



SURTIGONS

Informe Anual 2007



NUESTROS VALORES CORPORATIVOS

En este Informe hemos querido resaltar los valores que identifican nuestra Institución y que han servido como pilares para alcanzar el nivel, la importancia y reconocimiento con el que hoy contamos.

Servicio, Trabajo en Equipo, Disciplina, Lealtad, Compromiso, Honestidad, son sin duda palabras que identifican a Surtigas y que claramente se reflejan en el trabajo diario de cada uno de nuestros funcionarios.

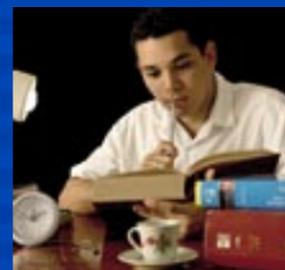
BRILLA

Tener la posibilidad de ayudar a nuestros usuarios responsables a hacer realidad sus sueños y mejorar su calidad de vida y la de sus familias es algo que nos hace felices y nos impulsa a seguir adelante.

Son muchas las familias que hoy día disfrutan de mejoras en sus casas y han podido adquirir nuevos elementos que les permiten vivir mejor junto a sus seres queridos.

Todo esto lo hemos logrado gracias a Brilla, un nuevo servicio de Surtigas que le brinda un cupo de crédito a sus usuarios que han cumplido con el pago del servicio mes a mes, el cual cancelan cómodamente en cuotas a través del recibo de gas natural.

En este informe también registramos a varias familias felices que han hecho posible sus sueños gracias a Brilla.





JUNTA DIRECTIVA

Hernando Gutierrez De Piñeres A.
Ricardo Fernandez Malabet
Guido Nule Amin
Aquiles Mercado Gonzalez
Manuel Guillermo Vives De Andresis

Magin Ortega Pareja
Rodolfo Anaya Abello
Mario Cañas Grillo
Roberto Alcocer Rosas
Carlos Londoño Botero

Revisor Fiscal – Deloitte & Touche Ltda.
Roger Roa Jimenez – Principal
Eisser Gomez Zarate - Suplente

DIRECCIÓN GENERAL

Luis Guillermo Otoy Gerdts
Gerente General

Ciro Said Lazaro Finamore
Gerente Financiero – Administrativo

Michael Saer Daccarett
Gerente Comercial

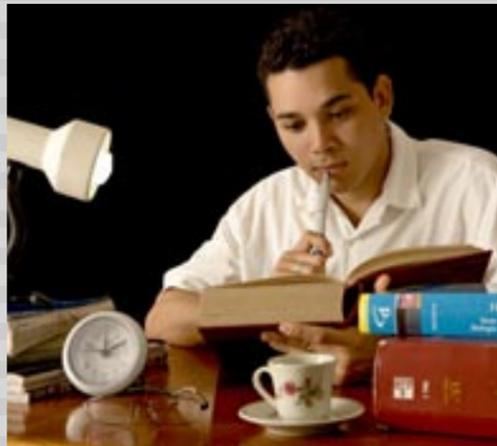
Pedro Nassi Cueto
Gerente Operativo (E)

Javier Vergara Velilla
Gerente Comercial Distrito Sucre y Córdoba

Viviana Nule Velilla
Secretaría Junta Directiva



1.
INFORME DEL GERENTE



2.
INFORME DEL REVISOR FISCAL 1ER SEMESTRE



3.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS



4.
INFORME DEL REVISOR FISCAL 2DO SEMESTRE



5.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

INDICE

1. INFORME DEL GERENTE

2. INFORME DEL REVISOR FISCAL 1ER SEMESTRE

- CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑIA
- BALANCE GENERAL
- ESTADOS DE RESULTADOS
- ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
- ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
- ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

3. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS 1ER SEMESTRE

4. INFORME DEL REVISOR FISCAL 2DO SEMESTRE

- CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑIA
- BALANCE GENERAL
- ESTADOS DE RESULTADOS
- ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
- ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
- ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

5. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS 2DO SEMESTRE



1 . INFORME DEL GERENTE



Cartagena de Indias, 29 de febrero de 2008

Señores
Asamblea General de Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
Cartagena de Indias

Apreciados señores:

Atendiendo normas de carácter legal y estatutarias presentamos a ustedes el informe de las actividades desarrolladas y de los resultados obtenidos por la compañía durante el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2007, así como los estados de resultados y sus respectivos anexos exigidos por ley.

Sector gas natural en Colombia

En el año 2007 en materia de producción, se dio el anuncio de un nuevo hallazgo de gas en el Pozo la Creciente, situado en el municipio de San Pedro, Departamento de Sucre, el cual es operado por la compañía Pacific Stratus Energy. Se estima, de acuerdo con datos emitidos por esta empresa, que la producción en su primera etapa será de 30MMPCD, lo que permitirá al sector atender más eficiente la demanda del mercado actual y potencial. Igualmente continúa la exploración exhaustiva en el denominado bloque Tayrona, en el que de cumplirse las expectativas de hallazgos que le generarían estabilidad a toda la cadena de negocio del gas natural en el País. Se cumplieron con éxito las nuevas perforaciones previstas para la ampliación de la producción del Pozo Ballenas en La Guajira, lográndose la estabilización del

campo y con el mínimo grado de afectación para el mercado atendido por este.

En síntesis, la actividad exploradora mostró un gran dinamismo con alentadores resultados para todo el sector.

En cuanto a la actividad de transporte de gas se refiere, sigue sin definirse el marco regulatorio por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, para el establecimiento de la metodología para el establecimiento de los nuevos cargos de transporte en el próximo periodo tarifario, en el caso residencial, así como por los importantes beneficios generados para otros sectores de consumo como el comercial, industrial y vehicular.

Esta situación genera incertidumbre para la expansión al mercado potencial, que se encuentra deseoso de contar con el servicio domiciliario de gas natural, que tanto ha contribuido en el mejoramiento de la calidad de vida de las familias colombianas especialmente las de escasos recursos, a lo largo y ancho del País.

En cuanto al sector de distribución de gas natural, se lograron conectar cerca de 428.000 nuevos usuarios en todas las poblaciones del País, atendidas por las diferentes empresas distribuidoras. El total de usuarios al cierre de 2007 fue de aproximadamente 4.500.000 lo que equivale a un crecimiento del 9% frente al año 2006. El parque automotor que utiliza GNV al término del año superó un total de 234.000 usuarios, cifra consecuente con la política de estado de masificar ese servicio que

trae incalculables beneficios a la nación solo por dejar de asumir los subsidios vigentes para los combustibles líquidos y a los usuarios del mismo por los ahorros generados frente a combustibles más costosos y de paso menos amigables con el medio ambiente.

Algunos otros hechos puntuales para destacar son:

- El Fondo de Solidaridad de Subsidios y Redistribución de Ingresos manejado por el Ministerio de Minas y Energía, canceló los dineros adeudados al sector, por efecto de los subsidios otorgados durante el segundo semestre del año 2006 y todo el año 2007.
- El Fondo Especial Cuota de Fomento, creado por Ley 401 de 1997 con el objeto de promover y cofinanciar proyectos de infraestructura para nuevas poblaciones, pasará a ser administrado directamente por el Ministerio de Minas y Energía a partir de enero de 2008.

Nuestros resultados

Aspectos comerciales

En materia comercial los resultados del 2007 fueron positivos, ya que se lograron alcanzar las metas proyectadas para el periodo. Estos logros nos consolidan como una de las compañías más importantes y reconocidas en nuestra zona de influencia por los beneficios ofrecidos a nuestros u-

suarios, por la calidad de nuestros servicios y por la labor social desarrollada en dicha zona. A continuación citamos algunos de los más importantes resultados:

- El año 2007 fue el inicio del proyecto de Financiación No Bancaria – FNB, a través del cual se ofrecen a los usuarios planes de financiación para la adquisición de bienes para mejorar la calidad de vida. Los primeros resultados fueron muy positivos tanto para la Empresa como para los usuarios y muestran claramente la buena aceptación de esta nueva iniciativa por parte de los usuarios que han tenido oportunidad de utilizar este sistema de financiación. Los objetivos trazados en cuanto a ayudar a mejorar el nivel de vida de nuestros usuarios están a la vista, y se refleja en los tipos de artículos y materiales que se vienen financiando para satisfacer necesidades básicas de los mismos. En el 2007 se alcanzó un total de créditos otorgados por valor de \$16.306MM, entregados a 27.692 usuarios pertenecientes en su mayoría a los estratos 1, 2 y 3. Se logró penetrar en todo el mercado del Distrito Bolívar y sus agencias, así como también en la ciudad de Sincelejo (Sucre).

La cartera morosa en pesos a más de 90 días por concepto de FNB se situó en el 0,081%, resultado coherente con los estudios previos realizados y con los beneficios percibidos por el usuario del crédito.

- Se cumplió el presupuesto de servicios, alcanzando el 109% de la meta trazada, ya que se logró vincular 23.257 nuevas viviendas al sistema de distribución frente a

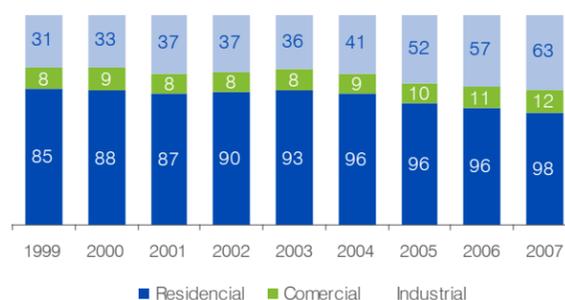
21.329 que se tenían previstas. Al final del periodo registramos un total de 426.190 usuarios acumulados que gozan de los beneficios del gas natural por redes.

- Se anillaron 13.790 predios, cumpliéndose el 117% de lo presupuestado. Hay que destacar que del total de ventas de conexiones, el 86% se dio en zonas de repaso, optimizando así el uso de redes de distribución tendidas en vigencias anteriores. La cobertura del mercado potencial de la Compañía pasó del 87% al 89%.

- El volumen de gas distribuido y comercializado, registró un total de 297MM3 durante el periodo. El sector regulado creció en un 6% al pasar de 163.9MM3 a 173.6MM3 aún cuando nuevamente los promedios de consumo por estratos continúan con un comportamiento decreciente, fenómeno este que se ha venido presentando durante los últimos años principalmente por cambios en los hábitos de consumo de los usuarios y por eficiencia de los gasodomésticos utilizados. El sector no regulado decreció en un 25% al pasar de 164MM3 a 123MM3, debido a que el sector térmico necesitó de menos gas por efectos del invierno, que mantuvo a las hidroeléctricas con altos niveles de despacho durante el año.

- Se inició el proceso de digitalización de toda la documentación de la Empresa a través de outsourcing, con el fin de garantizar la conservación de los documentos de acuerdo con los requerimientos legales pertinentes que exige la naturaleza del negocio.

Venta de Gas Natural por Usos
Mercado regulado (millones de m3)



Magnitudes Actuales e Históricas
Venta de Gas Natural por Mercados
(millones de m3)



- Los nuevos planes de recuperación de cartera adoptados por la Compañía, dieron los resultados esperados durante el periodo, dado que se registró un menor porcentaje de cartera morosa residencial a más de 90 días con un índice de 2.26%, cifra inferior al 4% que se estimó para el periodo. La cartera morosa a más de 90 días incluyendo el sector residencial y no residencial, se situó en 2.32% reflejando también la notable gestión desplegada para mantener indicadores sanos en esta tarea tan importante.

Aspectos operativos

- Se implementó la construcción de instalaciones internas en tubería de Polietileno-Aluminio-Polietileno (PEALPE), lo cual produjo eficiencias en la actividad para la compañía disminuyendo además los robos de tubería de cobre y aumentando la seguridad en la construcción de las instalaciones internas.
- Se logró incrementar a un 60%, la construcción de instalaciones internas por parte de Surtigas en edificios en construcción.
- Durante el periodo, la operación de la red de distribución de gas natural no registró ningún evento con consecuencias adversas para los usuarios ni para la comunidad, en gran medida por la ejecución del 100% de los planes preventivos desarrollados sobre el corredor de la red, que incluyen el plan de mantenimiento del gasoducto, inspección permanente de obras, patrullaje sobre las distintas líneas, reseguimiento de fugas, el programa llamar antes de excavar

y la señalización de puntos críticos, entre otras actividades relevantes.

- La frecuencia de accidentalidad laboral a diciembre de 2007 fue de 2.42 accidentes/año por cada 100 empleados, lo cual significa un incremento del 32% de la accidentalidad respecto al 2007. Este aumento se debió a la ocurrencia de accidentes vehiculares, entre los cuales se registró uno con consecuencias severas. En este sentido, durante 2008 se estarán implementando las medidas preventivas conducentes a disminuir el índice mencionado.

- El avance en la implementación de los sistemas de gestión de salud ocupacional y seguridad OHSAS 18001:2000, ha sido del 91% a diciembre de 2007 respecto al cumplimiento de los requisitos. Se espera finalizar el proceso de implementación en junio de 2008.

- Se realizaron en el del año 85.177 revisiones periódicas, actividad clave para la prestación de un servicio seguro, lo cual representó un 12% más de lo presupuestado para el periodo.

- Se encuentra implementada la herramienta GIS (Sistema de Información Geográfico) en todas las agencias en el área comercial, el área de facturación y los contratistas de ventas y redes. Esta herramienta es clave para identificar de manera rápida y oportuna la ubicación de todos los elementos que hacen parte del gasoducto, como también facilitar al área comercial de la empresa la labor de venta, entre otros beneficios.



- Se destaca la puesta en servicio del nuevo centro de control de la empresa, el cual es un sistema centralizado desde donde se monitorea y se administra la operación de los gasoductos de la compañía. Funciona mediante un sistema de telemetría que obtiene la información de las variables operativas de las estaciones de regulación y puntos estratégicos de los gasoductos como presión, volumen, rata de flujo, temperatura, etc. a intervalos no superiores a cinco minutos o en tiempo real cuando la situación operativa lo requiera. Los datos son obtenidos mediante tecnología celular GPRS y microondas vía radio. Los sistemas de comunicación remotos son autónomos en cuanto a consumo de energía se refiere, al contar con paneles solares y acumuladores de energía. El sistema permite accionar remotamente válvulas para cerrar una estación de regulación o aislar un tramo determinado del gasoducto primario, en caso de emergencias.
- Como parte del centro de control se encuentra el nuevo programa de despacho de emergencias a cuadrillas (VI-MAC), el cual fue adquirido como una herramienta que nos permitirá alcanzar los estándares de calidad establecidos por los organismos de control. Desde allí se realizará el despacho de las cuadrillas que atienden las situaciones operativas de la compañía, se administrará y controlará su posición geográfica y los tiempos de ejecución de las actividades. También permitirá asignar desde el centro de control de Cartagena las emergencias de todas las poblaciones donde la compañía presta el servicio de distribución de gas natural por red.
- Continuando con el proceso de certificación de los técnicos instaladores de gas, acorde con los requisitos exigidos por la resolución 14471 del 2002, con el acompañamiento del SENA, durante el primer semestre del año se logró la ampliación de la certificación de los técnicos instaladores de los contratistas en la construcción de internas con el material de PEALPE; de igual manera se obtuvo la extensión por tres (3) años más de la certificación de los técnicos inspectores de Surtigas.



Aspectos financieros y administrativos

El desempeño financiero de Surtigas al cierre del periodo, refleja el buen comportamiento tanto de las estrategias financieras, operativas y comerciales adoptadas, como en el desempeño de su portafolio de inversiones. El EBITDA registrado para este periodo fue de \$65.579M.

La calificadora de riesgos Duff and Phelps, ratificó por 3er año consecutivo la calificación de AA+ obtenida por la Compañía en el año 2004 para su emisión de bonos.

A continuación presentamos comentarios relacionados con los grupos de cuentas más importantes tanto del Balance General como del Estado de Resultados al cierre del 31 de diciembre de 2007:

Los activos totales de la compañía registraron un crecimiento del 18% al pasar de \$265.429M millones de pesos a \$313.817M, incremento originado principalmente por el negocio de financiación no bancaria y obras de infraestructura desarrolladas durante el periodo.

En el pasivo se observa un incremento tanto en la deuda de corto plazo (10%) como en la deuda de largo plazo (25%), esto es consecuente con la reestructuración de las obligaciones financieras y con la colocación de créditos del negocio de financiación no bancaria realizados en el periodo.

