabilidad</u>		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	15,53%	21,83%
Porcentaje de utilidad operacional/ingresos	26,23%	23,51%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	4,55%	5,94%
Rotación del activo (sin valorizaciones) (veces)	0,29	0,27
Retorno sobre el patrimonio al comienzo del período (sin valorizaciones)	23,81%	32,03%

Liquidez -

Razón corriente – se presenta un aumento en la porción corriente de los activos por mayor saldo de deudores y menores pasivos corrientes, observando un aumento del indicador por la proporción consolidada resultante de activos corrientes contra pasivos corrientes. El aumento de este indicador significa un aumento en la liquidez de la empresa.

Solvencia y cobertura -

Relación de endeudamiento - Este indicador muestra la relación de activos con que cuentan las Compañías, los cuales son financiados por medio de acreedores externos. 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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

indicadores, con y sin valorizaciones se muestran estables producto del aumento proporcional de los activos y pasivos consolidado.

Rentabilidad -

Porcentaje de Utilidad neta / Ingresos - Se presenta una disminución del indicador frente al primer semestre de 2014 a pesar de los mayores ingresos operacionales, principalmente por la mayor utilidad neta registrada producto de los mayores ingresos no operacionales en el primer semestre generados por la operación del Lease-Back y los dividendos de Cálidda, mitigado por menores ingresos operacionales por parte de CEO y Promisol. 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 indicador muestra un leve aumento frente al período inmediatamente anterior producto de la aplicación de nueva tarifa de transporte en Promigas a partir de julio y mejora en resultados operacionales de CEO y Promisol frente a período anterior.

Retorno sobre el total de activos al comienzo del periodo - Se presentó una disminución en el indicador, producto de la mayor utilidad neta consolidada del período anterior, principalmente por los mayores ingresos no operacionales en el primer semestre generados por la operación del Lease-Back y los dividendos de Cálidda, mitigado por menores ingresos operacionales por parte de CEO y Promisol. El indicador muestra el rendimiento que los activos invertidos en las empresas que consolidan, generan en un período determinado.

Rotación del activo - El indicador presenta un aumento producto de mayores ingresos operacionales registrados.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del periodo - Se presentó una disminución en la utilidad neta consolidada, explicada anteriormente, frente al incremento presentado en el Patrimonio de los accionistas, produciendo la disminución del indicador. La relación indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.

CERTIFICADO

En cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005, certifico que toda la información presentada a la Asamblea de Accionistas, tales como los estados financieros consolidados 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 dos (2) días del mes de marzo de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez Aparicio
Representante Legal



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

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

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P. certifican que los estados financieros consolidados de la compañía por los semestres terminados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, han sido tomados de los registros contables 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 consolidados de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los semestres terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía y sus subordinadas durante los semestres terminados en 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 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 al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014.
- 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 y sus subordinadas 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 dos (2) días del mes de marzo de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal



John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11-628-T

bs