

**INFORME DE GESTION
2014**



**JUNTA DIRECTIVA
2014 - 2015**

Principales

Ricardo Fernández Malabet
Aquiles Mercado González
Hernando Gutiérrez De Piñeres Abello
Andrés Baracaldo Sarmiento
María Eugenia Coronado Orjuela

Suplentes

José Luis Montes Gómez
Juan Manuel Barco Soto
David Alfredo Riaño Alarcón
Jaime Alberto Sierra Giraldo
Gerardo Rueda Amorocho

Gerente General de la Compañía
César Augusto Torres Macías

Revisor Fiscal
KPMG

ÍNDICE GENERAL

INFORME DE LA JUNTA DIRECTIVA Y DEL REPRESENTANTE LEGAL

1. PROCESO DE RECLAMACIÓN CONTRA EL CONSTRUCTOR DEL GASODUCTO GIBRALTAR-BUCARAMANGA Y COMPAÑÍAS ASEGURADORAS
2. RESULTADOS FINANCIEROS
3. ASPECTOS TÉCNICOS
4. PERSPECTIVAS DE LA EMPRESA PARA EL AÑO 2014
5. RECONOCIMIENTO

INFORME DEL REVISOR FISCAL

ESTADOS FINANCIEROS

Balance General
Estado de Resultados
Estados de Cambios en el Patrimonio
Estado de Flujo de Efectivo
Estado de Cambios en la Situación Financiera
Notas a los Estados Financieros

**INFORME SEMESTRAL DE LA JUNTA DIRECTIVA
Y
DEL REPRESENTANTE LEGAL A LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**

Señores Accionistas:

Es grato presentar ante Ustedes, los accionistas de esta Empresa, el Informe General correspondiente al primer semestre de 2014, el cual contiene las principales actividades desarrolladas y los resultados obtenidos, al igual que los estados financieros, en cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias vigentes.

Nuestro nuevo nombre, imagen y marca a Promioriente S.A. E.S.P., representa lo que somos y la forma como hacemos las cosas: conectamos comunidades con una mejor calidad de vida; cuidamos el entorno en el que vivimos; trabajamos y nos desarrollamos. El nuevo identificador está compuesto por formas orgánicas que van hacia adelante, crecen y convergen en un punto, símbolo de una compañía viva y en constante evolución.

Para Promioriente la situación positiva de la economía Colombiana, es un factor a favor ante las opciones de mayores demandas y más industrias que podrían demandar gas natural. A este fenómeno se suma la devaluación presentada en el primer semestre de 2014, la cual influye positivamente en los ingresos pero impactó de manera contraria la deuda contratada en dólares, razón por la cual generó una pérdida contable por diferencia en cambio, de aproximadamente \$3,421 millones en el momento de pasar los pasivos nominados en dólares a pesos, como política para eliminar la exposición que se tenía frente a la devaluación.

Desde el punto de vista fiscal la situación para Promioriente sigue siendo favorable y perdurará algunos años más, dado que la provisión de impuesto de renta se está calculando con base en la renta presuntiva en razón a las pérdidas fiscales que se tienen por amortizar, como resultado de que la Empresa se acogió al beneficio tributario que permitía la ley en el momento en que se ejecutó la inversión del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. De otra parte se está registrando la provisión al Impuesto de la Equidad CREE a una tarifa del 9%, lo que al cierre de junio de 2014 asciende a un valor de \$1,059 millones. La depuración para el cálculo del impuesto a la equidad no permite la amortización de pérdidas fiscales. A partir del enero se dejaron de pagar aportes a la seguridad social para los salarios menores a 10 SMLMV, lo cual genera un ahorro del 63%.

De otra parte en relación con la situación operacional de Promioriente, el primer semestre del año 2014 muestra una afectación negativa determinada por la suspensión de la producción de gas en la Planta Gibraltar por espacio de 56 días continuos, a causa de acumulación de condensados ante la imposibilidad de evacuación al oleoducto Caño Limón – Coveñas.

Desde el punto de vista regulatorio, se continuó atendiendo el proceso de solicitud tarifaria del compresor del gasoducto Barrancabermeja – Payoa – Bucaramanga que se instalaría en Barrancabermeja, cuya solicitud fue presentada ante la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG en noviembre de 2013. Adicionalmente, durante este periodo se llevó a término el requerimiento de la CREG para la solicitud de actualización tarifaria del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, sobre el cual en el mes de abril de 2014 la CREG emitió la Resolución 045 de 2014.

Respondiendo a las metas trazadas en temas de calidad operacional, Promioriente continúa con los procesos de auditorías internas para el fortalecimiento de Gestión de Calidad (NTC – ISO 9001), Ambiental (NTC-ISO 14001) y Seguridad y Salud Ocupacional (NTC-OHSAS 18001).

Para este primer semestre de 2014, se han fortalecido los programas de Gestión Social, no solo en la manera como se ha venido haciendo, sino también en la forma. En ese sentido, Promioriente en alianza con la Fundación Promigas, Fundación Gases de Occidente y la Fundación Surtigas, participó de un estudio de impacto sobre las inversiones sociales, arrojando que cada uno de los programas hasta ahora desarrollados, ha propendido en mejorar la calidad de vida de las comunidades donde operan los gasoductos de cada una de las empresas. Además, dicho estudio arrojó que: *“Los proyectos de educación ocupan el mayor ítem en cobertura dentro de los programas que apoyan o patrocinan las empresas del grupo Promigas y que los programas de Promioriente, como lo es el caso del programa Lectores Saludables, se encuentran entre los que se destacan con un mayor número de beneficiarios directos e indirectos en el tiempo proporcionando un impacto positivo frente al relacionamiento empresa-comunidad”*, evidenciando que los proyectos de educación mejoran las capacidades cognitivas y de salud de los niños y las niñas beneficiados, todo esto se verá reflejado no solo en su condición humana sino también en sus ingresos a futuro, ya que la educación es un eje transversal en el desarrollo económico y social en las comunidades. De igual manera Los campeonatos de “Fútbol con Valor” otro de los planes bandera de Promioriente, ofrecen un fortalecimiento organizacional y productivo positivo en las comunidades, ese tipo de encuentros sociales generan un aumento en el ingreso de los hogares beneficiarios dado su participación en este tipo de actividades recreativas.

Es así como Promioriente, creando e innovando propuestas en ambientes de cercanía, brinda una nueva propuesta, no sólo con sentido social, sino también una propuesta de vida, donde cada persona es un eje importante de interacción social en el que todos participan y en el cual la empresa apuesta como alternativa que integra los niveles de desarrollo social y humano.

Finalmente se puede decir que el enfoque de la Gestión Social de Promioriente está encaminado *"a velar por el bienestar y progreso de cada una de las comunidades aledañas a su sistemas de gasoductos"*. En este sentido la empresa viene realizando programas de ayuda a la comunidad mediante un plan integral sostenible, buscando que las comunidades se vuelvan autogeneradoras de recursos, teniendo como objetivos el cubrimiento de las necesidades básicas, de crecimiento del ser humano, el mejoramiento del nivel de vida, la generación de recursos y la educación tanto para los niños y las niñas como para los adultos.

En lo referente a las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor, Promioriente ha tenido también especial atención, en el cumplimiento de lo señalado en la ley Colombiana, y por lo tanto, la Empresa asegura a sus socios que ha cumplido con lo establecido en la Ley 603 del 27 de julio de 2000.

En lo que respecta al cumplimiento del artículo 87, parágrafo 2 de la Ley 1676 del 20 de agosto de 2013, Promioriente deja constancia que viene cumpliendo con esta ley en el sentido que no entorpece la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.

1. PROCESO DE RECLAMACIÓN CONTRA EL CONSTRUCTOR DEL GASODUCTO GIBRALTAR-BUCARAMANGA Y COMPAÑÍAS ASEGURADORAS

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del contrato de construcción entre el Consorcio Cosacol - Confurca (contratista seleccionado para la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga) y Promioriente, el Consorcio decidió convocar a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto, inicialmente ante el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Bucaramanga, y luego, por decisión de las Partes ante el Centro de la Cámara de Comercio de Bogotá.

La demanda inicial presentada por el Consorcio Cosacol - Confurca tenía unas pretensiones del orden de \$123,000 millones de pesos, la cual fue contestada dentro de los términos legales; al mismo tiempo, Promioriente interpuso una demanda en reconvencción por una cuantía del orden de los \$193,000 millones de pesos.

Las partes, a instancias del Tribunal y una vez este se instaló, intentaron infructuosamente llegar a un acuerdo. Posteriormente el 16 de 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 18 de marzo de 2014 se celebró la audiencia de presentación de las alegaciones finales, la cual se desarrolló sin ningún contratiempo, fijando como fecha para la audiencia de Lectura del Laudo Arbitral para el día 4 de junio de 2014. No obstante, el 4 de junio el

Tribunal de Arbitramento mediante Auto No. 74 señaló nueva fecha para la celebración de la audiencia de lectura de Laudo Arbitral para el 18 de junio de 2014, la cual efectivamente se dio.

El Laudo tuvo una decisión dividida, con salvamento de voto del Doctor Ernesto Rengifo, y cuyo contenido se resume de la siguiente manera:

Del total de las pretensiones económicas, que el Consorcio estimó inicialmente en el orden de los 123,000 millones de pesos, y que posteriormente modificó a 58,000 millones de pesos, el Tribunal accedió a condenar a Promioriente a pagar \$27,475 millones de pesos, después de descontar el valor reconocido a favor de Promioriente (\$2,000 millones aproximadamente).

El valor antes mencionado, se deriva principalmente de una valoración que hizo el Tribunal del perjuicio en que supuestamente incurrió el Consorcio, de aproximadamente 16,000 millones de pesos, y del derecho que supuestamente le asistía al Consorcio, de recibir una utilidad por un valor estimado de 10,000 millones de pesos, al cual llegó el Tribunal después de hacer una "compensación de culpas".