El pasivo pasó de \$146.950M a \$174.821M de pesos, es decir, un incremento del 19%. Durante el periodo, se tomaron préstamos por valor de \$37.000M, los cuales fueron adquiridos para desarrollar sin contratiempo todas las operaciones normales del negocio y aprovechar las razonables condiciones que ofreció el mercado.



El patrimonio presentó un incremento del 17% originado principalmente en las mayores utilidades registradas durante el periodo.

En el Estado de Resultados podemos observar que los ingresos operacionales disminuyeron en un 6%, principalmente por la revaluación presentada durante el periodo, si tenemos en cuenta que componentes de la tarifa cobrada a los usuarios se encuentran denominados en dólares, y por la menor venta de gas natural en el sector termoeléctrico. No obstante, la utilidad antes de impuestos aumentó un 24% al pasar de \$46.276M millones de pesos a \$57.445M. Este incremento obedece principalmente a mayores ingresos recibidos por método de participación y dividendos decretados en las compañías en las cuales se tiene inversiones. La utilidad neta ascendió a \$44.689 millones de pesos, un 50% más que al mismo periodo del año anterior.

BALANCE GENERAL

(En millones de pesos)

	Año 2007	Año 2006	VAR. \$	VAR. %
Activo corriente	86,117	75,596	10,520	14%
Activo fijo (neto)	58,745	55,719	3,026	5%
Otros activos	168,955	134,114	34,841	26%
Total activos	313,817	265,429	48,388	18%
Pasivo corriente	68,243	61,759	6,484	10%
Pasivo no corriente	106,578	85,191	21,387	25%
Total pasivo	174,821	146,950	27,872	19%
Total patrimonio	138,996	118,480	20,516	17%

ESTADOS DE RESULTADOS

(En millones de pesos)

Cuentas	Año 2007	Año 2006	VAR. \$	VAR. %
Ingresos operacionales	187,359	198,363	-11,004	-6%
Costos de ventas	128,222	142,330	-14,109	-10%
Ganancia bruta	59,138	56,033	3,105	6%
Gastos operacionales	23,423	19,515	3,909	20%
Ganancia operacional	35,714	36,518	-804	-2%
Ingresos financieros	17,788	13,626	4,162	31%
Gastos financieros	-13,399	-9,816	-3,583	36%
Método de participación período corriente	12,801	6,569	6,232	95%
Provisión de inversiones	-339	-1,383	1,044	-75%
Otros, neto	4,880	762	4,117	540%
Utilidad antes de impuestos	57,445	46,276	11,169	24%
Provisión para impuesto sobre la renta	-12,756	-16,532	3,775	-23%
Ganancia neta	\$ 44,689	\$ 29,744	\$ 14,945	50%

Cumplimiento de la ley 603 de 2000

En cumplimiento de la ley 603 de 2000, la Junta Directiva y la administración de la compañía hacen constar que la sociedad ha cumplido con las normas vigentes sobre propiedad intelectual y derechos de autor.

Buen Gobierno Corporativo

En SURTIGAS hemos acogido las prácticas de buen gobierno como la forma de gobernar y administrar la sociedad, de asegurar el respeto de quienes se relacionan con ella y de hacer pública y transparente nuestra gestión. En atención a estos compromisos y a las auditorías realizadas, hemos venido cumpliendo los principios descritos en nuestro Código de Buen Gobierno.

En desarrollo de las normas de buen gobierno, creamos e implementamos un Comité de Auditoría para supervisar entre otros aspectos, la estructura del sistema de control interno, de tal forma que se pueda establecer si los procedimientos diseñados protegen razonablemente los activos e intereses de la compañía.

Con lo anterior, continuaremos mejorando nuestras prácticas de gobierno corporativo, para el cumplimiento de nuestros compromisos con los más altos principios éticos y valores.

Ley 964 de 2005

En cumplimiento de lo establecido en los artículos 46 y 47 de la ley 964 de 2005, hago constar que los estados financieros a corte del 31 de diciembre del año 2007 presentados a la Junta Directiva y Asamblea General de Accionistas y otros informes relevantes para el público no presentaron vicios, imprecisiones o errores que impedirían conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la empresa.

Asimismo, hago constar que la empresa cuenta con sistemas de revelación y con-

trol de la información financiera y durante el segundo semestre del año 2007 se diseñaron y mantuvieron procedimientos de control y revelación para asegurar que la información financiera fuera presentada en forma adecuada.

A través de las áreas de Auditoría Interna y de Calidad se verificó la operatividad de los controles establecidos al interior de cada uno de los procesos y actividades de apoyo.



Nuestras inversiones

Transportadoras de gas natural

Gases de Boyacá y Santander

Esta Compañía dedicada al transporte de gas natural en la zona de influencia de Boyacá y Santander arrojó resultados inferiores en \$9.278M a los registrados durante la vigencia anterior. Esta disminución en la utilidad neta obedece al esquema decreciente de los ingresos de la Compañía. Durante el año se transportó 11.78MPCD.

Nuestra participación en esta sociedad es del 2.5%

Transoccidente S.A. E.S.P.

Esta compañía, constituida para transportar gas natural en la zona del Valle del Cauca registró buenos resultados durante el 2007. La utilidad neta reportó un incremento del 156% frente al mismo periodo del año anterior al pasar de \$536M a \$1.368M. Durante el año transportó 34MPCD.

Surtigas posee el 13.09% de esta Sociedad.

Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.

Esta sociedad, constituida para transportar gas natural en la zona de influencia del Tolima, registró utilidades menores a las reportadas en el periodo anterior. La utilidad neta de la compañía asciende a 1.160M y logró transportar 3.4MKPC de gas natural un 27.8% mas que durante el año 2006.

Nuestra participación en esta sociedad es del 11,21%

Distribuidoras y Comercializadoras de Gas Natural

Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Esta importante compañía dedicada a la distribución y comercialización de gas natural en 24 municipios del Valle del Cauca sigue arrojando muy buenos resultados, llegando al finalizar el periodo con 572.760 usuarios conectados.

La utilidad neta reportó un incremento de 62% frente al mismo periodo del año anterior al pasar de \$33.717M a \$54.596M y se logró distribuir 481M de m3.

Surtigas posee el 20.01% de esta Sociedad.

Otras inversiones

Metrex S.A

Los resultados financieros presentados por esta compañía dedicada a la Fabricación de medidores y reguladores de gas natural fueron inferiores a los esperados debido a la revaluación del peso colombiano frente al dólar. La utilidad neta de la compañía ascendió a 1.228M, durante el periodo se logró una mayor demanda de medidores por parte del sector (373.585 unidades en 2007; 367.438 en el 2006) y se espera para el 2008 ventas un poco superiores gracias a la incursión en el mercado de los medidores para agua.

Surtigas posee el 7.54% de esta sociedad.

Extrucol S.A.

Esta compañía dedicada a la producción y distribución de tuberías y accesorios en polietileno para gas y otros usos arrojó buenos resultados. La utilidad neta ascendió a \$4.449M cifra superior a la registrada durante el periodo anterior que fue de \$3.523M. Este incremento obedece principalmente a mayores ingresos provenientes de los dividendos decretados durante el 2007 por parte de la compañía Metrex S.A.

Nuestra participación en esta sociedad es del 10%

Energía Eficiente S.A.

Muy buenos fueron los resultados financieros presentados por esta compañía dedicada a la actividad de comercialización de gas natural y capacidad de transporte existente en el mercado como estrategia para garantizar el suministro de gas natural en las mejores condiciones comerciales para los usuarios finales. Prueba de ello es el incremento en un 264% en la utilidad neta que pasó de \$2.218M en el 2006 a \$10.632M en el 2007.

Nuestra compañía posee el 18.8% de esta sociedad.

Gazel S.A.

Durante el periodo, esta compañía dedicada a la distribución de gas natural comprimido vehicular a nivel nacional con 153 estaciones en funcionamiento cambió de razón social de Gas Natural Comprimido GNC S.A. a Gazel S.A.

La utilidad neta de la compañía ascendió a \$35.840M, cifra que representa un incremento del 39% frente a las utilidades registradas durante el periodo anterior que fue de \$25.722M, logró distribuir un total de 295 millones de m3 contra 268 millones de m3 en el 2006. Estos resultados obedecen principalmente al mayor número de estaciones de servicio en funcionamiento y vehículos convertidos al GNCV.

Gasprom S.A.

Esta compañía dedicada a realizar inversiones en acciones y a generar participación accionaria como socia o asociada de toda clase de Sociedades comerciales, nace durante el 2007 de la escisión de de la empresa Gas Natural Comprimido S.A. (GNC).

Posee el 45% de la empresa Promitel.

Surtigas posee el 4.9% de participación en esta Sociedad.

GNC - Inversiones S.A.

Durante el periodo, Surtigas S.A. E.S.P. adquirió el 0.05% de participación en esta compañía dedicada a realizar inversiones en proyectos y sociedades a nivel nacional e Internacional, propietaria del 82.5% de participación en ECOMEX - México, 50% de participación en CGN Chilena de Gas Natural - Chile, 50% en PGN Comercializadora de gas Natural Comprimido Perú.

Mundogas S.A

Esta compañía durante el 2007 dedicó su esfuerzo a consolidar el manejo del sistema de control de las estaciones de GNC (SUIC) y a liquidar las otras líneas de negocio como distribución de productos para darle paso a la FNB.

La compañía acumuló pérdidas por valor de \$1.400MM debido principalmente a la liquidación de inventarios y al registro de provisiones de cartera morosa.

Nuestra participación es del 47.17%

Perspectivas

- Expandir la cobertura del programa de financiación no bancaria en todo el mercado atendido por esta Distribuidora, colocando \$20.296 millones de pesos en nuevos créditos.
- Mantener en menos del 3% la cartera morosa a más de 90 días al final del año 2008, utilizando nuevos programas que nos permitan recuperar un alto porcentaje de usuarios morosos y promoviendo la cultura de pago.
- Por intermedio de los recursos de cuota de fomento, administrados por el Ministerio de Minas, construir tanto la interconexión del gasoducto hacia el Corregimiento de Tuchín – Córdoba, como otorgar subsidios a los cargos por conexión para los usuarios de estratos 1 y 2.
- Construiremos durante el año 2008 un total de 12.367 redes entre los tres distritos que operamos y conectaremos 17.000 usuarios a nuestro sistema de distribución. Con esa infraestructura nueva, y optimizando la utilización de la actual, alcanzaremos una cobertura del 89%.
- Mantener la calificación crediticia de AA+ otorgada por la calificadora de riesgos Duff and Phelps, soportada en la consecución de los resultados propuestos para el periodo.

Por último, queremos agradecer a nuestros clientes por creer en nosotros, a los accionistas por su decidido apoyo, y a nuestra gente por su innegable compromiso y dedicación en la consecución de los objetivos trazados.

Aquiles Mercado
PRESIDENTE DE LA JUNTA DIRECTIVA

Luis Guillermo Ojeda Gerdtz
GERENTE GENERAL

Viviana Nule Velilla
SECRETARIA DE LA JUNTA DIRECTIVA

Este informe fue acogido como propio, unánimemente, por la Junta Directiva para ser presentado en la Asamblea General de Accionistas, según consta en el acta N° 210 del 29 de febrero de 2008.



2. INFORME DEL REVISOR FISCAL 1ER SEMESTRE

INFORME DEL REVISOR FISCAL
1ER SEMESTRE

A los accionistas de
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

He auditado los balances generales de SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P. al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los periodos de seis meses terminados en esas fechas. Tales estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Entre mis funciones se encuentra la de expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías.

Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta la cifras y las revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mis auditorías me proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.

En mi opinión, los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P. al 30 de junio de 2007 y 31 de diciembre de 2006, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los periodos de seis meses terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

Como se menciona en la Nota 12 a los estados financieros, al 30 de junio de 2007 la Compañía, de acuerdo con lo establecido en la Ley 1111 del 2006, registró el gasto por impuesto al patrimonio por \$811 millones, disminuyendo la cuenta Revalorización del Patrimonio.

Además, informo que durante dichos periodos la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente, el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos y los aportes al Sistema de Seguridad Social Integral se efectuaron en forma correcta y oportuna. Mi evaluación del control interno, efectuada con el propósito de establecer el alcance de mis pruebas de auditoría, no puso de manifiesto que la Compañía no haya seguido medidas adecuadas de control interno y de conservación y custodia de sus bienes y de los de terceros que estén en su poder.

ROGER ROA JIMENEZ
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 49293-T
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

23 de agosto de 2007

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y
CONTADOR DE LA COMPAÑÍA

Cartagena de Indias, 23 de agosto del 2007

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA
A los señores Accionistas de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.

Los suscritos gerente y contador de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. certificamos que los estados financieros de la Compañía al 30 de junio del 2007 y 31 de diciembre de 2006, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de junio del 2007 y 31 de diciembre de 2006, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante los periodos terminados en 30 de junio del 2007 y 31 de diciembre de 2006, han sido reconocidos en los estados financieros.
- Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables compromisos económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 30 de junio del 2007 y 31 de diciembre de 2006.
- Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros.

Luis Guillermo Ojeda Gerdt
GERENTE GENERAL

Emerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T

**BALANCE GENERAL**BALANCES GENERALES AL 30 DE JUNIO DE 2007
Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
ACTIVOS		
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$ 2.704.402	\$ 4.002.775
Inversiones temporales (Nota 3)	1.032.776	641.693
Deudores, neto (Nota 4)	77.349.836	68.261.052
Inventarios, neto (Nota 5)	2.431.340	1.970.916
Gastos pagados por anticipado	543.701	719.947
Total activo corriente	84.062.055	75.596.383
DEUDORES A LARGO PLAZO, NETO (Nota 4)	44.413.867	38.538.911
INVERSIONES PERMANENTES, NETO (Nota 6)	49.418.970	52.985.323
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, NETO (Nota 7)	56.505.757	55.718.858
OTROS ACTIVOS, NETO (Nota 8)	21.074.324	12.304.786
VALORIZACIONES (Nota 9)	29.939.020	30.285.042
Total activos	\$285.413.993	\$265.429.303
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	\$21.399.533	\$26.096.904
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 10)	\$37.321.279	\$17.454.680
Proveedores y cuentas por pagar (Nota 11)	23.793.235	23.238.158
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar (Nota 12)	12.981.948	18.235.467
Obligaciones laborales	896.158	1.054.489
Otros pasivos (Nota 14)	1.685.560	1.776.058
Total pasivo corriente	76.678.180	61.758.852
OBLIGACIONES FINANCIERAS (Nota 10)	23.281.656	23.000.000
BONOS EN CIRCULACION (Nota 13)	60.000.000	60.000.000
OTROS PASIVOS (Nota 14)	2.376.494	2.190.934
Total pasivo	162.336.330	146.949.786
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 15)		
Capital suscrito y pagado	635.293	635.293
Prima en colocación de acciones	1.932.628	1.932.628
Reservas	25.126.889	28.509.005
Resultado del ejercicio	24.272.569	15.820.332
Superávit por valorizaciones	29.939.020	30.285.042
Superávit por método de participación	5.925.957	5.240.963
Revalorización del patrimonio	35.245.307	36.056.254
Total patrimonio de los accionistas	123.077.663	118.479.517
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	\$285.413.993	\$265.429.303
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 16)	\$21.399.533	\$26.096.904

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

Luis Guillermo Ochoa Gerdtz
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.**ESTADOS DE RESULTADOS**POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2007 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
INGRESOS OPERACIONALES:		
Servicios de gas combustible	\$ 75.564.785	\$ 88.513.730
Otros servicios	12.348.242	13.389.419
Bienes comercializados	3.298.692	4.800.460
	91.211.719	106.703.609
COSTO DE VENTAS (Nota 17)	(61.800.888)	(77.058.785)
Utilidad bruta	29.410.831	29.644.824
GASTOS OPERACIONALES (Nota 18)	(10.074.386)	(9.868.008)
Utilidad operacional	19.336.445	19.776.816
INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	8.521.808	6.917.284
Gastos financieros	(6.544.333)	(5.331.404)
Método de participación	6.602.509	3.614.375
Provisión de inversiones	(339.431)	(1.383.145)
Otros, neto (Nota 19)	3.488.120	900.187
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	31.065.118	24.494.113
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 12)	(6.792.549)	(8.673.781)
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	\$ 24.272.569	\$ 15.820.332
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	\$ 0,386	\$ 0,251