Como se indicó atrás, el Laudo fue aprobado con un salvamento de voto por parte del doctor Ernesto Rengifo, quien de manera clara y expresa manifestó que no estaba de acuerdo con ninguno de los apartes sobre los cuales se fundamentó la decisión de la mayoría del Tribunal de Arbitramento, advirtiendo que no solamente no había razón para acceder a ninguna de las pretensiones solicitadas por el Consorcio, sino adicionalmente, que habría lugar para acceder a algunas de las pretensiones presentadas por Promioriente en la demanda de reconvención. Del salvamento de voto se puede leer lo siguiente:

"Con la consideración y respeto a mis colegas del panel arbitral, me separo de las decisiones tomadas en este litigio y por supuesto de los fundamentos jurídicos y fácticos que sirvieron a las mismas con base en las razones que habré de expresar infra en este salvamento de voto. En criterio del suscrito, TRANSORIENTE no debió, ni por semejas, ser condenado al pago de condena alguna. Por el contrario, la demanda de reconvención debió ser reconocida en la mayoría de sus pretensiones declarativas y de condena porque varias de ellas resultaron probadas"

En razón a lo anterior, y considerando que algunos de los apartes del Laudo resultaban confusos y poco claros, Promioriente a través de sus apoderados presentó una solicitud de aclaración, complementación y corrección, a la cual la mayoría del Tribunal de arbitramento accedió parcialmente.

En efecto, en audiencia prevista para el 3 de julio de 2014, el Tribunal de Arbitramento mediante auto negó la totalidad de las aclaraciones solicitadas por el consorcio, y aceptó

parcialmente las de Promioriente, reduciendo así el total de la condena en contra de Promioriente a \$25,622 millones aproximadamente.

En esta ocasión, nuevamente el Dr. Rengifo –arbitro disidente- presentó salvamento de voto respecto del Auto del Tribunal que resolvió las solicitudes de aclaraciones, ratificando en primera instancia su posición de que Promioriente no debió ser condenada, que en el proceso se probaron la mayoría de las pretensiones de Promioriente y que la condena fue exagerada.

Por recomendación de los abogados encargados de la representación de Promioriente y en consideración a que existen argumentos y soporte jurídico suficiente para la Anulación del Laudo Arbitral, el pasado 7 de julio, se radicó ante el Tribunal de Arbitramento el recurso de anulación, el cual se sustentaría cuando así lo determine el Consejo de Estado.

Respecto de los asuntos del litigio, es importante tener en cuenta que la demanda original interpuesta por el Consorcio, tenía una cuantía original de \$123,000 millones, la cual fue reducida posteriormente por el mismo Consorcio a \$58,000 millones después de haberse presentado la contestación de la misma, es decir, una reducción de \$66,000 millones.

Para el cierre contable de semestre se analizaron las opciones contables de causar estas condenas y las provisiones correspondientes, donde en forma positiva el impacto en el Estado de Resultados fue reducido en la medida que la condena corresponde en su mayor parte a un mayor valor del activo.

2. RESULTADOS FINANCIEROS

Las principales cifras del Balance General y del Estado de Resultados a junio 30 de 2014, comparadas con las presentadas en el segundo semestre de 2013, se muestran a continuación:

Estado de Resultados:

Los ingresos operacionales de Promioriente se mantienen en el orden de los \$37,000 millones. El volumen transportado promedio en el primer semestre de 2014 fue 42.18 Mpcd frente a 49.4 Mpcd transportados en el segundo semestre de 2013 debido a que no hubo producción durante 56 días en Gibraltar. Esta disminución en el volumen transportado se vio compensada porque en el periodo actual la tasa de cambio ha sido superior a la del periodo con el cual se compara.

ESTADO DE RESULTADOS

Cifras en miles de pesos corrientes	Ene-Jun 2014	Jul-Dic 2013	Variación
--	-----------------	--------------	-----------

Cifras en miles de pesos corrientes	Ene-Jun 2014	Jul-Dic 2013	Variación
Ingresos Operacionales	37,145,447	36,897,895	1%
Costos y Gastos	6,474,574	9,896,500	-35%
EBITDA	30,670,873	27,001,395	14%
Depreciación y Amortización	4,965,264	4,607,246	8%
UTILIDAD OPERACIONAL	25,705,609	22,394,149	15%
UTILIDAD NETA	10,839,119	10,534,032	3%

Los gastos de Administración, Operación y Mantenimiento - AO&M, presentan una disminución del 35% representado básicamente en los costos de mantenimiento de terrenos y mantenimiento y reparación de líneas redes y ductos.

Los costos y gastos por depreciación y amortización aumentaron un 8% como consecuencia de mayores inversiones en equipos de comunicación (Scada) al cierre de diciembre del 2013, cuyo impacto en depreciación se ve reflejado en el primer semestre del 2014.

Como resultado, la Utilidad Operacional presenta una variación positiva del 15%, no obstante la Utilidad Neta se incrementa en el 3% como consecuencia de un mayor gasto por comisión financiera pagado a la Banca de Inversión que reestructuró el crédito sindicado a finales de mayo, adicionalmente la diferencia en cambio en el primer semestre de 2014 reflejó una pérdida de \$3,000 millones aproximadamente frente al resultado positivo del segundo semestre de 2013. Como ingresos no operacionales, se recibió una indemnización del seguro por un siniestro ocurrido en la línea de 8 pulgadas del gasoducto Payoa-Bucaramanga. Y en el mes de junio se causó la provisión que afecta el Estado de Resultados, resultante del Laudo emitido por el Tribunal de Arbitramento con el Consorcio constructor del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

Balance General:

Respecto del Balance General, la disminución del Activo Corriente se debe al recaudo de facturación por transporte de gas por menores volúmenes transportados, y también por el uso de recursos propios del Patrimonio Autónomo Corficolombiana para el pago de un crédito puente con el Banco Davivienda, el cual se utilizó para el prepago total del crédito en dólares con el Banco General. En cuanto al rubro de propiedad, planta y equipo, este refleja un aumento por la capitalización del valor de la condena determinada por el fallo que el Tribunal de Arbitramento emitió.

En el siguiente cuadro se muestran las principales cuentas del balance general a cierre de junio de 2014:

BALANCE GENERAL			
Cifras en miles de pesos corrientes	2014	2013	Variación
ACTIVOS			
Corriente	39,083,327	52,702,024	-26%
Fijo	414,971,200	395,448,548	5%
Otros Activos	58,124,264	58,399,280	0%
Total Activos	512,178,791	506,549,852	1%
PASIVOS			
Corriente	58,276,461	59,589,370	-2%
Largo Plazo	260,480,312	265,034,264	-2%
Total Pasivos	318,756,773	324,623,634	-2%
PATRIMONIO	193,422,018	181,926,218	6%
Pasivo + Patrimonio	512,178,791	506,549,852	1%

Para el cierre de junio de 2014, el total de Pasivos disminuye debido a que en el primer semestre se logró la reestructuración del crédito sindicado, cancelando la deuda total de dólares y adquiriendo nuevos créditos en pesos. Durante el semestre se han realizado amortizaciones mensuales a capital del leasing financiero y una amortización trimestral del crédito sindicado.

En el caso del Patrimonio, la variación positiva del 6% está representada principalmente por el resultado positivo del ejercicio durante el semestre.

3. ASPECTOS TÉCNICOS

Durante el primer semestre del año 2014 se continuó con la ejecución normal del programa de operación y mantenimiento, el cual está basado en la aplicación y cumplimiento de las normas nacionales e internacionales que rigen la materia, cuyas actividades cubren la zona de influencia de los Gasoductos Gibraltar-Bucaramanga y Barrancabermeja-Payoa-Bucaramanga.

No obstante que el sistema de transporte operara en condiciones de normalidad, durante los meses de abril y mayo de 2014, se suspendió el transporte de gas por el gasoducto Gibraltar-Bucaramanga por la suspensión de la producción de gas en la Planta Gibraltar por espacio de 56 días continuos, a causa de la acumulación de condensados ante la imposibilidad de evacuación al oleoducto Caño Limón – Coveñas, periodo durante el cual

se atendió Bucaramanga y su Área Metropolitana a través del gasoducto Barrancabermeja-Payoa-Bucaramanga, sin presentarse ninguna interrupción en el servicio a esta ciudad.

Por tal razón, el transporte de gas en el primer semestre de 2014 presenta una disminución representativa en comparación con el mismo periodo del año 2013.

Con relación a la tarifa que viene recibiendo Promioriente por el servicio de transporte de gas natural, en el periodo de análisis la Comisión de Regulación emitió la Resolución 045 donde se define la actualización tarifaria del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, obteniéndose el reconocimiento de mayores costos de Operación y Mantenimiento, disminuyendo al brecha que actualmente existe con los gastos reales en este rubro.

4. PERSPECTIVAS DE LA EMPRESA PARA EL AÑO 2014

Se espera que en el cierre del año 2014 se consolide el transporte con 36 Mpcd desde Gibraltar y en ese sentido se pueda incrementar el volumen a toda la capacidad de producción del Campo Gibraltar y así fortalecer financieramente la empresa.

También se continuará trabajando en las estrategias regulatorias para el proyecto de compresión en Barrancabermeja y el vencimiento de la vida útil de gasoducto Payoa-Bucaramanga de 6 pulgadas de diámetro.

5. RECONOCIMIENTO

Es importante resaltar la valiosa colaboración y apoyo que se ha recibido de los señores Accionistas y la confianza depositada en la Administración de la Empresa, lo cual ha sido un factor relevante para el logro de los objetivos propuestos.

También queremos agradecer a nuestro personal, su compromiso, lealtad y esfuerzo en el trabajo mancomunado para conseguir los resultados que hoy sometemos a consideración de los señores Accionistas.

Bucaramanga, 11 de septiembre de 2014,

RICARDO FERNÁNDEZ MALABET

CÉSAR AUGUSTO TORRES MACÍAS

Presidente Junta Directiva

Representante Legal

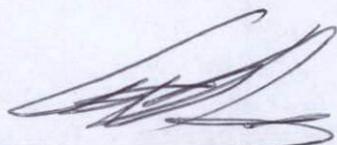
Este informe fue aprobado por unanimidad en la reunión de Junta Directiva realizada el día 20 de agosto de 2014, según consta en el Acta No. 166.

**CERTIFICACION ESTADOS
FINANCIEROS**

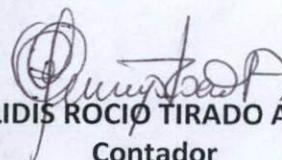
LOS SUSCRITOS REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIORIENTE S.A E.SP

CERTIFICAN QUE:

De acuerdo con el Artículo 37 de la Ley 222 de 1995, los estados financieros básicos correspondientes a los semestres que terminaron al 30 de junio de 2014 y el 31 de diciembre de 2013 y el: balance general, estado de resultados, estado de cambios en el patrimonio de los accionistas, estado de cambios en la situación financiera, estado de flujo de efectivo y las notas a los estados financieros, se han tomado fielmente de los libros y se han verificado las afirmaciones contenidas en ellos, conforme al reglamento.



CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS
Gerente General



LIDIS ROCIO TIRADO ANGULO
Contador
T.P No. 103649-T

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Promioriente S.A. E.S.P.
(Antes Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.)

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



KPMG Ltda.
Calle 90 No. 19C - 74
Bogotá, D.C. - Colombia

Teléfono 57 (1) 6188100
Fax 57 (1) 2185490
www.kpmg.com.co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
Promioriente S.A. E.S.P. (Antes Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.):

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

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

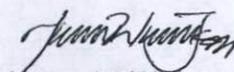
Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mis exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que cumpla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

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

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

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

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



Alexander Wallens Játiva
Revisor Fiscal de Promioriente S.A. E.S.P.
(Antes Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.)
T.P. 123251 - T
Miembro de KPMG Ltda.

21 de agosto de 2014

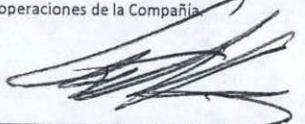
ESTADOS FINANCIEROS

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
 (ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)
 BALANES GENERALES AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
 (En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	Junio 2014	Diciembre 2013	PASIVO Y PATRIMONIO	Junio 2014	Diciembre 2013
ACTIVO CORRIENTE:			PASIVO CORRIENTE:		
Disponible (Nota 5)	\$ 7,337,873	\$ 7,853,828	Obligaciones financieras (Nota 11)	\$ 18,911,569	\$ 45,835,395
Inversiones temporales (Nota 6)	1,422,305	1,109,718	Cuentas por pagar (Notas 12 y 13)	12,025,155	12,561,042
Deudores, neto (Nota 7)	16,738,327	19,292,877	Obligaciones laborales (Nota 14)	200,348	127,721
Otros activos (Nota 8)	11,119,978	21,940,722	Otros pasivos (Nota 15)	27,139,389	1,065,212
Total activo corriente	36,618,483	50,197,145	Total pasivo corriente	58,276,461	59,589,370
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 7)	345,251	409,704	PASIVO A LARGO PLAZO:		
INVENTARIOS MATERIALES Y REPUESTOS	1,310,342	1,319,002	Obligaciones financieras (Nota 11)	257,943,116	262,529,978
INVERSIONES PERMANENTES (Nota 6)	2,557,234	2,605,110	Otros pasivos (Nota 15)	2,537,196	2,504,286
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, neto (Nota 9)	414,971,200	395,448,548	Pasivo largo plazo	260,480,312	265,034,264
OTROS ACTIVOS			Total pasivos	318,756,773	324,623,634
Valorizaciones (Nota 10)	13,790,822	13,604,242	PATRIMONIO (Nota 16):		
Otros activos, neto (Nota 8)	42,585,459	42,966,101	Capital suscrito y pagado	120,538,477	120,538,477
Total activos	\$ 512,178,791	\$ 506,549,852	Reservas	47,299,604	36,765,572
CUENTAS DE ORDEN			Resultados del ejercicio	10,839,119	10,534,032
Deudoras (Notas 17 y 18)	164,402,904	389,987,286	Coberturas	953,996	483,895
Acreedoras por contra (Notas 17 y 18)	64,025,935	96,073,708	Superávit por valorizaciones	13,790,822	13,604,242
			Total patrimonio	193,422,018	181,926,218
			Total pasivos y patrimonio	\$ 512,178,791	\$ 506,549,852
			CUENTAS DE ORDEN		
			Deudoras por contra (Notas 17 y 18)	164,402,904	389,987,286
			Acreedoras (Notas 17 y 18)	64,025,935	96,073,708

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

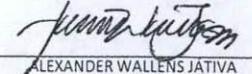
** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones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



CÉSAR AUGUSTO TORRES MACÍAS
 Representante Legal **



LIDIS ROCIO TIRADO ANGULO
 Contadora**
 T.P. 103649-T



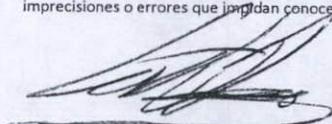
ALEXANDER WALLENS JATIVA
 Revisor fiscal
 T. P. 123251-T
 Miembro de KPMG Ltda.
 (Véase mi informe del 21 de agosto de 2014)

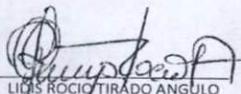
PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)
ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

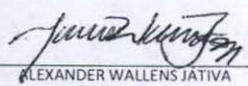
	Junio 2014	Diciembre 2013
INGRESOS OPERACIONALES: (Nota 19)		
Servicios de gas combustible	\$ 37,100,585	\$ 36,457,183
Otros servicios	34,377	425,003
Bienes comercializados	10,485	15,709
	<u>37,145,447</u>	<u>36,897,895</u>
COSTO DE VENTAS (Nota 20)	<u>(8,154,709)</u>	<u>(10,850,887)</u>
Utilidad bruta	28,990,738	26,047,008
GASTOS OPERACIONALES (Nota 21)	<u>(3,285,129)</u>	<u>(3,652,859)</u>
Utilidad operacional	25,705,609	22,394,149
INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros (Nota 22)	3,932,028	5,595,931
Gastos financieros (Nota 23)	(18,467,297)	(15,778,991)
Otros, neto (Nota 24)	1,389,911	(41,743)
Utilidad antes de impuesto de renta	12,560,251	12,169,346
Impuesto de renta (Nota 13)	<u>(1,721,132)</u>	<u>(1,635,314)</u>
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$ <u>10,839,119</u>	\$ <u>10,534,032</u>
RESULTADO NETO POR ACCION	\$ <u>8.99</u>	\$ <u>8.74</u>

Véanse las notas que acompañan a los Estados Financieros.

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


CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS
Representante Legal **


LIRIS ROCIO TIRADO ANGULO
Contadora **
T. P. 103649-T

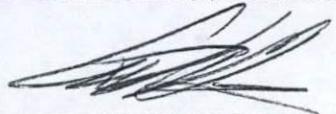

ALEXANDER WALLENS JATIVA
Revisor fiscal
123251-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe del 21 de agosto de 2014)

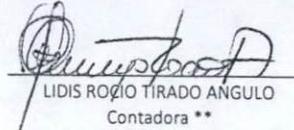
PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

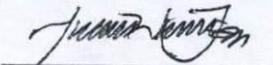
	Capital suscrito y pagado	Reservas		Total	Resultados del ejercicio	Superávit por valorizaciones	Cobertura Flujo de efectivo	Total patrimonio
		Legal	Otras					
Saldos al 30 de junio de 2013	\$ 120,538,477	3,978,102	25,863,365	29,841,467	6,924,105	22,395,281	(296,986)	179,402,344
Distribución de resultados (nota 16)	-	692,410	6,231,695	6,924,105	(6,924,105)	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	10,534,032	-	-	10,534,032
Ajuste a las valorizaciones	-	-	-	-	-	(8,791,039)	-	(8,791,039)
Coberturas	-	-	-	-	-	-	780,881	780,881
Saldos al 31 de diciembre de 2013	120,538,477	4,670,512	32,095,060	36,765,572	10,534,032	13,604,242	483,895	181,926,218
Distribución de resultados (nota 16)	-	1,053,403	9,480,629	10,534,032	(10,534,032)	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	10,839,119	-	-	10,839,119
Ajuste a las valorizaciones	-	-	-	-	-	186,580	-	186,580
Coberturas	-	-	-	-	-	-	470,101	470,101
Saldos al 30 de junio de 2014	\$ 120,538,477	5,723,915	41,575,689	47,299,604	10,839,119	13,790,822	953,996	193,422,018

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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


CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS
Representante Legal **


LIDIS ROZIO TIRADO ANGULO
Contadora **
T. P. 103649 - T

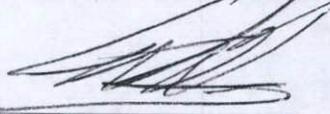

ALEXANDER WALLENS JÁTIVA
Revisor Fiscal
T.P. 123251-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe del 21 de agosto de 2014)

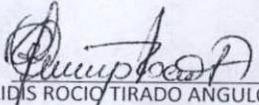
PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(Expresados en miles de pesos)

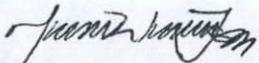
	Junio 2014	Diciembre 2013
Fuentes de capital de trabajo:		
Resultados del ejercicio	\$ 10,839,119	10,534,032
Partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación	4,438,326	4,092,463
Amortización	526,938	514,783
Diferencia en cambio	3,421,139	(6,483,947)
Utilidad en venta y retiro de equipo, neto	-	(80,000)
Impuesto de renta diferido	49,252	(91,054)
Capital de trabajo obtenido por las operaciones	<u>19,274,774</u>	<u>8,486,277</u>
Disminución en diferidos y otros activos	139,553	1,159,341
Disminución en deudores	64,453	-
Disminución en inventarios	8,660	-
Disminución en inversiones	47,876	413,971
	<u>19,535,316</u>	<u>10,059,589</u>
Usos de capital de trabajo:		
Adquisición de propiedades, gasoductos y equipo	23,960,979	2,046,134
Aumento en deudores	-	3,856
Aumento en inventarios	-	81,404
Aumento en otros activos	23,084	23,084
Pagos y traslados de obligaciones financieras al pasivo corriente	7,817,006	16,378,833
Impuesto al patrimonio	-	907,570
	<u>31,801,069</u>	<u>19,440,881</u>
Disminución en el capital de trabajo	<u>\$ (12,265,753)</u>	<u>(9,381,292)</u>
Cambios en los componentes del capital de trabajo:		
Disminución en el activo corriente:		
Disponible	(515,955)	6,985,218
Inversiones temporales	312,587	137,649
Deudores	(2,554,550)	3,381,648
Otros activos	(10,820,744)	(17,644,743)
	<u>(13,578,662)</u>	<u>(7,140,228)</u>
Aumento (disminución) en el pasivo corriente:		
Obligaciones financieras	(26,923,826)	168,423
Proveedores	(455,874)	215,411
Acreedores	961,918	206,078
Impuestos, gravámenes y tasas	(1,041,931)	1,883,723
Obligaciones laborales	72,627	(36,155)
Otros pasivos - pasivos estimados y provisiones	26,074,177	(196,416)
	<u>(1,312,909)</u>	<u>2,241,064</u>
Disminución en el capital de trabajo	<u>\$ (12,265,753)</u>	<u>(9,381,292)</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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


 CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS
 Representante Legal**


 LIDIS ROCIO TIRADO ANGULO
 Contadora**
 T.P. 103649 -T

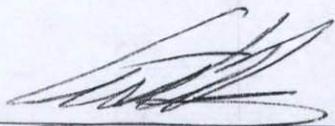

 ALEXANDER WALLENS JATIVA
 Revisor Fiscal
 T.P. 123251 - T
 Miembro de KPMG Ltda.
 (Véase mi informe del 21 de agosto de 2014)

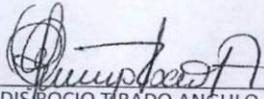
PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(Expresados en miles de pesos)

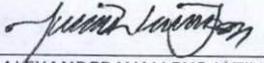
	Junio 2014	Diciembre 2013
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 10,839,119	10,534,032
Conciliación entre los resultados del ejercicio y el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	4,438,326	4,092,463
Amortizaciones	526,938	514,783
Diferencia en cambio	3,421,139	(6,483,947)
Utilidad en venta y retiro de equipo, neto	-	(80,000)
Impuesto de renta diferido	49,252	(91,054)
Cambios en activos y pasivos:		
Deudores	2,619,003	(3,385,503)
Inventarios	8,660	(81,404)
Diferidos	10,674,488	18,023,202
Ganancia no realizada en forwards	470,101	780,880
Proveedores	(455,874)	215,412
Acreedores	961,917	206,077
Impuestos, gravámenes y tasas	(1,041,931)	976,151
Obligaciones laborales	72,627	(36,154)
Otros pasivos - pasivos estimados y provisiones	2,632,650	(219,501)
Efectivo neto provisto por las actividades por las actividades de operación	<u>35,216,415</u>	<u>24,965,437</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Disminución en inversiones	47,876	413,971
Adquisición de gasoductos, planta y equipo	(542,537)	(2,046,134)
Efectivo usado en las actividades de inversión	<u>(494,661)</u>	<u>(1,632,163)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:		
Aumento en obligaciones financieras	160,729,684	6,267,750
Pagos de obligaciones financieras	(195,654,806)	(22,478,157)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación	<u>(34,925,122)</u>	<u>(16,210,407)</u>
(Disminución neta) aumento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	(203,368)	7,122,867
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del ejercicio	8,963,546	1,840,679
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio	<u>\$ 8,760,178</u>	<u>8,963,546</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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


CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS
 Representante Legal


LIDIS ROCÍO TIRADO ANGULO
 Contadora
 T.P. 103649 -T


ALEXANDER WALLENS JATIVA
 Revisor Fiscal
 T.P. 123251 - T
 Miembro de KPMG Ltda.
 (Véase mi informe del 21 de agosto de 2014)

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promioriente S.A. E.S.P. (antes Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.), es una sociedad anónima, por acciones, de naturaleza privada, constituida por Escritura Pública Número 651 del 14 de marzo de 1994 de la Notaria Octava de Bucaramanga, Departamento de Santander, República de Colombia, transformada en Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios según Escritura Pública No. 885 del 12 de abril de 1995 otorgada por esta misma notaría.

Promioriente S.A. E.S.P., tiene como objeto social la realización de la actividad de 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, la constitución o participación en sociedades cuyo objeto social sea el transporte de gas o actividades similares o conexas al objeto social y la distribución de gas directamente a grandes consumidores.

El término de duración de la Empresa es indefinido. Tiene su domicilio principal en la ciudad de Bucaramanga, Santander y una base de operaciones en la Zona Industrial vía Chimitá del municipio de Girón, Santander. La planta de personal comprende 18 funcionarios del área administrativa y 19 del área técnica-operativa.

Promioriente cuenta con un contrato de transporte de gas natural suscrito con Gas Natural S.A. E.S.P., a 15 años, con lo cual se garantizan los ingresos de transporte por el Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

Mediante escritura pública No. 0042 de fecha 16 de enero de 2014, otorgada por la Notaria 9 del círculo de Bucaramanga, inscrita en la Cámara de Comercio el 21 de enero de 2014 bajo el número 116124 del libro 9, consta el cambio de razón social de Sociedad Transportadora de Gas del Oriente S.A E.S.P. a Promioriente S.A. E.S.P. la cual regirá para todos sus efectos.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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.

2. POLÍTICAS CONTABLES

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

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

a) Unidad monetaria

De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el peso colombiano.

b) Transacciones y Saldos en 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 30 de Junio de 2014 y 31 de Diciembre de 2013, se convirtieron a pesos colombianos a las tasas representativas del mercado, en pesos, de \$1.881,19 y \$1.926,83 respectivamente, por cada dólar estadounidense. La diferencia en cambio resultante del ajuste de los activos se registra en resultados; la diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y las obligaciones en moneda extranjera requeridas para la adquisición de activos se capitaliza hasta que los mismos están en condiciones de enajenación o uso; posteriormente, en resultados.

c) Uso de Estimaciones

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

d) Equivalentes de Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, las inversiones temporales con vencimiento máximo de 90 días son consideradas como efectivo.

e) Inversiones

Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado. Las inversiones en sociedades no controladas se ajustan al final del período al valor de realización o a su valor intrínseco.

f) Entes Relacionados

Los activos, pasivos y transacciones con compañías afiliadas a Promigas S.A. E.S.P., del cual forma parte la Compañía, se presentan como entes relacionados.

g) Inventarios

Los inventarios están valuados al costo; las contingencias de pérdida del valor de los inventarios se reconocen mediante provisiones para ajustar a su valor de realización. El método de valuación de los inventarios es el costo promedio. Los inventarios de materiales para la prestación de servicios son clasificados como inventario a largo plazo.

h) Propiedades, Gasoductos y Equipo

Las propiedades, gasoductos y equipo se registran al costo de adquisición e incluyen el efecto de la inflación hasta el 31 de diciembre de 2005. La depreciación se calcula por el método de línea recta sobre el costo ajustado por inflación, excepto gasoducto Payoa-Bucaramanga y el Plan Aumento Vida Útil, que se deprecian por el método de reducción de saldos, de acuerdo con la vida útil estimada de cada activo, así:

	<u>Años</u>
Construcciones y edificaciones	20
Gasoductos	50
Equipo de oficina	10
Equipo de computación y comunicación	5
Flota y equipo de transporte	5

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

i) 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 por corrección monetaria diferida. 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.

j) Diferidos

Los diferidos están representados por seguros y cargos por corrección monetaria diferida. Los seguros se amortizan en un año y la cuenta de cargo por corrección monetaria diferida se amortiza en línea recta en 20 años, que es el tiempo de vida útil de los gasoductos que dieron origen a su registro.

k) Intangibles

Los intangibles se registran al costo de adquisición y están representados por derechos, licencias, software y servidumbres. Los derechos se amortizan teniendo en cuenta el tiempo de vigencia del contrato, las licencias, se amortizan en el año, el software se amortiza en tres años, las servidumbres se amortizan en 50 años, tiempo de vida útil del gasoducto al cual están asociadas.

l) Contratos de Leasing

Los derechos y obligaciones relacionados con bienes adquiridos en leasing se reconocen de conformidad con la naturaleza del contrato respectivo, así:

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

m) Valorizaciones y Desvalorizaciones

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

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Propiedades, Gasoductos 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 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.

Inversiones en Sociedades no Controladas

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

n) Impuestos, Gravámenes y Tasas

La provisión para 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 implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido por pagar o por cobrar según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se reviertan.

o) Cuentas de Orden

La Compañía registra en cuentas de orden los hechos, circunstancias, compromisos o contratos de los cuales se pueden generar derechos u obligaciones y que, por tanto, pueden afectar su estructura financiera. También incluye cuentas para control de los activos, pasivos y patrimonio, información gerencial o control de futuras situaciones financieras y diferencias entre los registros contables y las declaraciones tributarias.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

p) Contratos Forward

La compañía registra en cuentas de orden el valor de los contratos forward pactados para cubrir la fluctuación de la tasa de cambio de los ingresos. Su registro se hace a la tasa de negociación y la valoración de los instrumentos no realizados se registra en cuentas de patrimonio siempre y cuando se mantengan dentro del rango de efectividad (80% - 125%). Las utilidades o pérdidas por liquidación de los contratos forward se reconocen al cierre de cada mes.

q) Reconocimiento de Ingresos, Costos y Gastos

Los ingresos provenientes de ventas se causan cuando esta constituye una operación de intercambio definitiva y se han transferido los riesgos y beneficios al comprador; los provenientes de servicios cuando son prestados o durante el período contractual. Los costos y gastos incurridos durante las operaciones son reconocidos por el sistema de causación.

r) Resultado Neto por Acción

El resultado neto por acción se calcula con base en el promedio ponderado de las acciones en circulación durante el período.

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA

De acuerdo con el Decreto 2784 de 2012, la Compañía pertenece al Grupo 1 de preparadores de información financiera y, con fecha 5 de marzo de 2013 presentó a la Superintendencia de servicios públicos, el Plan de Implementación a las Normas de Información Financiera (NIF).