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

Luis Guillermo Ochoa Gerdtz
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTASPOR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE
2007 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO	PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES	RESERVAS	RESULTADO DEL EJERCICIO
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2006	\$ 635.293	\$ 1.932.628	\$ 33.256.594	\$13.923.779
Apropiaciones	-	-	3.253.473	(3.253.473)
Dividendos decretados	-	-	(8.000.000)	(10.670.306)
Acciones propias readquiridas	-	-	(1.062)	-
Utilidad neta del período	-	-	-	15.820.332
Metodo de participación	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006	635.293	1.932.628	28.509.005	15.820.332
Apropiaciones	-	-	3.838.319	(3.838.319)
Dividendos decretados	-	-	(7.217.987)	(11.982.013)
Acciones propias readquiridas	-	-	(2.448)	-
Utilidad neta del período	-	-	-	24.272.569
Metodo de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Desvalorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2007	\$ 635.293	\$ 1.932.628	\$ 25.126.889	\$ 24.272.569
	SUPERÁVIT POR VALORIZACIONES	SUPERÁVIT POR MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	REVALORIZACIÓN DEL PATRIMONIO	TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2006	\$ 28.899.794	\$10.761.913	\$ 36.056.254	\$ 125.466.255
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(18.670.306)
Acciones propias readquiridas	-	-	-	(1.062)
Utilidad neta del período	-	-	-	15.820.332
Metodo de participación	-	(5.520.950)	-	(5.520.950)
Valorización de activos	1.385.248	-	-	1.385.248
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006	30.285.042	5.240.963	36.056.254	118.479.517
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(19.200.000)
Acciones propias readquiridas	-	-	-	(2.448)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.272.569
Metodo de participación	-	684.994	-	684.994
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Desvalorización de activos	(346.022)	-	-	(346.022)
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2007	\$ 29.939.020	\$ 5.925.957	\$ 35.245.307	\$ 123.077.663

Las notas adjuntas son
parte integral de los
estados financieros.Los suscritos
Representante Legal y
Contador certificamos
que hemos verificado las
afirmaciones contenidas en
estos estados financieros
conforme al reglamento y
que los mismos han sido
tomados fielmente de los
libros de contabilidad de la
Sociedad.Luis Guillermo Ojaya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.ESTADOS DE CAMBIOS EN LA
SITUACION FINANCIERAPOR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE
2007 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$ 24.272.569	\$ 15.820.332
Depreciación	2.965.396	2.808.241
Amortizaciones	1.127.386	849.368
Provisiones	339.431	1.472.354
Recuperación de provisiones	(1.383.145)	-
Diferencia en cambio no realizada-bonos	49.352	56.784
Efecto método de participación, neto	(6.602.509)	(3.614.375)
Impuesto de renta diferido	14.088	39.856
Total obtenido de operaciones	2.868.127	17.432.560
Dividendos recibidos en efectivo	8.980.091	2.929.161
Disminución en inversiones permanentes, neto	281.656	-
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	171.472	21.066.667
Aumento en otros pasivos	14.442.048	-
Capital de trabajo obtenido	33.083.914	41.428.388
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipo	3.752.295	4.766.475
Dividendos pagados	19.200.000	18.670.306
Aumento en activos diferidos e intangibles	9.896.924	791.083
Disminución en otros pasivos	-	118.437
Acciones propias readquiridas	2.448	1.062
Disminución de impuestos, gravámenes y tasas	810.947	-
Aumento en deudores a largo plazo	5.874.956	2.132.871
Capital de trabajo utilizado	39.537.570	26.480.234
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ (6.453.656)	\$ 14.948.154
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible e inversiones temporales	\$ (907.290)	\$ (301.208)
Deudores	9.088.784	9.024.638
Inventarios	460.424	106.601
Gastos pagados por anticipado	(176.246)	245.382
Obligaciones financieras	(19.866.599)	14.738.439
Proveedores y cuentas por pagar	(555.077)	(3.267.231)
Obligaciones laborales	158.331	(217.705)
Impuestos, gravámenes y tasas	5.253.519	(4.917.136)
Otros pasivos	90.498	(463.626)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ (6.453.656)	\$ 14.948.154

Las notas adjuntas son
parte integral de los
estados financieros.Los suscritos
Representante Legal y
Contador certificamos
que hemos verificado las
afirmaciones contenidas en
estos estados financieros
conforme al reglamento y
que los mismos han sido
tomados fielmente de los
libros de contabilidad de la
Sociedad.Luis Guillermo Ojaya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE FLUJOS
DE EFECTIVOPOR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE
2007 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$ 24.272.569	\$ 15.820.332
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	2.965.396	2.808.241
Amortizaciones	1.127.386	849.368
Provisiones	432.568	1.496.445
Recuperación de provisiones	(1.383.145)	-
Diferencia en cambio no realizada-bonos	49.352	56.784
Efecto método de participación, neto	(6.602.509)	(3.614.375)
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(15.056.877)	(11.181.600)
Inventarios	(460.424)	(106.601)
Impuesto de renta diferido	(708.554)	(88.703)
Diferidos	(225.639)	(280.318)
Intangibles	(438.247)	(627.588)
Proveedores y cuentas por pagar	(139.293)	3.267.231
Impuestos, gravámenes y tasas	(6.064.466)	4.917.136
Obligaciones laborales	(158.331)	217.705
Otros pasivos	80.974	345.189
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación	(2.309.240)	13.879.246
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipo	(3.752.295)	(4.766.475)
Disminución en inversiones permanentes, neto	645.941	-
Acciones propias readquiridas	(2.448)	(1.062)
Dividendos recibidos	2.868.127	2.929.161
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(240.675)	(1.838.376)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Aumento neto de obligaciones financieras	20.148.255	6.328.228
Dividendos pagados en efectivo	(18.505.630)	(18.670.306)
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiación	1.642.625	(12.342.078)
DISMINUCIÓN NETA EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(907.290)	(301.208)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL COMIENZO DEL PERÍODO	4.644.468	4.945.676
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	\$ 3.737.178	\$ 4.644.468

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.


Luis Guillermo Otoy Gerdtz
GERENTE GENERAL

Emerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T

Roger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.SERVICIO
SERVICIO



3.

NOTAS A LOS
ESTADOS FINANCIEROS
1ER SEMESTRE



1. ENTIDAD REPORTANTE

Surtidora de Gas del Caribe S. A. E.S.P. (en adelante "Surtigas" o "la Compañía") fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 3 de agosto de 1968 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre y Córdoba, tiene su domicilio principal en la ciudad de Cartagena y su término de duración expira el 2 de agosto del año 2067.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional. La Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG - mediante la Resolución 011 de 2003 estableció los criterios generales para remunerar las actividades de distribución y comercialización de gas combustible y la fórmula general para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en área de servicio no exclusivo, que rigen por un período de cinco años. En marzo de 2004 mediante la Resolución 030, la CREG aprobó el cargo promedio de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por red y el cargo

máximo base de comercialización de gas combustible por red a usuarios regulados para el mercado relevante atendido por Surtigas S.A E.S.P. Estos cargos se actualizan mensualmente de conformidad con lo establecido en la Resolución 011 de 2003.

2. PRINCIPALES POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

Los estados financieros de la Compañía fueron preparados y presentados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y disposiciones de las Superintendencias Financiera de Colombia y de Servicios Públicos Domiciliarios. Ciertos principios aplicados por la Compañía que están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, podrían no estar de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en otros países.

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

a. Importancia relativa o materialidad / Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros, la materialidad se determina en relación con el total de activos y pasivos corrientes, el total de activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, se siguió el criterio del 5% del total de activos y 5% de los ingresos operacionales.

b. Consolidación de estados financieros / Los estados financieros adjuntos no consolidan los activos, pasivos, patrimonio ni resultados de las compañías subordinadas.

Las inversiones en estas compañías están registradas por el método de participación patrimonial como se indica más adelante. Estos estados financieros son presentados a la Asamblea General de Accionistas y sirven de base para la distribución de dividendos y otras apropiaciones; sin embargo, por requerimientos legales, hasta el 31 de diciembre de 2006, la Compañía estuvo obligada a presentar adicionalmente estados financieros consolidados a la Asamblea General de Accionistas para su aprobación.

c. Unidad monetaria / De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía es el peso colombiano.

d. Período contable / Según consta en el acta 32 del 18 de marzo de 2005 y en la respectiva reforma estatutaria, la sociedad tendrá dos ejercicios sociales con corte al 30 de junio y al 31 de diciembre de cada año. A esas fechas la Compañía debe cortar sus cuentas y emitir estados financieros.

e. Ajustes por inflación / Hasta el 31 de diciembre de 2005 los activos y pasivos no monetarios y el patrimonio, con excepción del superávit por valorizaciones, el superávit por método de participación y el resultado del ejercicio, se ajustaron para

reconocer los efectos de la inflación utilizando porcentajes de ajuste determinados con base en la variación del índice general de precios al consumidor.

Por medio de la resolución No. SSPD – 20051300033635 del 28 de diciembre de 2005, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios eliminó para efectos contables, a partir del 1 de enero de 2006, la aplicación de los ajustes por inflación para los prestadores de servicios públicos.

f. Transacciones en moneda extranjera / Las operaciones en moneda extranjera se contabilizan a la tasa del cambio representativa del mercado vigente en el momento de la transacción. Al cierre del ejercicio los saldos por cobrar y por pagar en moneda extranjera son convertidos a ese mismo tipo de tasa de cambio (\$1.960,61 por US\$1 al 30 de junio de 2007 y \$2.238,79 por US\$1 al 31 de diciembre de 2006). La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y obligaciones en moneda extranjera requeridas para la adquisición de inventarios, propiedades, gasoductos y equipos se capitaliza hasta que los activos están en condiciones de enajenación o uso. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del período.

g. Provisión para deudores / Representa el valor estimado necesario para cubrir el riesgo de pérdida por falta de recaudo en créditos normales. La Compañía estima la provisión de cartera con base en los vencimientos y el comportamiento de las cuentas por cobrar.

h. Inventarios / Los inventarios se registran al costo promedio (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005) o a su valor neto de realización, el menor. Con base en el análisis técnico de obsolescencia y de lento movimiento se registra una provisión para protección de inventarios.

i. Inversiones / Las inversiones negociables de renta fija son registradas al costo y se valoran mediante la causación de rendimientos. Las inversiones permanentes en compañías no controladas se registran al costo (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005) y al final del ejercicio se ajustan a su valor de realización mediante valorizaciones (desvalorizaciones).

Las inversiones permanentes en compañías controladas se valoran por el método de participación patrimonial. Bajo este método, el costo histórico de las inversiones se actualiza por inflación (hasta diciembre de 2005) y por la participación en los cambios patrimoniales de cada una de las subordinadas, los cuales incluyen: a) resultados del período, previa eliminación de las utilidades no realizadas entre compañías, con abono o cargo a resultados y b) aumentos o disminuciones de las partidas patrimoniales, con abono o cargo a la cuenta de patrimonio denominada superávit por método de participación.

j. Propiedades, gasoductos y equipo / Se registran al costo (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005). Las adiciones y mejoras que incrementan significativamente la capacidad de producción o la vida útil, se capitalizan. Los costos de mantenimiento y reparaciones que garantizan el funcionamiento normal de estos activos se registran directamente como un gasto del ejercicio.

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

Gasoductos, redes y anillos	5%
Construcciones y edificaciones	5%
Maquinaria y equipo	10%
Muebles, enseres y equipo de oficina	10%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de transporte, tracción y elevación	20%

k. Crédito mercantil / Se ajustó por inflación hasta diciembre de 2005. Se amortiza por el método de línea recta en un período de diez años.

l. Contratos de leasing / Los cánones de arrendamiento pagados en desarrollo de contratos de arrendamiento financiero con opción de compra bajo el sistema de leasing de infraestructura, de acuerdo con las normas legales vigentes, son cargados directamente a gastos del período. Los derechos en los contratos son registrados en cuentas de orden.

m. Valorizaciones / La valorización de inversiones corresponde a la diferencia entre su valor de mercado o intrínseco y su valor en libros. Si el valor de cotización o intrínseco es inferior al valor en libros se registra una provisión contra los resultados del ejercicio.

La valorización de propiedades, gasoductos y equipo corresponde a la diferencia entre su valor de reposición determinado mediante avalúo técnico y su valor en libros. Si el valor de reposición es inferior al valor en libros se registra una provisión contra los resultados del ejercicio.

n. Pasivos laborales / Los pasivos laborales

se ajustan al fin de cada ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

La obligación por pensiones de jubilación representa el valor presente de todas las mesadas futuras que la Compañía deberá cancelar a los empleados que cumplieron los requisitos de ley en cuanto a edad, tiempo de servicio y otros, determinado con base en estudios actuariales que la Compañía obtiene al final de cada período, según lo dispuesto por las normas vigentes, sin inversión específica de fondos. Para los empleados cubiertos con el régimen de seguridad social (Ley 100 de 1993), la Compañía cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes al Instituto de Seguros Sociales (ISS), y/o a los fondos privados de pensiones en los términos y con las condiciones contemplados en dicha ley.

o. Impuestos, gravámenes y tasas / La provisión para impuesto sobre la renta se determina según la legislación fiscal colombiana tomando como base la utilidad comercial con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del período con sus costos y gastos correspondientes y se registra por el monto del pasivo estimado. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a 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.

p. Efectivo y equivalentes de efectivo / Para propósitos de preparación del estado de flujos de efectivo, el efectivo en caja y bancos y las inversiones de alta liquidez con vencimiento inferior a un año son con-

siderados como efectivo y equivalentes de efectivo.

q. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos / Los ingresos por distribución y comercialización de gas natural son reconocidos en el mes que se presta el servicio. Los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

r. Cuentas de orden / Se registran en cuentas de orden los compromisos pendientes de formalizar y los derechos y responsabilidades contingentes. Hasta el año 2006 se utilizaron cuentas de orden denominadas fiscales para registrar diferencias entre los saldos contables y tributarios.

s. Uso de estimaciones / La preparación de estados financieros requiere que la Gerencia efectúe estimaciones y supuestos que afectan las cifras de activos y pasivos a la fecha del balance general y de ingresos, costos y gastos registrados durante el período. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

t. Utilidad neta por acción / Es calculada tomando la utilidad neta del período dividida entre el número de acciones en circulación al final del período.

u. Reclasificaciones / Algunas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y por el período de seis meses terminado en esa fecha, fueron reclasificadas para fines comparativos y se presentan bajo las denominaciones de las cuentas señaladas en el Plan Único de Cuentas de las empresas de servicios públicos domiciliarios.



3. INVERSIONES TEMPORALES

	INTERÉS EFECTIVO ANUAL	JUNIO	DICIEMBRE
CDT	2,75%	\$ 1.520	\$ 1.520
Derechos en fondos de valores y fiducias	2007: 6,58% 2006: 4,45%	1.031.256	640.173
		<u>\$ 1.032.776</u>	<u>\$ 641.693</u>

4. DEUDORES

	JUNIO	DICIEMBRE
Cuentas por cobrar:		
Suministro de gas combustible y cargo por conexión	\$ 42.590.211	\$ 41.968.333
Instalaciones internas, trabajos varios y otros servicios (1)	47.910.042	37.524.965
Intereses por mora y financiación (2)	3.806.179	3.256.643
Venta de gasodomésticos	103.837	85.607
	<u>94.410.269</u>	<u>82.835.548</u>
Empleados	1.959.297	1.885.118
Avances y anticipos entregados	1.277.615	1.116.855
Venta de mercancías a contratistas	593.022	780.001
Compañías vinculadas y accionistas	456.323	59.908
Anticipo o saldos a favor por impuestos	9.018.645	8.240.384
Fondo de solidaridad y redistribución de ingresos	8.354.307	5.106.300
Dividendos y participaciones por cobrar	1.219.927	-
Deudores varios (3)	5.485.096	7.883.214
	<u>122.774.501</u>	<u>107.907.328</u>
Menos provisión deudores:		
Saldo inicial	(1.107.365)	(1.389.609)
Provisión	(93.137)	(24.091)
Castigos	189.704	306.335
	<u>(1.010.798)</u>	<u>(1.107.365)</u>
Total deudores	<u>121.763.703</u>	<u>106.799.963</u>
Porción a largo plazo	<u>44.413.867</u>	<u>38.538.911</u>
Porción a corto plazo	<u>\$ 77.349.836</u>	<u>\$ 68.261.052</u>

(1) Para junio de 2007 y diciembre de 2006, incluye cuentas por cobrar por \$5.078.955 y \$8.474 respectivamente, por financiación no bancaria relacionada con créditos otorgados a clientes, principalmente de los estratos 1, 2 y 3, para la adquisición de electrodomésticos y materiales para vivienda, financiados en períodos entre 1 y 60 meses, a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(2) Corresponde a la financiación concedida a los usuarios por concepto conexiones, instalaciones internas, y acuerdos de pago, en períodos que oscilan entre 1 y 6 años a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(3) Para junio de 2007 y diciembre de 2006, incluye cuentas por cobrar por \$2.443.917 y \$3.407.170 respectivamente, por la instalación de Gas Natural a 7.520 y 10.408 beneficiarios en virtud del Proyecto denominado "Colombia Access to Natural Gas Project" financiado por "Global Partnership on Output-based Aid" administrado por el "International Bank for Reconstruction and Development" (Banco Mundial) y ejecutado por la Fundación Promigas, Gases del Caribe S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P., Gases de la Guajira S.A. E.S.P., y Gases de Occidente S.A. E.S.P.

La siguiente es la clasificación por edades de las cuentas por cobrar a usuarios:

	JUNIO	DICIEMBRE
No vencidas	\$ 70.303.400	\$ 60.007.192
Vencidas		
Hasta 30 días	19.220.386	18.746.329
Entre 31 y 60 días	1.917.522	1.349.098
Entre 61 y 90 días	981.324	665.154
Más de 90 días	1.987.637	2.067.775
	<u>24.106.869</u>	<u>22.828.356</u>
	<u>\$ 94.410.269</u>	<u>\$ 82.835.548</u>

La siguiente es la clasificación por sectores de las cuentas por cobrar a usuarios con más de 90 días de vencidas:

Estrato	JUNIO		DICIEMBRE	
	Usuarios	Valor	Usuarios	Valor
Residenciales				
Estrato 1	1.923	\$ 1.092.471	2.028	\$ 1.152.158
Estrato 2	1.137	475.075	1.229	513.586
Estrato 3	728	203.804	616	172.679
Estrato 4	171	32.167	147	27.704
Estrato 5	67	8.260	118	14.563
Estrato 6	26	12.934	17	8.558
Industriales y comerciales	243	162.926	266	178.527
	<u>4.295</u>	<u>\$ 1.987.637</u>	<u>4.421</u>	<u>\$ 2.067.775</u>



5. INVENTARIOS - NETO

	JUNIO	DICIEMBRE
En poder de terceros	\$ 885.839	\$ 415.664
Materiales para prestación de servicios	1.556.956	1.495.371
En tránsito	-	24.351
Mercancías en existencia	69.674	96.393
	<u>2.512.469</u>	<u>2.031.779</u>
Menos - Provisión	(81.129)	(60.863)
	<u>\$ 2.431.340</u>	<u>\$ 1.970.916</u>

6. INVERSIONES PERMANENTES

AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Actividad económica	Número de Acciones (4)	Participación	Valor en libros	Participac. dividendos causados	Valorización
En compañías controladas (1)						
Gás Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.326.162	4,90%	\$ 5.200.359	\$ 903.565	\$ 4.207
Gases de Boyacá y Santander S.A.	Transporte de gas	360.000	2,50%	897.711	(42.265)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.079.211	103.147	38
Gasprom S.A.	Inversiones	315.344	4,90%	1.119.505	-	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P. (2)	Suministro de gas	387.839	20,01%	37.198.920	5.638.062	-
				<u>45.495.706</u>	<u>6.602.509</u>	<u>4.245</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	1.212.545	351.851	473.900
Mundogas S.A.	Comercio	7.075	47,17%	1.138.985	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	208.208	141.823
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	63.843	64.394
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	93.652	12,49%	99.496	-	1.267.972
Bonos y otros menores				53.607	750	16.531
				<u>3.923.264</u>	<u>624.652</u>	<u>1.964.620</u>
				<u>\$ 49.418.970</u>	<u>\$ 7.227.161</u>	<u>\$ 1.968.865</u>

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006

	Actividad económica	Número de Acciones (4)	Participación	Valor en libros	Participac. dividendos causados	Valorización
En compañías controladas (1)						
Gas Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.641.506	4,90%	\$ 5.825.753	\$ 582.954	\$ 1.791
Gases de Boyacá y Santander S.A.	Transporte de gas	360.000	2,50%	1.075.258	133.775	1.013
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.012.304	70.739	17
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	229.656	11,85%	20.518.754	2.138.871	-
Andean Gas Company (2)	Inversiones	1.000	100,00%	20.233.019	688.036	-
				<u>48.665.088</u>	<u>3.614.375</u>	<u>2.821</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	1.212.545	-	496.932
Inversiones Extrucol S.A.	Inversiones	157.710	10,00%	350.000	-	6.726
Mundogas S.A.	Comercio	7.075	47,17%	1.476.439	-	219.856
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	-	299.304
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	163.665	4,11%	351.481	-	14.079
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	106.862	14,25%	112.706	-	719.756
Bonos y otros menores				385.690	166	16.472
				<u>4.320.235</u>	<u>166</u>	<u>1.773.125</u>
				<u>\$ 52.985.323</u>	<u>\$ 3.614.541</u>	<u>\$ 1.775.946</u>

(1) Registradas por el método de participación patrimonial con base en el patrimonio de las subordinadas al cierre de cada período, excepto 12.500 acciones preferenciales de Gas Natural Comprimido S.A. y Andean Gas Company al 31 de diciembre de 2006 que entró en liquidación en el segundo semestre de 2006, las cuales se registran por el método del costo. Durante el primer semestre de 2007 Andean Gas Company se liquidó y las acciones que dicha compañía poseía en Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Gasoductos del Tolima S.A. E.S.P., pasaron a ser propiedad de Surtigas.

(2) Al 31 de diciembre de 2006, el valor en libros está neto de una provisión por \$1.383.145.

(3) Al 30 de junio de 2007, el valor en libros está neto de una provisión por \$ 337.454.

(4) Todas las acciones son ordinarias, excepto 12.500 acciones preferenciales poseídas en Gas natural Comprimido S.A.



A continuación se indica el objeto social de las compañías registradas por el método de participación patrimonial:

Gas Natural Comprimido S.A.

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto la distribución, comercialización, construcción, operación y mantenimiento de estaciones y talleres de gas natural comprimido y en general cualquier actividad que tenga como fin el desarrollo de gas natural comprimido como combustible.

Gases de Boyacá y Santander S.A

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto ejecutar el contrato que se desprende de la licitación pública GDG-97-001 de Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPEL, referente al servicio de transporte de gas natural por gasoducto a 39 localidades de Boyacá y Santander.

Transoccidente S.A. E.S.P.

Compañía con domicilio en Cali, Colombia, que tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte, el montaje, construcción, operación mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena.

Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Compañía con domicilio en Cali, Colombia, que tiene por objeto, la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas; además, la construcción en forma directa o a través de contratistas, de gasoductos y redes de distribución.

Andean Gas Company

Compañía con domicilio en Delaware, USA., que tiene por objeto la inversión en compañías del sector de gas. Esta compañía entró en proceso de liquidación durante el segundo semestre de 2006, por lo que al 31 de diciembre de 2006 sobre esta inversión no se continuó aplicando método de participación patrimonial. En abril de 2007, esta compañía se liquidó.

Gasprom S.A.

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto la realización de toda clase de inversiones en acciones, cuotas de interés, y en general la participación como accionista, socia o asociada en toda clase de sociedades comerciales. Esta compañía se crea producto de la escisión de la empresa Gas Natural Comprimido S.A. (GNC).

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre 2006 y de los resultados de los períodos de seis meses terminados en esas fechas de las compañías registradas por el método de participación patrimonial:

AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Gas Natural Comprimido S.A.	253.722.525	147.744.609	105.977.916	19.127.228
Gases de Boyacá y Santander S.A.	41.333.332	5.424.906	35.908.426	(1.690.614)
Transoccidente S.A. E.S.P.	9.251.301	1.007.876	8.243.425	787.982
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	345.008.349	159.089.904	185.918.445	28.176.223
Gasprom S.A.	22.847.038	-	22.847.038	-

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Gas Natural Comprimido S.A.	244.193.275	125.264.243	118.929.031	12.954.775
Gases de Boyacá y Santander S.A.	49.500.601	6.449.755	43.050.846	5.351.001
Transoccidente S.A. E.S.P.	9.067.659	1.335.438	7.732.221	540.403
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	313.995.118	140.807.513	173.187.605	18.052.589

Al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre 2006, el efecto del registro del método de participación fue de un aumento en los activos por \$4.419.377 y una disminución de \$4.835.737; un aumento en el patrimonio de \$7.287.503 y una disminución de \$ 1.906.575 y un aumento en los resultados del ejercicio de \$6.602.509 y \$3.614.375.



7. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO - NETO AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos , construcciones y edificaciones	\$ 10.373.000	\$ 4.828.939	\$ 5.544.061	\$ 8.211.196	\$ 2.667.135
Construcciones y montajes en curso	34.104	-	34.104	-	-
Gasoductos, plantas y redes	81.946.916	34.511.692	47.435.224	72.738.244	25.303.020
Maquinaria y equipo	5.680.244	3.971.192	1.709.052	1.597.535	-
Flota y equipo de transporte	444.269	104.093	340.176	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.523.828	4.252.988	1.270.840	1.243.900	-
Equipo de oficina	1.923.438	1.606.715	316.723	310.757	-
	<u>105.925.799</u>	<u>49.275.619</u>	<u>56.650.180</u>	<u>84.101.632</u>	<u>27.970.155</u>
Provisión	(144.423)	-	(144.423)	-	-
	<u>\$ 105.781.376</u>	<u>\$ 49.275.619</u>	<u>\$ 56.505.757</u>	<u>\$ 84.101.632</u>	<u>\$ 27.970.155</u>

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos , construcciones y edificaciones	\$ 10.162.800	\$ 4.619.362	\$ 5.543.438	\$ 7.783.638	\$ 2.240.200
Construcciones y montajes en curso	151.732	-	151.732	-	-
Gasoductos, plantas y redes	78.802.124	32.560.643	46.241.481	72.510.377	26.268.896
Maquinaria y equipo	5.491.287	3.736.843	1.754.444	1.642.927	-
Flota y equipo de transporte	78.649	45.103	33.546	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.613.554	3.829.013	1.784.541	1.757.601	-
Equipo de oficina	1.885.311	1.531.212	354.099	348.133	-
	<u>102.185.457</u>	<u>46.322.176</u>	<u>55.863.281</u>	<u>84.042.676</u>	<u>28.509.096</u>
Provisión	(144.423)	-	(144.423)	-	-
	<u>\$ 102.041.034</u>	<u>\$ 46.322.176</u>	<u>\$ 55.718.858</u>	<u>\$ 84.042.676</u>	<u>\$ 28.509.096</u>

(1) Este valor incluye el valor de reposición de los activos en poder de la compañía, determinado mediante avalúo técnico, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos o por haber sido adquiridos con posterioridad al mismo. Los avalúos de los gasoductos, plantas y redes fueron practicados en junio 30 de 2007. A los demás activos se les practica avalúo por lo menos cada tres años, y se actualizan entre uno y otro avalúo, a menos que existan factores que indiquen que tal actualización sea inapropiada.

La depreciación cargada a resultados durante el primer semestre de 2007 fue \$2.965.396 y durante segundo semestre de 2006 fue de \$ 2.808.241.

La Compañía ha calculado para fines tributarios, sin afectar los resultados del ejercicio, depreciación de activos usando tasas fiscales en exceso de las contables. El exceso acumulado de la depreciación fiscal sobre la contable está registrado como depreciación diferida y el correspondiente beneficio tributario temporal acumulado se refleja en el balance general como impuesto de renta diferido por pagar a largo plazo.

8. OTROS ACTIVOS

	JUNIO	DICIEMBRE
Software y licencias para computador	\$ 4.726.009	\$ 4.287.762
Crédito mercantil (1)	18.548.563	10.214.413
Impuesto de renta diferido	1.708.448	985.806
Cargos diferidos	595.185	231.477
	<u>25.578.205</u>	<u>15.719.458</u>
Menos amortización acumulada	(4.503.881)	(3.414.672)
	<u>\$ 21.074.324</u>	<u>\$ 12.304.786</u>

(1) El incremento (\$8.334.150) corresponde al crédito mercantil pagado por Surtigas a través de Andean Gas Company por su participación en Gases de Occidente S.A. E.S.P., equivalente al 8.16%. Durante el primer semestre de 2007 se liquidó Andean Gas Company, compañía donde Surtigas poseía el 100% de participación.

9. VALORIZACIONES

	JUNIO	DICIEMBRE
Gasoductos y equipo	\$ 25.303.020	\$ 26.268.896
Propiedades	2.667.135	2.240.200
	<u>27.970.155</u>	<u>28.509.096</u>
Inversiones	1.968.865	1.775.946
	<u>\$ 29.939.020</u>	<u>\$ 30.285.042</u>



10. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en 2007 (%)	JUNIO	DICIEMBRE
Sobregiros		\$ -	\$ 792.969
Préstamos			
Bancolombia	DTF + 2,5	23.000.000	23.000.000
Banco BBVA	DTF + 3,4	19.027.160	-
Banco de Crédito	6,80% NPV	11.200.000	-
Banco Citibank	8,75% NPV	2.500.000	6.000.000
Banco Popular	8,30% NPV	-	7.500.000
Banco GNB Sudameris	9,20% NPV	-	2.000.000
Banco AV Villas	7,06% NPV	3.300.000	-
Leasing Colombia	DTF + 6,5	333.628	-
Intereses		1.242.147	1.161.711
		60.602.935	40.454.680
Porción corriente		37.321.279	17.454.680
Porción a largo plazo		\$ 23.281.656	\$ 23.000.000

Los vencimientos de las obligaciones financieras a largo plazo son los siguientes:

Año	Valor
2008	\$ 28.593
2009	62.874
2010	71.367
2011	23.075.877
2012	38.948
2013	3.997
Total	\$ 23.281.656

Los intereses llevados a resultados por los semestres terminados el 30 de junio de 2007 y el 31 de diciembre de 2006 fueron de \$ 2.081.129 y \$ 1.449.530, respectivamente.

11. PROVEEDORES Y CUENTAS POR PAGAR

	JUNIO	DICIEMBRE
Proveedores, incluye US \$9.616 (Diciembre de 2006 – US \$417.780) (1)	\$ 9.487.541	\$ 9.462.415
Acreedores varios (2)	12.395.725	11.419.779
Compañías vinculadas y accionistas	256.165	587.719
Avances y anticipos recibidos	1.125.890	1.226.513
Depósito recibido de terceros	527.914	541.732
	<u>\$ 23.793.235</u>	<u>\$ 23.238.158</u>

(1) Para junio de 2007 incluye cuentas por pagar por \$998.405 a los proveedores del programa de financiación no bancaria (ver Nota 4).

(2) Para junio de 2007 y diciembre de 2006 respectivamente, incluye dividendos por pagar de \$10.054.986 correspondientes a las utilidades del segundo semestre de 2006 y \$9.360.616 correspondientes a las utilidades del primer semestre de 2006.