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

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

	Junio 2014		Diciembre 2013	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Cuenta de compensación	US\$ 138,125	\$ 259.839	US\$ 201,217	\$ 387.711
CDT Corficolombiana Panamá	1,310,258	2.464.844	1.300,000	2.504.879
Total Activos	1,448,383	2,724.683	1,501,217	2.892.590
Banco Itaú Chile	-	-	1,846,000	3.556.928
Bancolombia	-	-	3,354,000	6.462.588
Banco General	-	-	1,430,000	2.755.367
Pasivos corrientes	-	-	6,630,000	12.774.883
Banco Itaú Chile	-	-	11,431,000	22.025.594
Bancolombia	-	-	20,769,000	40.018.332
Banco General	-	-	8,855,000	17.062.080
Pasivos a largo plazo	-	-	41,055,000	79.106.006
Total pasivos	-	-	47,685,000	91.880.889
Posición activa (pasiva), neta	<u>US\$1,448,383</u>	<u>\$2,724,683</u>	<u>US\$(46,183,783)</u>	<u>\$(88.988.299)</u>

5. DISPONIBLE

	<u>Junio 2014</u>	<u>Diciembre 2013</u>
Caja	\$ 6.000	\$ 6.000
Bancos nacionales	7.072.034	7.460.117
Bancos extranjeros	259.839	387.711
	<u>\$ 7.337.873</u>	<u>\$ 7.853.828</u>

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

6. INVERSIONES

	Tasa de Interés Efectiva Anual		<u>Junio</u>	<u>Diciembre</u>
	<u>Junio</u>	<u>Diciembre</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	<u>2014</u>	<u>2013</u>		
Negociables:				
Derechos fiduciarios (1)	2,47%	2,65%	\$ 1.422.305	\$ 1.109.718
Inversiones de renta fija (2)	1,60%	1,23%	2.464.844	2.504.879
			<u>\$ 3.887.149</u>	<u>\$ 3.614.597</u>
Permanentes:				
CDT (3)			\$ 20.198	\$ 19.828
En acciones			84.000	84.000
Menos provisión por desvalorización			(11.808)	(3.597)
			<u>\$ 92.390</u>	<u>\$ 100.231</u>

- (1) Corresponde a los recursos mantenidos en fiducias a la vista.
- (2) Corresponde a CDT'S en dólares constituidos en Banco Corficolombiana Panamá con los recursos excedentes del desembolso de 2012 del crédito sindicado. El vencimiento de este CDT'S es a 180 días y se prorroga a su vencimiento.
- (3) Corresponde a la caución prestada a la Nación, como soporte de garantía al contrato de concesión del gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga el cual es mayor a un año.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

7. DEUDORES

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Servicio de transporte de gas (1)	\$ 12.963.652	\$ 16.018.322
Otras cuentas por cobrar (2)	1.446.116	1.735.200
Avances y anticipos (3)	1.044.604	1.026.180
Anticipos o saldos a favor por impuestos	784.423	-
Créditos a empleados	79.837	84.322
Otros servicios(4)	385.087	382.517
Venta de bienes	23.871	35.528
Rendimientos de inversiones	10.737	10.808
Porción corriente	\$ 16.738.327	\$ 19.292.877
Crédito a Empleados	345.251	409.704
Porción no corriente	\$ 345.251	\$ 409.704
Total deudores	\$ 17.083.578	\$ 19.702.581

- (1) Este valor corresponde al servicio de transporte de gas, por el gasoducto Gibraltar-Bucaramanga y por el gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga de los meses de mayo y junio del año 2014.
- (2) Corresponde al saldo por cobrar a la UTG Gas Gibraltar por concepto de los costos compartidos en la construcción del puente en el PK 0+600 del Gasoducto Gibraltar, a la valoración y liquidación de los Contratos Forward, al saldo por cobrar a la DIAN correspondiente a autorretenciones de la Declaración anual de CREE del año 2013, y cuantías menores.
- (3) Los avances y anticipos corresponden al saldo del anticipo por concepto de los costos del Tribunal de Arbitramento instaurado para dirimir la controversia entre Consorcio Cosacol-Confurca y Promioriente por \$857.890. También anticipos entregados a contratistas por trabajos de operación y mantenimiento por \$186.714.
- (4) Corresponde al cargo por Operación y mantenimiento de los puntos de salida y también al traslado de redes de la tubería de 6" y 8" del gasoducto Payoa-Bucaramanga a Autopistas de Santander, el cual se encuentra en cobro jurídico.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

Del 1 de julio 2015 al 30 de junio 2016	\$	72.483
Del 1 de julio 2016 al 30 de junio 2017		71.566
Del 1 de julio 2017 al 30 de junio 2018		62.602
Del 1 de julio 2018 al 30 de junio 2019		42.035
Del 1 de julio 2019 al 30 de junio 2020		36.961
Del 1 de julio 2020 en adelante		59.604
Total	\$	<u>345.251</u>

Entes Relacionados

Las transacciones con entes relacionados están representadas principalmente en honorarios por servicios de BackOffice:

<u>Compañía</u>	<u>Gasto</u>	<u>Costo</u>
Promigas S.A. E.S.P.		
Honorarios Back Office	\$ 117.481	\$ 143.588
	<u>\$ 117.481</u>	<u>\$ 143.588</u>

8. OTROS ACTIVOS

	<u>Junio 2014</u>	<u>Diciembre 2013</u>
<u>No amortizables</u>		
Bienes en fideicomiso		
Fiducia mercantil-Patrimonio autónomo(1)	\$ 9.119.432	\$ 20.533.964
	<u>\$ 9.119.432</u>	<u>\$ 20.533.964</u>
<u>Amortizables</u>		
Gastos pagados por anticipado		
Seguros	\$ 1.332.688	\$ 228.041
impresos y publicaciones	2.208	277
Mantenimiento	3.745	9.267
	<u>\$ 1.338.641</u>	<u>\$ 237.585</u>
<u>Diferidos corto plazo</u>		

(Continúa)

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Otros cargos diferidos (2)	\$ 453.786	\$ 907.572
Cargo por corrección monetaria diferida (3)	\$ 21.572	\$ 21.572
	<u>\$ 475.358</u>	<u>\$ 929.144</u>
<i>Intangibles corto plazo</i>		
Licencias	\$ 258.036	\$ 258.036
Software	101.454	101.454
Derechos	1.926	1.326
	<u>361.416</u>	<u>360.816</u>
Menos amortizaciones	174.869	120.787
	<u>\$ 186.547</u>	<u>\$ 240.029</u>
	<u><u>\$ 11.119.978</u></u>	<u><u>\$ 21.940.722</u></u>

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
<i>Diferidos largo plazo</i>		
Cargos diferidos:		
Bienes adquiridos por leasing (4)	\$ 40.000.000	\$ 40.000.000
Impuesto diferido(5)	329.216	322.473
Estudios y proyectos(6)	94.851	-
Cargo por corrección monetaria diferida (3)	174.402	185.188
	<u>40.598.469</u>	<u>40.507.661</u>
Menos amortizaciones	3.167.879	2.767.879
Total	<u>\$ 37.430.590</u>	<u>\$ 37.739.782</u>
<i>Intangibles largo plazo</i>		
Servidumbres (7)	\$ 5.503.882	\$ 5.503.882
Software	180.721	180.721
	<u>5.684.603</u>	<u>5.684.603</u>
Menos amortizaciones	529.734	458.284
Total	<u>\$ 5.154.869</u>	<u>\$ 5.226.319</u>
Total otros activos largo plazo	<u><u>\$ 42.585.459</u></u>	<u><u>\$ 42.966.101</u></u>

- (1) Corresponde al patrimonio autónomo constituido en 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.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (2) Corresponde a la cuota de impuesto al patrimonio del año 2014 y 2013.
- (3) El saldo por corrección monetaria diferida corresponde a la parte proporcional del patrimonio que financia bienes no monetarios. El valor correspondiente de este ajuste para el gasoducto Payoa-Bucaramanga, se está amortizando en veinte años, a partir de septiembre de 1997, fecha en la cual se capitalizó, y el que corresponde al gasoducto Barranca-Payoa, se empezó a amortizar a partir de octubre de 2005.
- (4) Este Leasing corresponde a un tramo del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, el cual fue construido a través de Leasing Financiero, suscrito con Leasing Bancolombia en el año 2010 y activado a principio de 2013. Se está amortizando por línea recta en 50 años.
- (5) Corresponde al impuesto diferido calculado por las diferencias temporales.
- (6) Está representado por los trabajos y estudios realizados para la corrida de raspador inteligente en la línea de 6". Se amortizan en 5 años.
- (7) Corresponde a las servidumbres pagadas por el tránsito permanente del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga y del plan aumento vida útil. Se amortizan en 50 años, de acuerdo a la vida útil remanente del gasoducto en el momento de establecer la servidumbre.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

9. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO

	Costo Ajustado	Depreciación Acumulada	Valor en Libros	Valor Comercial (3)	Valorización
<i>Al 30 de Junio 2014</i>					
Terrenos	\$ 84.483	\$ -	\$ 84.483	\$ 471.079	\$ 386.595
Construcciones en curso (1)	174.607	-	174.607	174.607	-
Edificaciones	848.262	90.723	757.539	1.780.903	1.023.364
Plantas, ductos y túneles (2)	483.941.606	72.950.274	410.991.331	423.255.870	12.264.539
Maquinaria y equipo	246.107	81.084	165.023	165.746	723
Muebles, enseres y equipo de oficina	407.412	176.536	230.876	233.925	3.048
Equipo de cómputo y comunicaciones	3.334.741	911.807	2.422.934	2.426.887	3.954
Equipo de transporte	386.000	241.594	144.407	253.006	108.599
	<u>\$ 489.423.218</u>	<u>\$ 74.452.018</u>	<u>\$ 414.971.200</u>	<u>\$ 428.762.022</u>	<u>\$ 13.790.822</u>
	Costo Ajustado	Depreciación Acumulada	Valor en Libros	Valor Comercial (3)	Valorización
<i>Al 31 de Diciembre 2013</i>					
Terrenos	\$ 84.483	\$ -	\$ 84.483	\$ 461.392	\$ 376.909
Construcciones en curso (1)	121.378	-	121.378	121.378	-
Edificaciones	848.262	69.517	778.745	1.802.051	1.023.305
Plantas, ductos y túneles (2)	460.123.767	68.862.010	391.261.757	403.339.775	12.078.018
Maquinaria y equipo	169.806	72.691	97.115	97.898	783
Muebles, enseres y equipo de oficina	408.325	159.123	249.202	252.503	3.301
Equipo de cómputo y comunicaciones	3.323.381	650.705	2.672.676	2.676.959	4.283
Equipo de transporte	386.000	202.808	183.192	300.834	117.642
	<u>\$ 465.465.402</u>	<u>\$ 70.016.854</u>	<u>\$ 395.448.548</u>	<u>\$ 409.052.790</u>	<u>\$ 13.604.242</u>

(1) El valor de las construcciones en curso a junio de 2014, corresponde a inversiones de la fase II del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga; como también al nuevo proyecto de estación compresora Los Pinos, en la ciudad de Barrancabermeja, los cuales se capitalizarán cuando el activo se encuentre en condiciones de uso.

(2) Se realizaron inversiones en los gasoductos durante el primer semestre de 2014 por valor de \$23.817.839 correspondiente a estudios de vulnerabilidad, obras de geotecnia y el registro de los costos de construcción adicionales según el laudo arbitral del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. Durante el segundo semestre de 2013 la inversión fue por \$1.610.575.

(Continúa)

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

(3) El valor comercial es el valor de realización e incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre de 2013 y ajustado por el IPC a junio de 2014..

La depreciación cargada a resultados de enero a junio de 2014 y de julio a diciembre 2013 fue de \$4.438.326 y \$4.092.463 respectivamente.

10. VALORIZACIONES

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Propiedades, planta y equipo:		
Terrenos y edificaciones	\$ 386.595	\$ 376.909
Edificaciones	1.023.364	1.023.305
Gasoductos, plantas, túneles y estaciones	12.264.539	12.078.018
Maquinaria y equipo	723	783
Muebles enseres	3.048	3.302
Equipos de computación y comunicación	3.954	4.283
Vehículos	108.599	117.642
	<u>\$ 13.790.822</u>	<u>\$ 13.604.242</u>

Los avalúos de propiedades, gasoductos y equipos fueron efectuados en diciembre de 2013 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía; a junio el avalúo fue actualizado con el IPC 2,57% (índice acumulado al 30 de junio de 2014) tomando como base el avalúo del año 2013.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

11. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés Efectivo Anual		Junio	Diciembre
	Junio 2014	Diciembre 2013	2014	2013
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Crédito sindicado en pesos Helm Bank(1)	7,88%	7,36%	\$ 1.517.148	\$ 4.370.730
Crédito sindicado en pesos Davivienda(1)	7,88%	7,36%	3.641.046	10.489.440
Crédito sindicado en pesos Banco Bogotá(1)	7,88%	7,36%	3.034.295	8.741.460
Crédito sindicado en pesos Banco sudameris(1)	7,88%	7,36%	606.886	1.748.370
Crédito Ordinario en pesos Banco Bogotá(1)	7,94%	-	950.625	-
Crédito sindicado en dólares Bancolombia	-	4,75%	-	6.462.588
Crédito sindicado en dólares Banco General	-	4,75%	-	2.755.367
Crédito sindicado en dólares Banco Itaú	-	4,42%	-	3.556.928
<u>Intereses por pagar</u>				
Intereses por pagar			1.690.447	390.023
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Financiero Bancolombia(2)	6,90%	7,12%	7.471.122	7.320.489
Porción corriente			\$ 18.911.569	\$ 45.835.395
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Crédito sindicado en pesos Helm Bank(1)	7,88%	7,36%	28.825.805	27.064.905
Crédito sindicado en pesos Davivienda(1)	7,88%	7,36%	69.179.874	64.953.840
Crédito sindicado en pesos Banco Bogotá(1)	7,88%	7,36%	57.651.610	54.129.810
Crédito sindicado en pesos Banco Sudameris(1)	7,88%	7,36%	11.530.836	10.826.445
Crédito Ordinario en pesos BBVA(1)	6,89%	-	50.000.000	-
Crédito Ordinario en pesos Banco Bogotá(1)	7,94%	-	18.061.875	-
<u>Créditos obtenidos moneda extranjera</u>				
Crédito sindicado en dólares Bancolombia	-	4,75%	-	40.018.332
Crédito sindicado en dólares Banco General	-	4,75%	-	17.062.080
Crédito sindicado en dólares Banco Itaú	-	4,42%	-	22.025.594
<u>Contrato Leasing</u>				
Leasing Financiero Bancolombia(2)	6,90%	7,12%	22.693.116	26.448.972
Porción no corriente			\$ 257.943.116	\$ 262.529.978

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Total obligaciones financieras

\$ 276.854.685 \$ 308.365.373

- (1) El crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, fue reestructurado en mayo de 2014. Actualmente, el crédito sindicado está en pesos porque las porciones en dólares fueron prepagadas a través de créditos de tesorería que posteriormente fueron reemplazados por créditos ordinarios con los Bancos BBVA y Bogotá. En la reestructuración del crédito sindicado, se logró una mejora en las condiciones de tasa, plazo y covenant. La tasa pactada es el IPC+5,25% y el plazo que vencía en 2020, ahora vence en 2024. Promioriente causó intereses a junio de 2014 por \$10.255.794 y a diciembre de 2013 por \$10.682.240.

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 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.

- (2) Del Leasing Bancolombia se realizaron seis abonos de capital por \$3.605.224. Se causaron por intereses de este leasing por \$1.206.868 durante el segundo semestre de 2013 y \$1.076.924 correspondientes al primer semestre de 2014.

Los vencimientos futuros de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de julio 2015 al 30 de junio 2016	13.408.680
Del 1 de julio 2016 al 30 de junio 2017	23.865.916
Del 1 de julio 2017 al 30 de junio 2018	31.619.146
Del 1 de julio 2018 al 30 de junio 2019	32.000.000
Del 1 de julio 2019 al 30 de junio 2020	157.049.374
Total	<u>\$ 257.943.116</u>

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

12. CUENTAS POR PAGAR

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Proveedores (1)	\$ 110.737	\$ 566.611
Acreedores (2)	3.730.454	2.737.773
Retención en la fuente por pagar	109.446	257.724
Retención de Ica por pagar	794	1.913
Impuestos por pagar:		
Renta (3)	612.263	144.173
Impuesto a la equidad CREE (4)	1.059.618	1.534.724
Industria y comercio	37.301	16.505
Valorizaciones	-	7.871
Contribuciones (5)	271.608	365.642
Impuesto al patrimonio (6)	453.786	907.572
Otros impuestos nacionales (7)	5.635.403	5.986.395
IVA por pagar	3.745	3.376
Depósitos recibidos	-	30.763
Total cuentas por pagar	<u>\$ 12.025.155</u>	<u>\$ 12.561.042</u>

- (1) Corresponde a valores causados por pagar por concepto de compra de materiales de inventario, activos fijos, servicios públicos y trabajos de mantenimiento de los gasoductos.
- (2) 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, aportes a la seguridad social, parafiscales, ayudas a la comunidad, servicios de seguridad, tarjeta de crédito American Express, vigilancia, y agasajos y atención al personal.
- (3) Corresponde a la provisión del impuesto por pagar con base en renta presuntiva.
- (4) Corresponde a la provisión del impuesto a la equidad de acuerdo con la reforma tributaria 1607 de 2012.
- (5) Las contribuciones corresponden a la cuota de fomento por pagar al Ministerio de Minas de los meses de mayo y junio de 2014.
- (6) El saldo por pagar por concepto de impuesto al patrimonio corresponde a la última cuota, pagadera en septiembre de 2014.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

(7) Este saldo corresponde al impuesto de transporte originado por el servicio de transporte de gas natural, a través del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga desde el cuarto trimestre de 2011 hasta la fecha, dado que el Ministerio de Minas y Energía no ha hecho entrega de la totalidad de las cuentas bancarias oficiales de cuatro municipios beneficiado por este impuesto, Promioriente ha enviado múltiples comunicaciones solicitando esta información, pero hasta el momento no se ha recibido respuesta de parte del Ministerio.

También está pendiente el giro del impuesto de transporte correspondiente al cuarto trimestre de 2012 del gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga, debido a que el Ministerio de Minas y Energía debe rectificar los valores de distribución liquidados, ya que estos no coinciden con la información enviada por Promioriente para ese periodo.

Promioriente está a la espera de la liquidación de la distribución del impuesto de transporte correspondiente al cuarto trimestre de 2013 y a los dos primeros trimestres de 2014 para ambos gasoductos, Payoa-Bucaramanga y Gibraltar-Bucaramanga.

13. IMPUESTO DE RENTA Y COMPLEMENTARIOS

Un detalle de los impuestos, gravámenes y tasas al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Impuesto de renta	\$ 612.263	\$ 144.173
Impuesto a la Equidad CREE	1.059.618	1.534.724
Impuesto sobre las ventas por pagar	3.745	3.376
De industria y comercio	37.301	16.505
Impuesto al patrimonio	453.786	907.572
	<u>\$ 2.166.713</u>	<u>\$ 2.606.348</u>

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Impuesto de Renta

(i) El siguiente es un detalle del gasto por impuesto de renta por los semestres que terminaron el 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Renta:		
Corriente	\$ 612.263	\$ 554.742
Diferido	36.214	(66.951)
	<u>648.477</u>	<u>487.791</u>
CREE:		
Corriente	1.059.618	1.171.530
Diferido	13.037	(24.102)
	<u>1.072.655</u>	<u>1.147.428</u>
Total impuesto de renta y CREE	<u>\$ 1.721.132</u>	<u>\$ 1.635.219</u>

(ii) La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes de impuesto de renta y la renta líquida gravable estimada por los semestres que terminaron el 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>		<u>Diciembre</u> <u>2013</u>	
	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>
Utilidad antes de impuesto de renta	\$ 12.560.251	\$ 12.560.251	\$ 12.169.346	\$ 12.169.346
Más gastos no deducibles:				
Impuesto al patrimonio	453.786	453.786	453.786	453.786
50% del gravamen a los movimientos financieros	119.804	119.804	93.225	93.225
Impuestos asumidos	52.941	52.941	102.184	102.184
Gastos extraordinarios	531	531	40.476	40.476
Gastos de ejercicios anteriores	111.976	111.976	1.527	1.527
Impuesto de vehículos	3.247	3.247	-	-
Gastos no deducibles	195.418	195.418	115.606	115.606
Provisiones para contingencias y protección	2.306.883	2.306.883	-	-
Donaciones	-	39.051	-	-
Menos:				
Indemnizaciones por seguros de daños	(3.894.346)	(3.894.346)	-	-
Ingresos de ejercicios anteriores	(11.320)	(11.320)	(746)	(746)
Diferencias temporales	-	-	8.552	-

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Mayor valor de la depreciación fiscal	(164.690)	(164.690)	259.253	-
Otros costos y gastos no deducibles	-	-	-	41.598
Uso de pérdidas fiscales	(9.285.430)	-	(11.024.242)	-
Renta gravable estimada	<u>\$ 2.449.051</u>	<u>\$ 11.773.532</u>	<u>\$ 2.218.967</u>	<u>\$ 13.017.002</u>

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Renta:		
Renta líquida gravable	<u>\$ 2.449.051</u>	<u>\$ 2.218.967</u>
Impuesto a la tasa nominal 25%	<u>612.263</u>	<u>554.742</u>
CREE:		
Renta líquida gravable	<u>\$ 11.773.532</u>	<u>\$ 13.017.002</u>
Impuesto a la tasa nominal 9%	<u>1.059.618</u>	<u>1.171.530</u>
Total impuesto de renta y CREE	<u>\$ 1.671.881</u>	<u>\$ 1.726.272</u>