12. IMPUESTOS, CONTRIBUCIONES Y TASAS POR PAGAR

	JUNIO	DICIEMBRE
Impuesto sobre la renta	\$ 11.416.991	\$ 16.544.048
Retención en la fuente por pagar	319.805	461.331
Impuesto sobre las ventas por pagar	190.996	144.154
Impuesto de industria y comercio	609.481	1.023.441
Impuesto al patrimonio	405.473	-
Retención de industria y comercio	39.202	62.493
	<u>\$ 12.981.948</u>	<u>\$ 18.235.467</u>

Las disposiciones fiscales aplicadas a la compañía estipulan que:

a) Para los años 2007 y 2006 las rentas fiscales se gravan a la tarifa del 34% y 35% respectivamente. A partir de 2003 y hasta 2006, dichas normas tributarias establecieron una sobretasa a cargo de los contribuyentes obligados a declarar el impuesto sobre la renta y complementarios, equivalente al 10% del impuesto neto de renta determinado para cada año.



b) Las empresas de servicios públicos domiciliarios no están sujetas al sistema de renta presuntiva.

c) Las pérdidas fiscales generadas a partir de 2007 podrán compensarse con las rentas líquidas ordinarias que se obtuvieran en los períodos gravables siguientes. Las pérdidas fiscales generadas a partir del año 2003, podrán ser compensadas con las rentas líquidas ordinarias de los ocho años siguientes, sin exceder anualmente el 25% del valor de la pérdida. Al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 la

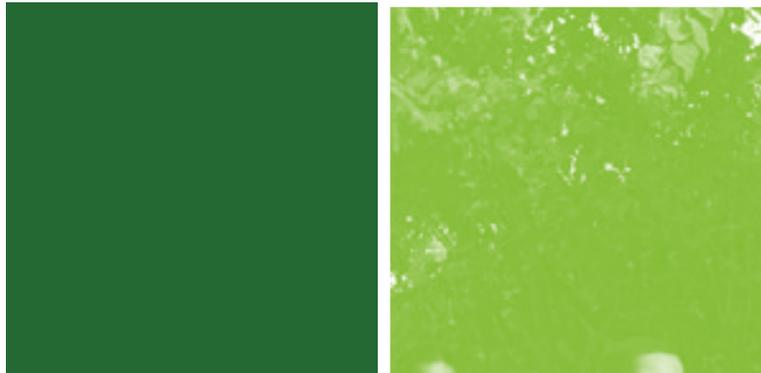
compañía no tiene pérdidas fiscales acumuladas.

d) Las declaraciones de impuestos correspondientes a los años 2005 y 2006 están sujetas a revisión y aceptación por parte de las autoridades tributarias.

Las conciliaciones entre la utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2007 y el 31 de diciembre de 2006 se presentan a continuación :

	JUNIO	DICIEMBRE
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 31.065.118	\$ 24.494.113
Más: Gastos no deducibles		
Provisiones para protección de cartera e impuestos distritales	93.137	688.526
Provisión para protección de inversiones	339.431	1.383.145
Pérdida por método de participación	42.265	-
Contribución financiera	69.217	145.210
Corrección monetaria fiscal	-	547.669
Otros gastos no deducibles	2.070.406	1.288.827
	2.614.456	4.053.377
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	225.488	319.919
Dividendos recibidos de otras compañías	2.117.320	1.657.500
Utilidad por método de participación	6.644.774	3.614.375
Impuestos pagados	987.914	128.062
Aplicación de provisiones contables	375.296	-
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	927.196	573.335
Recuperación de provisiones	1.383.145	-
Ajustes de ejercicios anteriores	1.351.236	-
Otros	62.121	4.397
	14.074.490	6.297.588
Renta líquida gravable	19.605.084	22.249.902
Tasa impositiva	34%	35%
Impuesto de renta del año corriente	6.665.728	7.787.466
Sobretasa al impuesto de renta	-	778.747
Impuesto de renta diferido, neto	126.821	107.568
Provisión para impuesto sobre la renta	\$ 6.792.549	\$ 8.673.781

Las conciliaciones entre el patrimonio contable y el patrimonio líquido fiscal al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 se presentan a continuación:





	JUNIO	DICIEMBRE
Patrimonio contable	\$ 123.077.663	\$ 118.479.517
Más -		
Provisión contable de deudores	1.010.798	1.107.365
Provisión inventarios	81.130	60.863
Impuesto de renta diferido crédito	2.065.048	2.050.959
Provisión industria y comercio	609.481	1.023.441
Diferencia contable y fiscal de los activos depreciables	2.120.908	-
Diferencia contable y fiscal de los activos amortizables	410.529	-
Otras provisiones no deducibles	1.243.252	1.023.993
Menos -		
Depreciación diferida	6.257.722	6.032.234
Diferencia contable y fiscal de inversiones	2.612.121	638.816
Impuesto de renta diferido débito	1.708.448	985.806
Superávit por valorización de activos	29.939.020	30.285.042
Crédito mercantil activo, neto	16.805.241	9.122.840
Provisión fiscal deudores	154.558	171.807
Patrimonio líquido fiscal	\$ 73.141.699	\$ 76.509.593

Las conciliaciones entre la corrección monetaria contable y fiscal al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 se presentan a continuación:

	JUNIO	DICIEMBRE
Corrección monetaria contable	\$ -	\$ -
Depreciación diferida, neto	-	(65.208)
Inversiones	-	441.029
Inventarios	-	30.097
Propiedades, gasoducto y equipos, neto	-	868.032
Otros activos	-	214.838
Patrimonio	-	(941.119)
Corrección monetaria fiscal	\$ -	\$ 547.669

A partir del 1 de enero de 2007 se suspendió la aplicación de ajustes por inflación para efectos fiscales. Ver Nota 23.

Impuesto al patrimonio

En el año 2003 las normas fiscales establecieron el impuesto al patrimonio por los años gravables 2004, 2005 y 2006, el cual está a cargo de las personas naturales y jurídicas contribuyentes del impuesto sobre la renta con un patrimonio fiscal superior a \$3.000.000. El impuesto se causa el primer día del año gravable considerando una tasa del 0,3% liquidada sobre el patrimonio líquido al primero de enero de cada uno de los años gravables mencionados. A partir del año 2007 con la entrada en vigencia de la ley 1111 de diciembre de 2006, se extendió este impuesto con una tarifa del 1,2% hasta el año 2010. El impuesto liquidado para el año 2007 fue de \$ 810.947 el cual fue registrado como un menor valor de la revalorización del patrimonio. El impuesto liquidado para el año 2006 fue \$191.540, el cual fue registrado en el primer semestre de ese año contra los resultados del ejercicio.

13. BONOS EN CIRCULACIÓN

Durante el año 2004 la Compañía emitió bonos con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión autorizada:	\$60.000.000
Destino de la emisión:	Sustitución de pasivos
Valor nominal:	Un millón de pesos
Serie y plazo:	Serie A, 7 años
Rendimiento:	IPC + 7,40
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.
Títulos emitidos al 30 de junio de 2007	\$60.000.000

Durante los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2007 y 31 de diciembre de 2006 se causaron intereses sobre los bonos emitidos por \$ 3.895.213 y \$ 3.564.058.



14. OTROS PASIVOS

	JUNIO	DICIEMBRE
Impuesto de renta diferido	\$ 2.065.048	\$ 2.050.959
Recaudos a favor de terceros	586.731	896.489
Contribuciones estimadas	434.808	388.399
Pensiones de jubilación	77.397	76.079
Contingencias	159.609	25.000
Ingresos diferidos	234.049	63.894
Otros	504.412	466.172
	<u>4.062.054</u>	<u>3.966.992</u>
Porción a largo plazo	<u>2.376.494</u>	<u>2.190.934</u>
Porción a corto plazo	<u>\$ 1.685.560</u>	<u>\$ 1.776.058</u>

15. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital social

El capital autorizado al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 está conformado por 100.000.000 de acciones de valor nominal de diez pesos colombianos cada una. El capital suscrito y pagado está compuesto por 63.529.341 acciones.

Reservas

El saldo de las reservas al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 era como sigue:

	JUNIO	DICIEMBRE
Legal	\$ 317.646	\$ 317.646
Ley 75 de 1986	353.364	353.364
Para adquisición de acciones	444.627	444.627
Acciones propias adquiridas	(442.632)	(440.184)
Para futuros ensanches	306.017	306.017
Para depreciación fiscal	2.777.070	2.553.127
Para utilidad por método de participación	8.039.716	4.425.341
Para rehabilitación, extensión y reposición de los sistemas (artículo 24 de la Ley 142 de 1994 y el artículo 97 de la Ley 223 de 1995)	13.331.081	20.549.067
	<u>\$ 25.126.889</u>	<u>\$ 28.509.005</u>

Reserva para adquisición de acciones y acciones propias adquiridas

Al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006, el capital suscrito y pagado incluye 621.681 y 620.381 acciones adquiridas respectivamente. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones adquiridas quedan en suspenso. La Compañía debe mantener una reserva equivalente al costo de las acciones propias adquiridas.

Reserva legal

La Compañía está obligada a apropiarse como reserva legal el 10% de la utilidad neta hasta que el saldo de la reserva sea por lo menos el 50% del capital suscrito. La reserva no es distributable antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para enjugar o reducir pérdidas acumuladas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% antes mencionado.

Ley 75 de 1986

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

Reserva para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas

Esta reserva se constituyó en años anteriores para obtener exenciones tributarias por el valor constituido como reserva de acuerdo con lo establecido en el artículo 24 de la Ley 142 de 1994. Las disposiciones legales no contemplan ninguna reglamentación sobre la liberación de la reserva. Mediante acta No 038 de marzo 23 de 2007, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$ 7.217.986.

Reserva para futuros ensanches

Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas. Mediante acta No 037 de septiembre de 2006, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$8.000.000.

Revalorización del patrimonio

La revalorización del patrimonio sólo podrá ser distribuida como utilidad, cuando la Compañía se liquide o se capitalice su valor de acuerdo con las normas legales, sin embargo, acogiéndose a las modificaciones efectuadas en el año 2007 a la normatividad contable, la Compañía imputó contra éste rubro el valor declarado como impuesto al patrimonio por el año 2007 por valor de \$810.947.



16. CUENTAS DE ORDEN

	JUNIO	DICIEMBRE
Deudoras:		
Litigios o demandas	\$ 477.578	\$ 477.578
Otros derechos contingentes	112.383	112.383
	<u>589.961</u>	<u>589.961</u>
Acreedoras:		
Cánones por pagar de contratos de leasing (1)	15.638.070	18.244.498
Litigios o demandas	2.044.012	2.270.625
Acreedoras fiscales (2)	-	1.609.578
Garantías contractuales	1.795.490	2.050.242
Otras responsabilidades contingentes	1.332.000	1.332.000
	<u>20.809.572</u>	<u>25.506.943</u>
	<u>\$ 21.399.533</u>	<u>\$ 26.096.904</u>

(1) Corresponde principalmente a contratos de leasing de infraestructura suscritos bajo la modalidad de leaseback. Los contratos de leasing de infraestructura vigentes al 30 de junio de 2007 son los siguientes:

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

Los pagos mínimos futuros que debe realizar la Compañía por estos contratos son:

En 2007	\$ 1.414.506
En 2008	2.742.694
En 2009	2.656.376
En 2010	1.926.781
En 2011 y después	<u>5.926.739</u>
Total pagos mínimos	14.667.096
Monto de los intereses	<u>4.805.266</u>
	<u>\$ 9.861.830</u>

(2) A partir de enero 1 de 2007 se eliminaron los ajustes por inflación para efectos fiscales.

17. COSTO DE VENTAS

	JUNIO	DICIEMBRE
Servicios de gas natural:		
Compra y transporte de gas natural	\$ 34.658.893	\$ 46.248.213
Cargo por conexión	2.861.837	4.155.409
Servicios personales	3.665.438	3.367.373
Generales	1.994.082	1.922.935
Depreciación	1.954.818	1.890.479
Arrendamientos	2.713.171	2.788.509
Órdenes y contratos	6.756.892	7.446.237
Otros	4.203.418	4.781.131
	<u>58.808.549</u>	<u>72.600.286</u>
Bienes comercializados	<u>2.992.339</u>	<u>4.458.499</u>
	<u>\$ 61.800.888</u>	<u>\$ 77.058.785</u>

18. GASTOS OPERACIONALES

	JUNIO	DICIEMBRE
Gastos de administración:		
Gastos de personal	\$ 3.996.665	\$ 3.765.912
Impuestos, contribuciones y tasas	328.352	336.474
Impuesto a las ventas no descontable	1.244.810	1.301.661
Comisiones, honorarios y servicios	128.765	313.445
Arrendamientos	248.277	344.745
Servicios Públicos	305.574	327.501
Viáticos y gastos de viaje	206.134	193.765
Gastos de mantenimiento	399.601	369.742
Seguros	80.897	115.275
Seguridad industrial y vigilancia	192.518	186.624
Fotocopias, papelería y útiles de oficina	59.410	53.279
Otros	555.850	734.077
	<u>7.746.853</u>	<u>8.042.500</u>
Depreciación	1.010.578	917.762
Amortización de intangibles	1.089.209	794.446
Provisión propiedades, planta y equipo	-	89.209
Provisión para contingencias	134.609	-
Provisión deudores	93.137	24.091
	<u>2.327.533</u>	<u>1.825.508</u>
	<u>\$ 10.074.386</u>	<u>\$ 9.868.008</u>



19. OTROS INGRESOS (EGRESOS)

	JUNIO	DICIEMBRE
Ingresos:		
Honorarios	\$ 11.753	\$ 60.886
Arrendamientos	5.155	19.076
Dividendos (1)	2.117.320	1.657.500
Recuperaciones (2)	1.383.145	-
Ajustes de ejercicios anteriores	1.351.236	4.397
Otros	284.912	227.109
Egresos:		
Donaciones	(1.086.110)	(954.788)
Ajuste de ejercicios anteriores	(103.766)	(31.341)
Pérdida en venta de propiedades y equipo	(5.956)	(7.465)
Otros	(469.569)	(75.187)
	<u>\$ 3.488.120</u>	<u>\$ 900.187</u>

(1) Para junio de 2007 y diciembre de 2006 incluye dividendos por \$1.492.669 y \$1.657.334 respectivamente, recibidos de Gases de Occidente S.A. E.S.P. originados por el contrato de usufructo sobre acciones celebrado en enero de 2006 entre Andean Gas Company y Surtigas S.A. E.S.P.

(2) Corresponde a recuperación de provisión de inversiones.

20. OPERACIONES CON VINCULADOS ECONÓMICOS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006 y de los ingresos, costos y gastos de Surtigas S.A E.S.P por transacciones realizadas durante los períodos de seis meses terminados en esas fechas con vinculados económicos:

AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Vinculadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 2.922.006	\$ 456.686	\$ -	\$ 313.492
Valorización de activos	1.968.865	-	-	-
Inversiones permanentes	49.409.640	-	-	-
Intangibles	16.805.240	-	-	-
	<u>\$ 71.105.751</u>	<u>\$ 456.686</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 313.492</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar y proveedores	\$ 4.673.454	\$ 9.434.439	\$ -	\$ -
Ingresos:				
Ventas	\$ 10.274.149	\$ 139.524	\$ -	\$ -
Honorarios, comisiones y otros	8.112.759	-	-	-
	<u>\$ 18.386.908</u>	<u>\$ 139.524</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 22.182.911	\$ 9.405.259	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	509.729
Honorarios	1.334	6.380	15.960	-
Arrendamientos y otros	-	14.289	-	-
Dividendos y participaciones	-	17.645.699	-	-
	<u>\$ 22.184.245</u>	<u>\$ 27.071.627</u>	<u>\$ 15.960</u>	<u>\$ 509.729</u>



31 DE DICIEMBRE DE 2006

	Vinculadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 3.037.598	\$ 79.001	\$ -	\$ 187.816
Valorización de activos	1.775.946	-	-	-
Inversiones permanentes	52.653.606	-	-	-
Intangibles	9.122.840	-	-	-
	<u>\$ 66.589.990</u>	<u>\$ 79.001</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 187.816</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar y proveedores	\$ 4.319.193	\$ 9.863.421	\$ -	\$ -
Ingresos:				
Ventas	\$ 10.155.481	\$ 293.049	\$ -	\$ -
Honorarios, comisiones y otros	3.551.889	4.366	-	-
	<u>\$ 13.707.370</u>	<u>\$ 297.415</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 30.471.628	\$ 9.563.811	\$ -	\$ -
Intereses y comisiones	47.820	-	-	-
Salarios	-	-	-	485.457
Honorarios	-	-	24.640	-
Arrendamientos y otros	4.019	-	-	-
Dividendos y participaciones	-	13.959.668	-	-
	<u>\$ 30.523.467</u>	<u>\$ 23.523.479</u>	<u>\$ 24.640</u>	<u>\$ 485.457</u>

Entre Surtigas S.A E.S.P, las compañías vinculadas, los accionistas, directores, representantes legales y administradores no hubo durante los semestres terminados 30 de junio de 2007 y el 31 de diciembre de 2006, transacciones de las siguientes características:

1. Servicios gratuitos compensados con cargo a una compañía vinculada.
2. Préstamos sin interés o contraprestación alguna a cargo del mutuario.
3. Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
4. Préstamos con tasas de interés diferentes a las que ordinariamente se pagan o cobran a terceros o a los empleados en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.
5. Operaciones cuyas características difieran de las realizadas con terceros.