(iii) La siguiente es la conciliación entre el patrimonio contable y el fiscal al el 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Patrimonio contable	<u>\$ 193.422.018</u>	<u>\$ 181.926.218</u>
Menos partidas que disminuyen el patrimonio fiscal:		
Impuesto diferido débito	329.216	322.473
Valorización de gasoductos y demás activos fijos	13.790.822	13.604.242
Cargos diferidos por impuesto al patrimonio	453.786	907.572
Depreciación diferida	6.349.735	6.185.045
Valoración operaciones de cobertura	953.996	483.895
Más partidas que aumenta el patrimonio fiscal		
Provisión de Inversiones	11.808	3.597
Pasivos estimados	1.336.305	969.512
Impuesto diferido pasivo	<u>2.158.910</u>	<u>2.102.915</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 175.051.486</u>	<u>\$ 163.499.015</u>

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

(iv) El movimiento de las siguientes partidas origina el gasto (ingreso) por impuesto de renta diferido, por los semestres que terminaron el 30 de junio 2014 y 31 de Diciembre de 2013:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>		<u>Diciembre</u> <u>2013</u>	
	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>
Depreciación flexible	\$ 164.690	\$ 164.690	\$ (259.253)	\$ (259.253)
Provisiones:				
Industria y comercio	(19.832)	(19.832)	(8.552)	(8.552)
	<u>\$ 144.858</u>	<u>\$ 144.858</u>	<u>\$ (267.805)</u>	<u>\$ (267.805)</u>
Impuesto diferido (renta 25%; CREE 9%)	<u>\$ 36.214</u>	<u>\$ 13.037</u>	<u>\$ (66.951)</u>	<u>\$ (24.102)</u>

(v) Las declaraciones de renta de los años 2009 al 2013 están sujetas a revisión por las autoridades fiscales; no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

(vi) El siguiente es un detalle de las pérdidas fiscales por compensar, al 30 de junio de 2014:

<u>Años de Origen</u>	<u>Valor</u>
2009	\$ 17.527.562
2010	69.994.773
	<u>\$ 87.522.335</u>

Para efectos del impuesto de renta para la equidad CREE, las pérdidas fiscales no podrán ser compensadas.

(vii) El Congreso de la República promulgó la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012, que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente las siguientes:

- La tarifa del impuesto de renta se reduce del 33% al 25% a partir de 2013 y se crea el impuesto de renta para la equidad CREE con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta, calculado por la renta ordinaria.
- Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF para los empleados que ganen menos de diez salarios mínimos mensuales; esta exoneración será extensiva para los aportes al régimen contributivo de salud a partir del 1 de enero de 2014.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- Se define el concepto de establecimiento permanente, que se entiende como un lugar fijo mediante el cual una empresa extranjera desarrolla negocios en el país.
- Se modifica la forma de calcular las utilidades gravadas y no gravadas para las sociedades que distribuyen utilidades a sus socios o accionistas.

(viii) En 2011, la Compañía causó \$3.630 millones por concepto de impuesto al patrimonio, del cual ha pagado \$3.176 millones entre los años 2011 y Junio de 2014, cuyo saldo es de \$454 millones.

14. OBLIGACIONES LABORALES

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Salarios por pagar (Cuotas AFC)	\$ 4.275	\$ -
Cesantías consolidadas	45.998	56.983
Intereses sobre cesantías	2.728	6.552
Vacaciones consolidadas	94.042	64.186
Bonificaciones	53.305	0
	<u>\$ 200.348</u>	<u>\$ 127.721</u>

Información complementaria del personal vinculado y de los gastos de personal de la compañía:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
<i>Número de empleados</i>		
Personal de dirección y confianza	\$ 2	\$ 3
Otros	35	33
Total	<u>37</u>	<u>36</u>
<i>Gastos del personal</i>		
Personal de dirección y confianza	459.802	426.283
Otros	831.218	886.144
Total	<u>\$ 1.291.020</u>	<u>\$ 1.312.427</u>

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

15. OTROS PASIVOS

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Pasivos estimados y provisiones (1)	\$ 1.102.456	\$ 1.019.043
Litigios o demandas (2)	25.990.764	-
Otros pasivos:		
Crédito por corrección monetaria diferida(3)	46.169	46.169
Porción corriente	<u>\$ 27.139.389</u>	<u>\$ 1.065.212</u>
Otros Pasivos:		
Crédito por corrección monetaria diferida(3)	378.286	401.371
Impuesto diferido(4)	2.158.910	2.102.915
Porción no corriente	<u>\$ 2.537.196</u>	<u>\$ 2.504.286</u>

- (1) Corresponde a provisiones de servicios públicos, honorarios por costos del Tribunal de Arbitramento instaurado para dirimir el conflicto entre el Consorcio Cosacol-Confurca y Promioriente que se constituyó en 2012, hospedaje y alimentación de los operadores de la Estación Gibraltar, medicina prepagada, arriendo Centro Acopio Labateca, gastos generales y otros honorarios de asesoría legal y financiera.
- (2) Corresponden a demandas en contra de Promioriente, respecto de las cuales de acuerdo con el informe del abogado fue necesario provisionar durante el primer semestre de 2014 así: \$25.622.381 que corresponden a los costos adicionales de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, de acuerdo al laudo arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento que resolvió la controversia derivada de la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga entre el contratista constructor y Promioriente; servidumbres por valor de \$60.383 y una provisión por valor de \$308.000 derivada de un proceso de reparación directa, en el que se demanda a Promioriente por la caída de una roca que ocasiona muerte de una persona en el año 2011 bajo el supuesto de que la roca proviene de la construcción del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.
- (3) El saldo por corrección monetaria diferida corresponde a la parte proporcional del patrimonio que financia bienes no monetarios. El valor correspondiente de este ajuste

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

se está amortizando en veinte años, para el gasoducto Payoa-Bucaramanga a partir de septiembre de 1997, y para el gasoducto Barranca-Payoa a partir de octubre de 2005, fechas en la cuales se capitalizaron.

- (4) Corresponde al impuesto diferido que se genera por las mayores depreciaciones fiscales.

16. PATRIMONIO

Capital social - El capital autorizado al 30 de junio 2014 y 31 de diciembre 2013 está conformado por 1.250.000.000 acciones comunes con valor nominal de 100 pesos, cada una, de las cuales 1.205.384.765, están suscritas y pagadas a esas fechas.

Reserva Legal - La Compañía está obligada a apropiar como reserva legal el 10% de sus utilidades netas anuales, hasta que el saldo de la reserva sea equivalente como mínimo al 50% del capital suscrito. La reserva no es distribuible antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea General de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% antes mencionado.

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Reserva legal	\$ 5.723.915	\$ 4.670.512
Otras reservas	40.335.712	30.855.082
Reservas por mayores depreciaciones fiscales	1.239.977	1.239.977
Total reservas	<u>\$ 47.299.604</u>	<u>\$ 36.765.572</u>

Distribución de utilidades – El 19 de marzo de 2014, mediante Acta No. 34 de la Asamblea de Accionistas, se decretó la apropiación de las utilidades del segundo semestre de 2013 como reservas por valor de \$10.534.032, así: reserva legal \$1.053.403 y otras reservas \$9.480.629.

El 11 de septiembre de 2013, mediante Acta No. 34 de la Asamblea de Accionistas, se decretó la apropiación de las utilidades del primer semestre de 2013 de las utilidades como reservas por valor de \$6.924.105, así: reserva legal \$692.410 y otras reservas \$6.231.695.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

17. CUENTAS DE ORDEN

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Deudoras:		
Derechos contingentes:		
Inversiones entregadas en garantía (1)	\$ 20.198	\$ 19.828
Operaciones con derivados(2)	21.415.615	39.737.984
Otros (3)	22.640	22.640
Litigios y demandas	51.946.922	244.848.789
	<u>\$ 73.405.375</u>	<u>\$ 284.629.242</u>
Cuentas de orden fiscales		
Pérdidas fiscales (4)	87.522.336	101.882.851
	<u>87.522.336</u>	<u>101.882.851</u>
Cuentas de orden de control:		
Activos totalmente depreciados (5)	3.474.658	3.474.658
Inventarios obsoletos(6)	535	535
	<u>3.475.193</u>	<u>3.475.193</u>
Total	<u>\$ 164.402.904</u>	<u>\$ 389.987.286</u>
Acreeedoras:		
Cuentas de orden fiscales (4)		
Diferencias en cuentas del activo	\$ 29.120.969	\$ 29.120.969
Diferencias en el pasivo y patrimonio	4.410.499	4.410.499
Diferencias en ingresos. costos y gastos	4.393.344	4.393.344
Litigios y demandas (Nota 17)	26.101.123	58.148.896
Total	<u>64.025.935</u>	<u>96.073.708</u>

- (1) Corresponde al CDT constituido a favor del Ministerio de Minas y Energía como caución prestada a la Nación, soporte de garantía al contrato de concesión del gasoducto Payoa-Bucaramanga.
- (2) Corresponde a los contratos forward suscritos con Banco Bogotá y Corficolombiana como operaciones de cobertura de los ingresos.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (3) Corresponde a los fondos entregados a Pro Santander para el programa de ayudas a la comunidad.
- (4) Corresponde principalmente a las diferencias entre los registros contables y las declaraciones tributarias y también a los excesos de renta presuntiva y pérdidas fiscales pendientes por amortizar.
- (5) Corresponde a los activos que se encuentran totalmente depreciados y que siguen prestando su servicio.
- (6) Corresponde a los materiales de inventario que por su obsolescencia fueron dados de baja ya que no cumplen con las condiciones normales para la prestación del servicio.

18. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

COMPROMISOS

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

a. Contratos de Leasing

El siguiente es un detalle del contrato de leasing financiero:

	<u>Tipo de Bien</u>	<u>Plazo</u>	<u>Valor Opción de Compra</u>	<u>Saldo del Contrato</u>	
				<u>Junio</u>	<u>Diciembre</u>
Leasing Bancolombia	Tramo Gasoducto Gibraltar	60 meses	400.000	36.832.121	37.232.121

CONTINGENCIAS

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

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

Litigios y Demandas individuales en contra	Junio 2014		Diciembre 2013	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre	<u>3</u>	77.412	<u>2</u>	23.330
Procesos ordinarios (1)	<u>2</u>	25.930.381	<u>1</u>	58.055.566
Laborales	<u>2</u>	500.000	<u>2</u>	70.000
Total procesos	<u>7</u>	<u>\$ 26.507.793</u>	<u>5</u>	<u>\$ 58.148.896</u>

El siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango(Millones de pesos)	Junio 2014		Diciembre 2013	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
Derechos contingentes(1)	<u>2</u>	<u>\$ 51.946.922</u>	<u>2</u>	<u>\$ 244.848.789</u>

- (1) En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del contrato de construcción entre el Consorcio Cosacol - Confurca y Promioriente, el Consorcio 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 Consorcio Cosacol - Confurca tenía unas pretensiones de \$130.000 millones de pesos, la cual fue contestada dentro de los términos legales; al 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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 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, advirtiendo que no solamente no había razón para acceder a ninguna de las pretensiones solicitadas por el Consorcio, sino adicionalmente, que habría lugar para acceder a algunas de las pretensiones presentadas por Promioriente en la demanda de reconvencción.