21. GARANTÍAS Y CONTINGENCIAS

Durante el curso normal de sus operaciones, la Compañía otorga garantías de calidad en las instalaciones de gas natural a sus clientes por un período de un año, excepto para medidores, las cuales son por tres años. En el pasado no se han presentado reclamaciones importantes en relación con estas garantías y por esta razón no se calculó ningún pasivo estimado por este concepto al 30 de junio de 2007 y al 31 de diciembre de 2006.

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 gerencia no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos de esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

22. ÍNDICES FINANCIEROS

	JUNIO	DICIEMBRE
Liquidez		
Razón corriente	1,10	1,22
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	56,88%	55,36%
Sin valorizaciones	63,54%	62,49%
EBITDA	23.773.665	22.706.598
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	3,80	4,34
Deuda financiera/EBITDA (veces)	5,07	4,42
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ventas	26,61%	14,83%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	21,20%	18,53%
Rentabilidad de activos	8,50%	5,96%
Rentabilidad de activos (sin valorizaciones)	9,50%	6,73%
Rentabilidad del patrimonio	19,72%	13,35%
Rentabilidad del patrimonio (sin valorizaciones)	26,06%	17,94%

Análisis de índices financieros:

1. La razón corriente presenta una disminución producto del incremento en las obligaciones financieras a corto plazo necesarias para optimizar el capital de trabajo de la compañía.
2. El EBITDA y las razones de rentabilidad presentan variaciones favorables generadas por el incremento en la utilidad operacional y la utilidad neta al comparar con el periodo anterior. La utilidad no operacional aumenta básicamente por el efecto de la utilidad por método de participación y la recuperación de provisiones.



23. REFORMA TRIBUTARIA

A continuación se resumen las modificaciones más importantes al régimen tributario colombiano para los años 2007 y siguientes introducidas por la ley 1111 de diciembre de 2006:

- Se redujo la tarifa del impuesto sobre la renta a 34% para el año 2007 y 33% para el año 2008 y siguientes.
- Se eliminaron los impuestos de remesas aplicables a sucursales de sociedades extranjeras y de renta sobre utilidades aplicables a inversionistas extranjeros.
- Se eliminan los ajustes por inflación para efectos fiscales.
- Se extiende el impuesto de patrimonio con una tarifa de 1.2% hasta el año 2010.
- Se incrementa al 40% la deducción por activos fijos reales productivos.
- Se redujo al 3% el porcentaje para el cálculo de la renta presuntiva.

24. EVENTOS SUBSECUENTES

El 2 de agosto de 2007, se celebró contrato de compra y venta de acciones entre Promigas S.A. E.S.P. y Promotora de Energía de Colombia S.A., mediante el cual Promigas S.A. E.S.P. adquirió 8.944.339 acciones ordinarias de Surtigas S.A. E.S.P. que representan el 14.08% de las acciones de esta sociedad, actualmente en circulación, con lo cual Promigas S.A. E.S.P. queda con una participación del 94.15% en Surtigas S.A. E.S.P.





4.

INFORME DEL
REVISOR FISCAL
2DO SEMESTRE



INFORME DEL REVISOR FISCAL
1ER SEMESTRE

A los accionistas de
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

He auditado los balances generales de SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P. al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los periodos de seis meses terminados en esas fechas. Tales estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Entre mis funciones se encuentra la de expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías.

Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta la cifras y las revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mis auditorías me proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.

En mi opinión, los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P. al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los periodos de seis meses terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

Como se detalla en la Nota 9 a los estados financieros, a partir del segundo semestre de 2007 el avalúo de los gasoductos de polietileno y acero de la Compañía se realizó tomando como base una vida útil de 50 y 32 años, respectivamente. Hasta junio 30 de 2007, la vida útil utilizada era de 20 años.

Como se menciona en la Nota 12 a los estados financieros, durante el primer semestre de 2007 la Compañía, de acuerdo con lo establecido en la Ley 1111 del 2006, registró el gasto por impuesto al patrimonio por \$811 millones, disminuyendo la cuenta Revalorización del Patrimonio.

Además, informo que la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos y los aportes al Sistema de Seguridad Social Integral se efectuaron en forma correcta y oportuna. Mi evaluación del control interno, efectuada con el propósito de establecer el alcance de mis pruebas de auditoría, no puso de manifiesto que la Compañía no haya seguido medidas adecuadas de control interno y de conservación y custodia de sus bienes y de los de terceros que estén en su poder.

ROGER ROA JIMENEZ
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 49293-T
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

28 de febrero de 2008

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y
CONTADOR DE LA COMPAÑÍA

Cartagena de Indias, 28 de febrero del 2008

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA
A los señores Accionistas de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.

Los suscritos gerente y contador de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. certificamos que los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante los periodos terminados en 31 de diciembre y 30 de junio de 2007, han sido reconocidos en los estados financieros.
- Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables compromisos económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007.
- Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros.

Luis Guillermo Ojeda Gerds
GERENTE GENERAL

Emerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T

**BALANCE GENERAL**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE
Y AL 30 DE JUNIO DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

	DICIEMBRE	JUNIO
ACTIVOS		
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$ 5.840.336	\$ 2.704.402
Inversiones temporales (Nota 3)	2.761.611	1.032.776
Deudores, neto (Nota 4)	74.160.161	77.349.836
Inventarios, neto (Nota 5)	2.529.489	2.431.340
Gastos pagados por anticipado	825.110	543.701
Total activo corriente	86.116.707	84.062.055
DEUDORES A LARGO PLAZO, NETO (Nota 4)	51.582.087	44.413.867
INVERSIONES PERMANENTES, NETO (Nota 6)	49.314.647	49.418.970
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, NETO (Nota 7)	58.745.329	56.505.757
OTROS ACTIVOS, NETO (Nota 8)	19.521.330	21.074.324
VALORIZACIONES (Nota 9)	48.536.792	29.939.020
Total activos	\$ 313.816.892	\$ 285.413.993
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	\$ 17.433.183	\$ 21.399.533
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 10)	\$33.539.394	\$37.321.279
Proveedores y cuentas por pagar (Nota 11)	16.417.436	23.793.235
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar (Nota 12)	15.375.373	12.981.948
Obligaciones laborales	1.101.574	896.158
Otros pasivos (Nota 14)	1.809.542	1.685.560
Total pasivo corriente	68.243.319	76.678.180
OBLIGACIONES FINANCIERAS (Nota 10)	44.261.437	23.281.656
BONOS EN CIRCULACION (Nota 13)	60.000.000	60.000.000
OTROS PASIVOS (Nota 14)	2.316.539	2.376.494
Total pasivo	174.821.295	162.336.330
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 15)		
Capital suscrito y pagado	635.293	635.293
Prima en colocación de acciones	1.932.628	1.932.628
Reservas	25.929.506	25.126.889
Resultado del ejercicio	20.416.121	24.272.569
Superávit por valorizaciones	48.536.792	29.939.020
Superávit por método de participación	6.299.950	5.925.957
Revalorización del patrimonio	35.245.307	35.245.307
Total patrimonio de los accionistas	138.995.597	123.077.663
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	\$ 313.816.892	\$ 285.413.993
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 16)	\$ 17.433.183	\$ 21.399.533

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

Luis Guillermo Otoya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.**ESTADOS DE RESULTADOS**POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE
DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

	DICIEMBRE	JUNIO
INGRESOS OPERACIONALES:		
Servicios de gas combustible	\$ 79.520.153	\$ 75.564.785
Otros servicios	13.320.056	13.027.771
Bienes comercializados	2.627.726	3.298.692
	95.467.935	91.891.248
COSTO DE VENTAS (Nota 17)	(66.225.248)	(61.996.258)
Utilidad bruta	29.242.687	29.894.990
GASTOS OPERACIONALES (Nota 18)	(13.349.070)	(10.074.386)
Utilidad operacional	15.893.617	19.820.604
INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	9.945.948	7.842.279
Gastos financieros	(7.049.690)	(6.348.963)
Método de participación	6.198.535	6.602.509
Provisión de inversiones	-	(339.431)
Otros, neto (Nota 19)	1.391.630	3.488.120
	26.380.040	31.065.118
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	26.380.040	31.065.118
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 12)	(5.963.919)	(6.792.549)
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	\$ 20.416.121	\$ 24.272.569
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	\$ 0,325	\$ 0,386

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

Luis Guillermo Otoya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTASPOR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE
DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO	PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES	RESERVAS	RESULTADO DEL EJERCICIO
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006	\$ 635.293	\$ 1.932.628	\$ 28.509.005	\$ 15.820.332
Apropiaciones	-	-	3.838.319	(3.838.319)
Dividendos decretados	-	-	(7.217.987)	(11.982.013)
Acciones propias readquiridas	-	-	(2.448)	-
Utilidad neta del período	-	-	-	24.272.569
Metodo de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Desvalorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2007	635.293	1.932.628	25.126.889	24.272.569
Apropiaciones	-	-	6.802.617	(6.802.617)
Dividendos decretados	-	-	(6.000.000)	(17.469.952)
Utilidad neta del período	-	-	-	20.416.121
Metodo de participación	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	\$ 635.293	\$ 1.932.628	\$ 25.929.506	\$ 20.416.121
	SUPERÁVIT POR VALORIZACIONES	SUPERÁVIT POR MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	REVALORIZACIÓN DEL PATRIMONIO	TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006	\$ 30.285.042	\$ 5.240.963	\$ 36.056.254	\$ 118.479.517
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(19.200.000)
Acciones propias readquiridas	-	-	-	(2.448)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.272.569
Metodo de participación	-	684.994	-	684.994
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Desvalorización de activos	(346.022)	-	-	(346.022)
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2007	29.939.020	5.925.957	35.245.307	123.077.663
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(23.469.952)
Utilidad neta del período	-	-	-	20.416.121
Metodo de participación	-	373.993	-	373.993
Valorización de activos	18.597.772	-	-	18.597.772
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	\$ 48.536.792	\$ 6.299.950	\$ 35.245.307	\$ 138.995.597

Las notas adjuntas son
parte integral de los
estados financieros.Los suscritos
Representante Legal y
Contador certificamos
que hemos verificado las
afirmaciones contenidas en
estos estados financieros
conforme al reglamento y
que los mismos han sido
tomados fielmente de los
libros de contabilidad de la
Sociedad.Luis Guillermo Ojaya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.ESTADOS DE CAMBIOS EN LA
SITUACION FINANCIERAPOR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE
DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

	DICIEMBRE	JUNIO
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$ 20.416.121	\$ 24.272.569
Depreciación	3.069.695	2.965.396
Amortizaciones	2.304.104	1.127.386
Provisiones	-	339.431
Recuperación de provisiones	(5.638)	(1.383.145)
Diferencia en cambio no realizada-bonos	-	49.352
Efecto método de participación, neto	(6.170.748)	(6.602.509)
Impuesto de renta diferido	35.398	14.088
Total obtenido de operaciones	19.648.932	20.782.568
Dividendos recibidos en efectivo	6.702.650	2.868.127
Disminución en inversiones permanentes, neto	-	8.980.091
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	20.979.781	281.656
Aumento en otros pasivos	-	171.472
Capital de trabajo obtenido	47.331.363	33.083.914
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipo	5.309.267	3.752.295
Dividendos pagados	23.469.952	19.200.000
Aumento en inversiones permanentes	47.948	-
Aumento en activos diferidos e intangibles	751.110	9.896.924
Disminución en otros pasivos	95.353	-
Acciones propias readquiridas	-	2.448
Disminución de la revalorización por impuesto al patrimonio	-	810.947
Aumento en deudores a largo plazo	7.168.220	5.874.956
Capital de trabajo utilizado	36.841.850	39.537.570
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ 10.489.513	\$ (6.453.656)
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible e inversiones temporales	\$ 4.864.769	\$ (907.290)
Deudores	(3.189.675)	9.088.784
Inventarios	98.149	460.424
Gastos pagados por anticipado	281.409	(176.246)
Obligaciones financieras	3.781.885	(19.866.599)
Proveedores y cuentas por pagar	7.375.799	(555.077)
Obligaciones laborales	(205.416)	158.331
Impuestos, gravámenes y tasas	(2.393.425)	5.253.519
Otros pasivos	(123.982)	90.498
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ 10.489.513	\$ (6.453.656)

Las notas adjuntas son
parte integral de los
estados financieros.Los suscritos
Representante Legal y
Contador certificamos
que hemos verificado las
afirmaciones contenidas en
estos estados financieros
conforme al reglamento y
que los mismos han sido
tomados fielmente de los
libros de contabilidad de la
Sociedad.Luis Guillermo Ojaya Gerdts
GERENTE GENERALEmerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -TRoger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

	DICIEMBRE	JUNIO
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$ 20.416.121	\$ 24.272.569
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	3.069.695	2.965.396
Amortizaciones	2.304.104	1.127.386
Provisiones	1.639.540	432.568
Recuperación de provisiones	(5.638)	(1.383.145)
Diferencia en cambio no realizada-bonos	-	49.352
Efecto método de participación, neto	(6.170.747)	(6.602.509)
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(5.618.085)	(15.056.877)
Inventarios	(98.149)	(460.424)
Impuesto de renta diferido	(481.343)	(708.554)
Diferidos	(336.635)	(225.639)
Intangibles	(179.143)	(438.247)
Proveedores y cuentas por pagar	2.657.307	(139.293)
Impuestos, gravámenes y tasas	2.393.425	(6.064.466)
Obligaciones laborales	205.416	(158.331)
Otros pasivos	28.629	80.974
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de operación	19.824.496	(2.309.240)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipo	(5.309.267)	(3.752.295)
Disminución en inversiones permanentes	-	645.941
Acciones propias readquiridas	-	(2.448)
Aumento en inversiones permanentes	(47.948)	-
Dividendos recibidos	6.702.650	2.868.127
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de inversión	1.345.435	(240.675)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Aumento neto de obligaciones financieras	17.197.896	20.148.255
Dividendos pagados en efectivo	(33.503.058)	(18.505.630)
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de financiación	(16.305.162)	1.642.625
AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETA EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES	4.864.769	(907.290)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL COMIENZO DEL PERÍODO	3.737.178	4.644.468
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	\$ 8.601.947	\$ 3.737.178

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

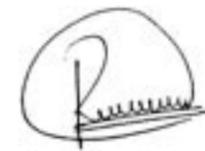
Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.



Luis Guillermo Ojaya Gerdtz
GERENTE GENERAL



Emerson Arellano G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T



Roger Roa Jiménez
REVISOR FISCAL
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.



TRABAJO
EN EQUIPO



5. NOTAS A LOS
ESTADOS FINANCIEROS
2DO SEMESTRE



1. ENTIDAD REPORTANTE

Surtidora de Gas del Caribe S. A. E.S.P. (en adelante "Surtigas" o "la Compañía") fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 3 de agosto de 1968 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre y Córdoba, tiene su domicilio principal en la ciudad de Cartagena y su término de duración expira el 2 de agosto del año 2067.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional. La Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG - mediante la Resolución 011 de 2003 estableció los criterios generales para remunerar las actividades de distribución y comercialización de gas combustible y la fórmula general para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en área de servicio no exclusivo, que rigen por un período de cinco años. En marzo de 2004 mediante la Resolución 030, la CREG aprobó el cargo promedio de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por red y el cargo máximo base de comercialización de gas combustible por red a usuarios regulados para el mercado rele-

vante atendido por Surtigas S.A E.S.P. Estos cargos se actualizan mensualmente de conformidad con lo establecido en la Resolución 011 de 2003.

2. PRINCIPALES POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

Los estados financieros de la Compañía fueron preparados y presentados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y disposiciones de las Superintendencias Financiera de Colombia y de Servicios Públicos Domiciliarios. Ciertos principios aplicados por la Compañía que están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, podrían no estar de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en otros países.

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

a. Importancia relativa o materialidad / Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros, la materialidad se determina en relación con el total de activos y pasivos corrientes, el total de activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, se siguió el criterio del 5% del total de activos y 5% de los ingresos operacionales.

b. Consolidación de estados financieros / Los estados financieros adjuntos no consolidan los activos, pasivos, patrimonio ni

resultados de las compañías subordinadas.