En razón a lo anterior, y considerando que algunos de los apartes del laudo resultaban confusos y poco claros, Promioriente a través de sus apoderados presentó una solicitud de aclaración, complementación y corrección, a la cual la mayoría del tribunal de arbitramento accedió parcialmente. En esta ocasión, nuevamente el árbitro disidente presentó salvamento de voto respecto del Auto del Tribunal que resolvió las solicitudes de aclaraciones, ratificando en primera instancia su posición de que Promioriente no debió ser condenada, que en el proceso se probaron la mayoría de las pretensiones de Promioriente y que la condena fue exagerada.

Por recomendación de los abogados encargados de la representación de Promioriente y en consideración a que existen argumentos y soporte jurídico suficiente para la anulación del Laudo Arbitral, el pasado 7 de julio, se radicó ante el Tribunal de Arbitramento el recurso de anulación, el cual se sustentaría cuando así lo determine el Consejo de Estado. Vale la pena resaltar que al haberse interpuesto el recurso de anulación, aún no se hace exigible el cumplimiento del laudo y en ese sentido no se afectan los flujos de caja proyectados. Es decir, el resultado final será el que se falle en la instancia de anulación cuando esta se resuelva.

Aún en el evento que el recurso de anulación sea fallado en contra de Promioriente, no afecta de manera material su situación financiera dado que la compañía cuenta con diversas alternativas que le permiten mantener su solidez financiera y el cumplimiento de las obligaciones adquiridas con las entidades bancarias.

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

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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.

19. INGRESOS OPERACIONALES

Un detalle de los ingresos operacionales por los periodos comprendidos entre enero y junio 2014 y julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Transporte de Gas Combustible (1)		
Gas Natural S.A. E.S.P.	\$ 27.530.725	\$ 23.472.908
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	7.538.324	10.286.604
Gas Natural Cundiboyacense S.A. E.S.P.	1.529.290	2.247.347
Organización Terpel S.A.	307.014	286.423
Cogasen S.A.S.	91.542	133.393
Gases del Oriente S.A. E.S.P.	103.690	30.508
Venta de materiales	10.485	15.709
Otros servicios	34.377	425.003
	<u>\$ 37.145.447</u>	<u>\$ 36.897.895</u>

(1) Corresponde a los ingresos de transporte de gas natural por el gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga y el gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. Aumenta porque la Tasa Representativa de Mercado ha estado más alta en 2014.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

20. COSTO DE VENTAS

Un detalle del costo de ventas por los periodos comprendidos entre enero y junio de 2014 y julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Depreciación	\$ 4.414.840	\$ 4.072.384
Amortización de bienes adquiridos en leasing	400.000	400.000
Costos de personal	746.017	850.956
Otros costos de operación y mantenimiento	247.723	322.554
Órdenes y contratos de mantenimiento (1)	672.912	3.541.791
Seguros	684.245	747.252
Consumo de insumos directos	116.379	123.424
Honorarios	353.506	274.829
Generales	224.199	245.444
Órdenes y contratos por otros servicios	78.332	79.527
Arrendamientos	159.063	143.527
Amortizaciones intangible	6.173	-
Servicios públicos	30.526	28.048
Costo venta bienes	10.485	16.566
Impuestos	10.309	4.585
	<u>\$ 8.154.709</u>	<u>\$ 10.850.887</u>

(1)Corresponde a los costos de operación y mantenimiento de los gasoductos de la Compañía, los cuales se ejecutan en su mayoría en el segundo semestre de cada año.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

21. GASTOS OPERACIONALES

Un detalle de los gastos operacionales por los periodos comprendidos entre enero y junio de 2014 y julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Honorarios asesorías normales y de Junta Directiva (1)	\$ 827.333	\$ 1.104.839
Sueldos y prestaciones sociales	730.639	795.016
Impuesto al patrimonio	453.786	453.786
Gravamen a los movimientos financieros	239.608	186.450
Gastos generales	523.682	685.838
Amortización de intangibles	126.938	114.783
Depreciación de propiedad planta y equipo	23.486	20.079
Gastos notariales y legales	806	2.468
Servicios públicos y arrendamientos	67.928	68.902
Contribuciones para otras entidades	51.175	43.600
Comunicaciones y transporte	39.917	47.172
Contribución a SSPD	133.622	88.215
Otros	66.209	41.711
	<u>\$ 3.285.129</u>	<u>\$ 3.652.859</u>

(2) Corresponde a los honorarios de auditoría externa, asesoría tributaria y aduanera, asesorías jurídicas, legales, asesoría informática, asesorías talento humano, back office de Promigas, asesorías financieras e IFRS, asesorías en procesos de gestión y calidad, honorarios Junta Directiva, y asesoría SOX.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

22. INGRESOS FINANCIEROS

Un detalle de los ingresos financieros, neto por los periodos comprendidos entre enero y junio de 2014 y entre julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Financieros	\$ 988.038	\$ 587.420
Diferencia en cambio	2.943.990	5.008.511
Total	<u>\$ 3.932.028</u>	<u>\$ 5.595.931</u>

23. GASTOS FINANCIEROS

Un detalle de los gastos financieros, neto por los periodos comprendidos entre enero y junio de 2014 y julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Interés de obligaciones financieras (1)	\$ 10.256.391	\$ 10.682.453
Comisiones (2)	1.578.375	30.488
Diferencia en cambio (3)	6.365.129	4.845.937
Otros gastos financieros (4)	267.402	220.113
	<u>\$ 18.467.297</u>	<u>\$ 15.778.991</u>

(1) Corresponde para 2014 y 2013 a los intereses del crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga por valor de \$7.315.407 y \$9.475.372; los intereses de la obligación contraída con Leasing Bancolombia por valor de \$1.076.924 y \$1.206.868, respectivamente, y para 2014, otros intereses de créditos de tesorería y créditos ordinarios por valor de \$1.863.463.

(2) Corresponde a la comisión cobrada por Corficolombiana por la restructuración del crédito sindicado que financió la construcción del Gasoducto-Gibraltar.

(3) La diferencia en cambio corresponde a la re-expresión de las obligaciones en dólares, inversiones en dólares y otros ajustes por diferencia en cambio.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (4) Otros gastos financieros corresponde a comisiones de pagos virtuales, cuotas de manejo de tarjetas de crédito y también a la liquidación de los contratos forwards.

24. OTROS, NETO

Un detalle de los otros, neto por los periodos comprendidos entre enero y junio de 2014 y julio y diciembre de 2013 es el siguiente:

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Gastos de ejercicios anteriores	\$ (111.976)	\$ (1.712)
Ingresos extraordinarios (1)	3.929.205	111.433
Gastos extraordinarios	(131.755)	(156.157)
Recuperación (gasto) de provisión de inversiones	(8.211)	3.948
Provisión para contingencias (litigios o demandas) (2)	(2.298.672)	-
Ingresos de ejercicios anteriores	11.320	745
	<u>\$ 1.389.911</u>	<u>\$ (41.743)</u>

- (1) Los ingresos extraordinarios corresponden a incapacidades pagadas por las empresas promotoras de salud, también a ajustes del impuesto de renta, descuento en pronto pago del impuesto de valorización, amortización del crédito por corrección monetaria diferida del gasoducto Payoa –Bucaramanga y Barranca-Payoa, e indemnización por siniestro ocurrido a la infraestructura del Gasoducto de 8" tramo Payoa-Bucaramanga en diciembre de 2010.
- (2) Corresponde demandas en contra de Promioriente, respecto de las cuales de acuerdo con el informe del abogado externo fue necesario provisionar, así: \$1.930.288 por actualización al IPC de los costos de construcción adicionales de acuerdo con el laudo arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento que resolvió la controversia derivada de la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga entre el contratista constructor y Promioriente; servidumbres por valor de \$60.384, y proceso de reparación directa por \$308.000.

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.
(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

25. ÍNDICES FINANCIEROS

	<u>Junio</u> <u>2014</u>	<u>Diciembre</u> <u>2013</u>
Liquidez		
Razón corriente (veces)	0,67	0,88
Días de cuentas por cobrar comerciales	65	80
Solvencia		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	62%	64%
Sin valorizaciones	64%	66%
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	29%	29%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	69%	61%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	2%	2%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,07	0,07
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	7%	7%

ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

Razón Corriente: Este indicador disminuye debido al menor saldo en la cuentas de otros activos corto plazo, producto de pagos realizados al crédito sindicado, y la reestructuración del mismo, adicional al incremento del pasivo corriente resultado del fallo del tribunal de arbitramento.

Días de Cuentas por Cobrar Comerciales: Variación originada principalmente por la disminución del valor de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, este indicador es proporcional a los días de recaudo de la cartera comercial.

SOLVENCIA

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

**PROYECTO DISTRIBUCION
DE UTILIDADES**

PROMIORIENTE S.A E.S.P
Antes (SOCIEDAD TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P)
PROYECTO DE DISTRIBUCION DE UTILIDADES

PERIODO ENERO A JUNIO 30 DE 2014

(Cifras en miles de pesos)

La Junta Directiva de **PROMIORIENTE S.A. E.S.P.** se permite presentar a consideración de la Asamblea Ordinaria de Accionista reunida en la fecha de 2014, el siguiente proyecto de distribución de utilidades:

Para efectos fiscales las Utilidades del Ejercicio Enero 01 al 30 de junio de 2014 se descomponen así:

No gravadas para los Accionistas	10,839,119
Gravadas para los Accionistas	-
UTILIDAD NETA	10,839,119

DISTRIBUCION

De las utilidades gravadas para los accionistas:

- Para Reserva por mayores depreciaciones fiscales	-
- Para Reserva Legal	-
- Para Futuros Ensanches	-

De las utilidades no gravadas para los accionistas:

- Para Reserva por mayores depreciaciones fiscales	-
- Para Reserva Legal	1,083,912
- Para Futuros Ensanches	9,755,207

TOTAL UTILIDADES	10,839,119
-------------------------	-------------------