Las inversiones en estas compañías están registradas por el método de participación patrimonial como se indica más adelante. Estos estados financieros son presentados a la Asamblea General de Accionistas y sirven de base para la distribución de dividendos y otras apropiaciones; sin embargo, por requerimientos legales, hasta el 31 de diciembre de 2006, la Compañía estuvo obligada a presentar adicionalmente estados financieros consolidados a la Asamblea General de Accionistas para su aprobación.

c. Unidad monetaria / De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía es el Peso colombiano.

d. Período contable / Según consta en el acta 32 del 18 de marzo de 2005 y en la respectiva reforma estatutaria, la sociedad tendrá dos ejercicios sociales con corte al 30 de junio y al 31 de diciembre de cada año. A esas fechas la Compañía debe cortar sus cuentas y emitir estados financieros.

e. Ajustes por inflación / Hasta el 31 de diciembre de 2005 los activos y pasivos no monetarios y el patrimonio, con excepción del superávit por valorizaciones, el superávit por método de participación y el resultado del ejercicio, se ajustaron para reconocer los efectos de la inflación utilizando porcentajes de ajuste determinados con base en la variación del índice general de precios al consumidor.

Por medio de la resolución No. SSPD – 20051300033635 del 28 de diciembre

de 2005, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios eliminó para efectos contables, a partir del 1 de enero de 2006, la aplicación de los ajustes por inflación para los prestadores de servicios públicos.

f. Transacciones en moneda extranjera / Las operaciones en moneda extranjera se contabilizan a la tasa del cambio representativa del mercado vigente en el momento de la transacción. Al cierre del ejercicio los saldos por cobrar y por pagar en moneda extranjera son convertidos a la tasa de cambio vigente a esa fecha (\$2.014,76 por US\$1 al 31 de diciembre de 2007 y \$1.960,61 por US\$1 al 30 de junio de 2007). La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y obligaciones en moneda extranjera requeridas para la adquisición de inventarios, propiedades, gasoductos y equipos se capitaliza hasta que los activos están en condiciones de enajenación o uso. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del período.

g. Provisión para deudores / Representa el valor estimado necesario para cubrir el riesgo de pérdida por falta de recaudo en créditos normales. La Compañía estima la provisión de cartera con base en los vencimientos y el comportamiento de las cuentas por cobrar.

h. Inventarios / Los inventarios se registran al costo promedio (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005) o a su valor neto de realización, el menor. Con base en el análisis técnico de obsolescencia y de lento movimiento se registra una provisión para protección de inventarios.



i. Inversiones / Las inversiones negociables de renta fija son registradas al costo y se valoran mediante la causación de rendimientos. Las inversiones permanentes en compañías no controladas se registran al costo (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005) y al final del ejercicio se ajustan a su valor de realización mediante valorizaciones (desvalorizaciones).

Las inversiones permanentes en compañías controladas se valoran por el método de participación patrimonial. Bajo este método, el costo histórico de las inversiones se actualiza por inflación (hasta diciembre de 2005) y por la participación en los cambios patrimoniales de cada una de las subordinadas, los cuales incluyen: a) resultados del período, previa eliminación de las utilidades no realizadas entre compañías, con abono o cargo a resultados y b) aumentos o disminuciones de las partidas patrimoniales, con abono o cargo a la cuenta de patrimonio denominada superávit por método de participación.

j. Propiedades, gasoductos y equipo / Se registran al costo (ajustado por inflación hasta diciembre de 2005). Las adiciones y mejoras que incrementan significativamente la capacidad de producción o la vida útil, se capitalizan. Los costos de mantenimiento y reparaciones que garantizan el funcionamiento normal de estos activos se registran directamente como un gasto del ejercicio.

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

Gasoductos, redes y anillos	5%
Construcciones y edificaciones	5%
Maquinaria y equipo	10%
Muebles, enseres y equipo de oficina	10%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de transporte, tracción y elevación	20%

k. Crédito mercantil / Se ajustó por inflación hasta diciembre de 2005. Se amortiza por el método de línea recta en un período de diez años.

l. Contratos de leasing / Los cánones de arrendamiento pagados en desarrollo de contratos de arrendamiento financiero con opción de compra bajo el sistema de leasing de infraestructura, de acuerdo con las normas legales vigentes, son cargados directamente a gastos del período. Los derechos en los contratos son registrados en cuentas de orden.

m. Valorizaciones / La valorización de inversiones corresponde a la diferencia entre su valor de mercado o intrínseco y su valor en libros. Si el valor de cotización o intrínseco es inferior al valor en libros se registra una provisión contra los resultados del ejercicio.

La valorización de propiedades, gasoductos y equipo corresponde a la diferencia entre su valor de reposición determinado mediante avalúo técnico y su valor en libros. Si el valor de reposición es inferior al valor en libros se registra una provisión contra los resultados del ejercicio.

n. Pasivos laborales / Los pasivos laborales se ajustan al fin de cada ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

La obligación por pensiones de jubilación representa el valor presente de todas las mesadas futuras que la Compañía deberá cancelar a los empleados que cumplieron los requisitos de ley en cuanto a edad, tiempo de servicio y otros, determinado con base en estudios actuariales que la Compañía obtiene al final de cada período, según lo dispuesto por las normas vigentes, sin inversión específica de fondos. Para los empleados cubiertos con el régimen de seguridad social (Ley 100 de 1993), la Compañía cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes al Instituto de Seguros Sociales (ISS), y/o a los fondos privados de pensiones en los términos y con las condiciones contemplados en dicha ley.

o. Impuestos, gravámenes y tasas / La provisión para impuesto sobre la renta se determina según la legislación fiscal colombiana tomando como base la utilidad comercial con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del período con sus costos y gastos correspondientes y se registra por el monto del pasivo estimado. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a 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.

p. Efectivo y equivalentes de efectivo / Para propósitos de preparación del estado de flujos de efectivo, el efectivo en caja y bancos y las inversiones de alta

liquidez con vencimiento inferior a un año son considerados como efectivo y equivalentes de efectivo.

q. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos / Los ingresos por distribución y comercialización de gas natural son reconocidos en el mes que se presta el servicio. Los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

r. Cuentas de orden / Se registran en cuentas de orden los compromisos pendientes de formalizar y los derechos y responsabilidades contingentes.

s. Uso de estimaciones / La preparación de estados financieros requiere que la Gerencia efectúe estimaciones y supuestos que afectan las cifras de activos y pasivos a la fecha del balance general y de ingresos, costos y gastos registrados durante el período. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

t. Utilidad neta por acción / Es calculada tomando la utilidad neta del período dividida entre el número de acciones en circulación al final del período.

u. Reclasificaciones / Algunas cifras de los estados financieros al 30 de junio de 2007 y por el período de seis meses terminado en esa fecha, fueron reclasificadas para fines comparativos y se presentan bajo las denominaciones de las cuentas señaladas en el Plan Único de Cuentas de las empresas de servicios públicos domiciliarios.



3. INVERSIONES TEMPORALES

	INTERÉS EFECTIVO ANUAL	DICIEMBRE	JUNIO
CDT	2,75%	\$ 1.520	\$ 1.520
Derechos en fondos de valores y fiducias	6,45%	2.760.091	1.031.256
		<u>\$ 2.761.611</u>	<u>\$ 1.032.776</u>

4. DEUDORES - NETO

	DICIEMBRE	JUNIO
Cuentas por cobrar:		
Suministro de gas combustible y cargo por conexión	\$ 47.622.030	\$ 42.590.211
Instalaciones internas, trabajos varios y otros servicios (1)	56.758.927	47.910.042
Intereses por mora y financiación (2)	4.621.038	3.806.179
Venta de gasodomésticos	129.673	103.837
	<u>109.131.668</u>	<u>94.410.269</u>
Empleados	1.909.656	1.959.297
Avances y anticipos entregados	1.683.264	1.277.615
Venta de mercancías a contratistas	384.253	593.022
Compañías vinculadas y accionistas	531.176	456.323
Anticipo o saldos a favor por impuestos	9.843.053	9.018.645
Fondo de solidaridad y redistribución de ingresos	810.646	8.354.307
Dividendos y participaciones por cobrar	-	1.219.927
Deudores varios (3)	3.317.938	5.485.096
	<u>127.611.654</u>	<u>122.774.501</u>
Menos provisión deudores:		
Saldo inicial	(1.010.798)	(1.107.365)
Provisión	(1.639.540)	(93.137)
Castigos	780.932	189.704
	<u>(1.869.406)</u>	<u>(1.010.798)</u>
Total deudores	<u>125.742.248</u>	<u>121.763.703</u>
Porción a largo plazo	<u>51.582.087</u>	<u>44.413.867</u>
Porción a corto plazo	<u>\$ 74.160.161</u>	<u>\$ 77.349.836</u>

(1) Para diciembre y junio de 2007, incluye cuentas por cobrar por \$ 13.470.539 y \$5.078.955 respectivamente, por financiación no bancaria relacionada con créditos otorgados a clientes, principalmente de los estratos 1, 2 y 3, para la adquisición de electrodomésticos y materiales para vivienda, financiados en períodos entre 1 y 60 meses, a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(2) Corresponde a la financiación concedida a los usuarios por concepto conexiones, instalaciones internas, y acuerdos de pago, en períodos que oscilan entre 1 y 6 años a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(3) Para diciembre y junio de 2007, incluye cuentas por cobrar por \$975 y \$2.443.917 respectivamente, por la instalación de Gas Natural a 3 y 7.520 beneficiarios en virtud del Proyecto denominado "Colombia Access to Natural Gas Project" financiado por "Global Partnership on Output-based Aid" administrado por el "International Bank for Reconstruction and Development" (Banco Mundial) y ejecutado por la Fundación Promigas, Gases del Caribe S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P., Gases de la Guajira S.A. E.S.P., y Gases de Occidente S.A. E.S.P.

La siguiente es la clasificación por edades de las cuentas por cobrar a usuarios:

	DICIEMBRE	JUNIO
No vencidas	\$ 81.801.659	\$ 70.303.400
Vencidas		
Hasta 30 días	21.821.563	19.220.386
Entre 31 y 60 días	2.618.227	1.917.522
Entre 61 y 90 días	887.047	981.324
Más de 90 días	2.003.172	1.987.637
	<u>27.330.009</u>	<u>24.106.869</u>
	<u>\$ 109.131.668</u>	<u>\$ 94.410.269</u>

La siguiente es la clasificación por sectores de las cuentas por cobrar a usuarios con más de 90 días de vencidas:

	DICIEMBRE		JUNIO	
	Usuarios	Valor	Usuarios	Valor
Estrato				
Residenciales				
Estrato 1	1.765	\$ 1.082.970	1.923	\$ 1.092.471
Estrato 2	1.045	445.422	1.137	475.075
Estrato 3	563	181.273	728	203.804
Estrato 4	138	36.757	171	32.167
Estrato 5	47	11.128	67	8.260
Estrato 6	66	7.498	26	12.934
Industriales y comerciales	239	238.124	243	162.926
	<u>3.863</u>	<u>\$ 2.003.172</u>	<u>4.295</u>	<u>\$ 1.987.637</u>



5. INVENTARIOS - NETO

	DICIEMBRE	JUNIO
En poder de terceros	\$ 873.822	\$ 885.839
Materiales para prestación de servicios	1.640.482	1.556.956
En tránsito	51.340	-
Mercancías en existencia	43.282	69.674
	<u>2.608.926</u>	<u>2.512.469</u>
Menos - Provisión	(79.437)	(81.129)
	<u>\$ 2.529.489</u>	<u>\$ 2.431.340</u>

6. INVERSIONES PERMANENTES - NETO

AL 31 DE DICIEMBRE 2007

	Actividad económica	Número de Acciones	Participación	Valor en libros	Participac. dividendos causados	Valorización
En compañías controladas (1)						
Gás Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.791.664	4,90%	\$ 4.958.862	\$ 858.903	\$ 4.207
Gases de Boyacá y Santander S.A.	Transporte de gas	360.000	2,50%	860.541	(37.169)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.070.374	75.887	51
Gasprom S.A.	Inversiones	315.344	4,90%	1.208.958	14.367	14.372
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	387.839	20,01%	37.239.062	5.286.546	-
				<u>\$ 45.337.797</u>	<u>\$ 6.198.534</u>	<u>\$ 18.630</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	\$ 1.212.546	\$ -	681.697
Mundogas S.A.	Comercio	7.075	47,17%	1.144.622	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	-	202.495
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	-	148.998
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	141.600	18,88%	147.444	2.963.541	1.050.097
Bonos y otros menores				53.607	1.868	16.778
				<u>3.976.850</u>	<u>2.965.409</u>	<u>2.100.065</u>
				<u>\$ 49.314.647</u>	<u>\$ 9.163.943</u>	<u>\$ 2.118.695</u>

AL 30 DE JUNIO 2007

	Actividad económica	Número de Acciones	Participación	Valor en libros	Participac. dividendos causados	Valorización
En compañías controladas (1)						
Gas Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.326.162	4,90%	\$ 5.200.359	\$ 903.565	\$ 4.207
Gases de Boyacá y Santander S.A.	Transporte de gas	360.000	2,50%	897.711	(42.265)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.079.211	103.147	38
Gasprom S.A.	Inversiones	315.344	4,90%	1.119.505	-	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	387.839	20,01%	37.198.920	5.638.062	-
				<u>\$ 45.495.706</u>	<u>\$ 6.602.509</u>	<u>\$ 4.245</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	\$ 1.212.545	\$ 351.851	\$ 473.900
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	1.138.985	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	208.208	141.823
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	63.843	64.394
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	93.652	12,49%	99.496	-	1.267.972
Bonos y otros menores				53.607	750	16.531
				<u>3.923.264</u>	<u>624.652</u>	<u>1.964.620</u>
				<u>\$ 49.418.970</u>	<u>\$ 7.227.161</u>	<u>\$ 968.865</u>

(1) Registradas por el método de participación patrimonial con base en el patrimonio de las subordinadas al cierre de cada periodo, excepto 12.599 acciones preferenciales de Gas Natural Comprimido S.A. que se tuvieron hasta Julio 1 de 2007.

(2) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007, el valor en libros está neto de una provisión por \$ 331.817 y \$ 337.454 respectivamente.



A continuación se indica el objeto social de las compañías registradas por el método de participación patrimonial:

Gas Natural Comprimido S.A.

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto la distribución, comercialización, construcción, operación y mantenimiento de estaciones y talleres de gas natural comprimido y en general cualquier actividad que tenga como fin el desarrollo de gas natural comprimido como combustible.

Gases de Boyacá y Santander S.A.

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto ejecutar el contrato que se desprende de la licitación pública GDG-97-001 de Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL, referente al servicio de transporte de gas natural por gasoducto a 39 localidades de Boyacá y Santander.

Transoccidente S.A. E.S.P.

Compañía con domicilio en Cali, Colombia, que tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte, el montaje, construcción, operación man-

tenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena.

Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Compañía con domicilio en Cali, Colombia, que tiene por objeto, la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas; además, la construcción en forma directa o a través de contratistas, de gasoductos y redes de distribución.

Gasprom S.A.

Compañía con domicilio en Barranquilla, Colombia, que tiene por objeto la realización de toda clase de inversiones en acciones, cuotas de interés, y en general la participación como accionista, socia o asociada en toda clase de sociedades comerciales. Esta compañía se crea producto de la escisión de la empresa Gas Natural Comprimido S.A. (GNC).

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 y de los resultados de los períodos de seis meses terminados en esas fechas de las compañías registradas por el método de participación patrimonial:

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Gas Natural Comprimido S.A.	\$ 283.709.632	\$ 182.365.721	\$ 101.343.911	\$ 17.671.668
Gases de Boyacá y Santander S.A.	36.061.004	1.939.345	34.421.659	(1.486.767)
Transoccidente S.A. E.S.P.	9.429.284	1.253.254	8.176.030	579.732
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	391.689.295	205.570.221	186.119.074	26.419.522
Gasprom S.A.	24.589.847	-	24.589.847	293.212

AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Gas Natural Comprimido S.A.	\$ 253.722.525	\$ 147.744.609	\$ 105.977.916	\$ 19.127.228
Gases de Boyacá y Santander S.A.	41.333.332	5.424.906	35.908.426	(1.690.614)
Transoccidente S.A. E.S.P.	9.251.301	1.007.876	8.243.425	787.982
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	345.008.349	159.089.904	185.918.445	28.176.223
Gasprom S.A.	22.847.038	-	22.847.038	-

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007, el efecto del registro del método de participación fue de una disminución y un aumento en los activos por \$ 130.121 y \$4.419.377; un aumento en el patrimonio de \$ 6.572.527 y \$7.287.503 y un aumento en los resultados del ejercicio de \$6.198.534 y \$6.602.509.



7. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO - NETO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos , construcciones y edificaciones	\$ 10.499.942	\$ 5.039.555	\$ 5.460.387	\$ 8.278.734	\$ 2.818.347
Construcciones y montajes en curso	208.013	-	208.013	-	-
Gasoductos, plantas y redes	86.217.751	36.558.484	49.659.267	93.259.017	43.599.750
Maquinaria y equipo	6.108.385	4.233.977	1.874.408	1.762.891	-
Flota y equipo de transporte	444.269	148.520	295.749	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.478.036	4.350.189	1.127.847	1.100.907	-
Equipo de oficina	1.949.319	1.685.238	264.081	258.115	-
	<u>110.905.715</u>	<u>52.015.963</u>	<u>58.889.752</u>	<u>104.659.664</u>	<u>46.418.097</u>
Provisión	<u>(144.423)</u>	<u>-</u>	<u>(144.423)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 110.761.292</u>	<u>\$ 52.015.963</u>	<u>\$ 58.745.329</u>	<u>\$ 104.659.664</u>	<u>\$ 46.418.097</u>

AL 30 DE JUNIO DE 2007

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos , construcciones y edificaciones	\$ 10.373.000	\$ 4.828.939	\$ 5.544.061	\$ 8.211.196	\$ 2.667.135
Construcciones y montajes en curso	34.104	-	34.104	-	-
Gasoductos, plantas y redes	81.946.916	34.511.692	47.435.224	72.738.244	25.303.020
Maquinaria y equipo	5.680.244	3.971.192	1.709.052	1.597.535	-
Flota y equipo de transporte	444.269	104.093	340.176	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.523.828	4.252.988	1.270.840	1.243.900	-
Equipo de oficina	1.923.438	1.606.715	316.723	310.757	-
	<u>105.925.799</u>	<u>49.275.619</u>	<u>56.650.180</u>	<u>84.101.632</u>	<u>27.970.155</u>
Provisión	<u>(144.423)</u>	<u>-</u>	<u>(144.423)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 105.781.376</u>	<u>\$ 49.275.619</u>	<u>\$ 56.505.757</u>	<u>\$ 84.101.632</u>	<u>\$ 27.970.155</u>

(1) Este valor incluye el valor de reposición de los activos en poder de la compañía, determinado mediante avalúo técnico, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos o por haber sido adquiridos con posterioridad al mismo. Los avalúos de los gasoductos, plantas y redes fueron practicados en noviembre 30 de 2007. A los demás activos se les practica avalúo por lo menos cada tres años, y se actualizan entre uno y otro avalúo, a menos que existan factores que indiquen que tal actualización sea inapropiada.

La depreciación cargada a resultados durante los semestres terminados en diciembre 31 y junio 30 de 2007 fue \$3.069.695 y \$2.965.396, respectivamente.

La Compañía ha calculado para fines tributarios, sin afectar los resultados del ejercicio, depreciación de activos usando tasas fiscales en exceso de las contables. El exceso acumulado de la depreciación fiscal sobre la contable está registrado como depreciación diferida y el correspondiente beneficio tributario temporal acumulado se refleja en el balance general como impuesto de renta diferido por pagar a largo plazo.

8. OTROS ACTIVOS - NETO

	DICIEMBRE	JUNIO
Software y licencias para computador	\$ 4.905.152	\$ 4.726.009
Crédito mercantil	18.548.563	18.548.563
Impuesto de renta diferido	2.225.188	1.708.448
Cargos diferidos	55.246	595.185
	<u>25.734.149</u>	<u>25.578.205</u>
Menos: amortización acumulada	<u>(6.212.819)</u>	<u>(4.503.881)</u>
	<u>\$ 19.521.330</u>	<u>\$ 21.074.324</u>

9. VALORIZACIONES

	DICIEMBRE	JUNIO
Gasoductos y equipo (1)	\$ 43.599.750	\$ 25.303.020
Propiedades	<u>2.818.347</u>	<u>2.667.135</u>
	46.418.097	27.970.155
Inversiones	<u>2.118.695</u>	<u>1.968.865</u>
	<u>\$ 48.536.792</u>	<u>\$ 29.939.020</u>

(1) La variación corresponde principalmente a que, basado en estudios técnicos, para la determinación de los avalúos de gasoductos del segundo semestre de 2007 se utilizaron vidas útiles de 50 y 32 años para las redes de polietileno y acero, respectivamente. Hasta junio 30 de 2007, la vida útil utilizada en los avalúos era de 20 años para redes de acero y polietileno.



10. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en 2007 (%)	DICIEMBRE	JUNIO
Sobregiros		\$ 225.467	\$ -
Préstamos			
Bancolombia	DTF + 2,5	23.000.000	23.000.000
Bancolombia	IPC + 7,6	5.000.000	-
Banco BBVA - Ganadero	DTF + 3,9	7.000.000	19.027.160
Banco BBVA - Ganadero	DTF + 1,9	15.000.000	-
Banco de Crédito	DTF + 5 TA.	16.000.000	11.200.000
Banco Citibank	11,8% NPV	3.500.000	2.500.000
Banco AV Villas	DTF + 3,75	6.000.000	3.300.000
Leasing Colombia	DTF + 6,5	313.409	333.628
Intereses		<u>1.761.955</u>	<u>1.242.147</u>
		77.800.831	60.602.935
Porción corriente		<u>33.539.394</u>	<u>37.321.279</u>
Porción a largo plazo		<u>\$ 44.261.437</u>	<u>\$ 23.281.656</u>

Los vencimientos de las obligaciones financieras a largo plazo son los siguientes:

Año	Valor
2009	\$ 57.619
2010	66.757
2011	23.075.298
2012	5.053.630
2013	8.133
2014	16.000.000
Total	<u>\$ 44.261.437</u>

Los intereses llevados a resultados por los semestres terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2007 fueron de \$ 3.022.551 y \$ 2.081.129, respectivamente.

11. PROVEEDORES Y CUENTAS POR PAGAR

	DICIEMBRE	JUNIO
Proveedores, incluye US \$9.008 (Junio 2007 – US \$9.616) (1)	\$ 11.390.717	\$ 9.487.541
Acreedores varios (2)	2.578.172	12.395.725
Compañías vinculadas y accionistas	484.453	256.165
Avances y anticipos recibidos	1.369.246	1.125.890
Depósito recibido de terceros	594.848	527.914
	<u>\$ 16.417.436</u>	<u>\$ 23.793.235</u>

(1) Para diciembre y junio de 2007 incluye cuentas por pagar por \$ 1.320.912 y \$998.405 a los proveedores del programa de financiación no bancaria (ver Nota 4).

(2) Para diciembre y junio de 2007 respectivamente, incluye dividendos por pagar de \$ 21.880 correspondientes a las utilidades del primer semestre de 2007 y \$10.054.986 correspondientes a las utilidades del segundo semestre de 2006.

12. IMPUESTOS, CONTRIBUCIONES Y TASAS POR PAGAR

	JUNIO	DICIEMBRE
Impuesto sobre la renta	\$ 13.110.989	\$ 11.416.991
Retención en la fuente por pagar	455.967	319.805
Impuesto sobre las ventas por pagar	128.188	190.996
Impuesto de industria y comercio	1.207.130	609.481
Impuesto al patrimonio	405.473	405.473
Retención de industria y comercio	67.626	39.202
	<u>\$ 15.375.373</u>	<u>\$ 12.981.948</u>

Las disposiciones fiscales aplicadas a la compañía estipulan que:

a) Para el año 2007 las rentas fiscales se gravan a la tarifa del 34%; para el año 2008 y subsiguientes la tarifa será del 33%. Las empresas de servicios públicos domiciliarios no están sujetas al sistema de renta presuntiva.

b) Las pérdidas fiscales generadas a partir de 2007 podrán compensarse con las rentas líquidas ordinarias que se obtuvieran en los períodos gravables siguientes. Las pérdidas



fiscales generadas a partir del año 2003 y hasta el año 2006 podrán ser compensadas con las rentas líquidas ordinarias de los ocho años siguientes, sin exceder anualmente el 25% del valor de la pérdida. Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 la compañía no tiene pérdidas fiscales acumuladas.

c) Las declaraciones de impuestos correspondientes a los años 2006 y 2005 están sujetas a revisión y aceptación por parte de las autoridades tributarias.

Las conciliaciones entre la utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable por los períodos de seis meses terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2007 se presentan a continuación:

	DICIEMBRE	JUNIO
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 26.380.040	\$ 31.065.118
Más: Gastos no deducibles		
Provisiones para protección de cartera	1.639.540	93.137
Provisión para protección de inversiones	-	339.431
Pérdida por método de participación	37.169	42.265
Contribución financiera	25.180	69.217
Otros gastos no deducibles	2.709.675	2.070.406
	<u>4.411.564</u>	<u>2.614.456</u>
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	146.950	225.488
Dividendos recibidos de otras compañías	2.965.409	2.117.320
Utilidad por método de participación	6.235.704	6.644.774
Impuestos pagados	103.691	987.914
Aplicación de provisiones contables	1.067.378	375.296
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	1.199.751	927.196
Recuperación de provisiones	5.637	1.383.145
Ajustes de ejercicios anteriores	21.690	1.351.236
Otros	88.743	62.121
	<u>11.834.953</u>	<u>14.074.490</u>
Renta líquida gravable	18.956.651	19.605.084
Tasa impositiva	34%	34%
Impuesto de renta del año corriente	6.445.261	6.665.728
Impuesto de renta diferido, neto	(481.342)	126.821
Provisión para impuesto sobre la renta	\$ 5.963.919	\$ 6.792.549

Las conciliaciones entre el patrimonio contable y el patrimonio líquido fiscal al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 se presentan a continuación:

	DICIEMBRE	JUNIO
Patrimonio contable	\$ 138.995.597	\$ 123.077.663
Más -		
Provisión contable de deudores	1.869.406	1.010.798
Provisión inventarios	79.437	81.130
Impuesto de renta diferido crédito	2.100.446	2.065.048
Provisión industria y comercio	1.198.762	609.481
Diferencia contable y fiscal de los activos depreciables	1.990.419	2.120.908
Diferencia contable y fiscal de los activos amortizables	356.647	410.529
Otras provisiones no deducibles	1.737.839	1.243.252
Menos -		
Depreciación diferida	6.364.988	6.257.722
Diferencia contable y fiscal de inversiones	2.776.354	2.612.121
Impuesto de renta diferido débito	2.225.188	1.708.448
Superávit por valorización de activos	48.536.792	29.939.020
Crédito mercantil activo, neto	15.594.832	16.805.241
Provisión fiscal deudores	148.723	154.558
Patrimonio líquido fiscal	\$ 72.681.676	\$ 73.141.699

Por disposiciones normativas, a partir del 1 de enero de 2007 se suspendió la aplicación de ajustes por inflación para efectos fiscales.

Impuesto al patrimonio

En el año 2003 las normas fiscales establecieron el impuesto al patrimonio por los años gravables 2004, 2005 y 2006, el cual está a cargo de las personas naturales y jurídicas contribuyentes del impuesto sobre la renta con un patrimonio fiscal superior a \$3.000.000. El impuesto se causa el primer día del año gravable considerando una tasa del 0,3% liquidada sobre el patrimonio líquido al primero de enero de cada uno de los años gravables mencionados. A partir del año 2007 con la entrada en vigencia de la ley 1111 de diciembre de 2006, se extendió este impuesto con una tarifa del 1,2% hasta el año 2010. El impuesto liquidado para el año 2007 fue de \$ 810.947 el cual fue registrado en el primer semestre de 2007 como un menor valor de la revalorización del patrimonio.



13. BONOS EN CIRCULACIÓN

Durante el año 2004 la Compañía emitió bonos con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión autorizada:	\$60.000.000
Destino de la emisión:	Sustitución de pasivos
Valor nominal:	Un millón de pesos
Serie y plazo:	Serie A, 7 años
Rendimiento:	IPC + 7,40
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.
Títulos emitidos al 31 de diciembre de 2007	\$60.000.000

Durante los períodos de seis meses terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2007 se causaron intereses sobre los bonos emitidos por \$ 3.831.803 y \$ 3.895.213.

14. OTROS PASIVOS

	DICIEMBRE	JUNIO
Impuesto de renta diferido	\$ 2.100.446	\$ 2.065.048
Recaudos a favor de terceros	150.131	586.731
Contribuciones estimadas	532.695	434.808
Pensiones de jubilación	76.187	77.397
Contingencias	321.234	159.609
Ingresos diferidos	139.906	234.049
Otros	805.482	504.412
	<u>4.126.081</u>	<u>4.062.054</u>
Porción a largo plazo	<u>2.316.539</u>	<u>2.376.494</u>
Porción a corto plazo	<u>\$ 1.809.542</u>	<u>\$ 1.685.560</u>

15. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital social

El capital autorizado al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 está conformado por 100.000.000 de acciones de valor nominal de diez pesos colombianos cada una. El capital suscrito y pagado está compuesto por 63.529.341 acciones.

Reservas

El saldo de las reservas al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 era como sigue:

	DICIEMBRE	JUNIO
Legal	\$ 317.646	\$ 317.646
Ley 75 de 1986	353.364	353.364
Para adquisición de acciones	444.627	444.627
Acciones propias adquiridas	(442.632)	(442.632)
Para futuros ensanches	306.017	306.017
Para depreciación fiscal	2.934.912	2.777.070
Para utilidad por método de participación	8.684.491	8.039.716
Para rehabilitación, extensión y reposición de los sistemas (artículo 24 de la Ley 142 de 1994 y el artículo 97 de la Ley 223 de 1995)	<u>13.331.081</u>	<u>13.331.081</u>
	<u>\$ 25.929.506</u>	<u>\$ 25.126.889</u>

Reserva para adquisición de acciones y acciones propias adquiridas

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 el capital suscrito y pagado incluye 621.681 acciones adquiridas respectivamente. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones adquiridas quedan en suspenso. La Compañía debe mantener una reserva equivalente al costo de las acciones propias adquiridas.

Reserva legal

La Compañía está obligada a apropiarse como reserva legal el 10% de la utilidad neta hasta que el saldo de la reserva sea por lo menos el 50% del capital suscrito. La reserva no es distributable antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para enjugar o reducir pérdidas acumuladas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% antes mencionado.

**Ley 75 de 1986**

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

Reserva para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas

Esta reserva se constituyó en años anteriores para obtener exenciones tributarias por el valor constituido como reserva de acuerdo con lo establecido en el artículo 24 de la Ley 142 de 1994. Las disposiciones legales no contemplan ninguna reglamentación sobre la liberación de la reserva. Mediante acta No. 038 de marzo 23 de 2007, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$ 7.217.987

Reserva para futuros ensanches

Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas.

Reserva por utilidad por método de participación

Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas. Mediante acta No. 039 de septiembre de 2007, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de ésta reserva por \$6.000.000.

Revalorización del patrimonio

La revalorización del patrimonio sólo podrá ser distribuida como utilidad, cuando la Compañía se liquide o se capitalice su valor de acuerdo con las normas legales, sin embargo, acogiéndose a las modificaciones efectuadas en el año 2007 a la normatividad contable, la Compañía imputó en el primer semestre de 2007 contra éste rubro el valor declarado como impuesto al patrimonio por el año 2007 por valor de \$810.947.

16. CUENTAS DE ORDEN

	DICIEMBRE	JUNIO
Deudoras:		
Litigios o demandas	\$ 477.578	\$ 477.578
Otros derechos contingentes	112.383	112.383
	<u>589.961</u>	<u>589.961</u>
Acreedoras:		
Cánones por pagar de contratos de leasing (1)	14.057.209	15.638.070
Litigios o demandas	1.454.013	2.044.012
Garantías contractuales	-	1.795.490
Otras responsabilidades contingentes	1.332.000	1.332.000
	<u>16.843.222</u>	<u>20.809.572</u>
	<u>\$ 17.433.183</u>	<u>\$ 21.399.533</u>

(1) Corresponde principalmente a contratos de leasing de infraestructura suscritos bajo la modalidad de leaseback. Los contratos de leasing de infraestructura vigentes al 31 de diciembre de 2007 son los siguientes:

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

Los pagos mínimos futuros que debe realizar la Compañía por estos contratos son:

En 2008	\$ 2.742.694
En 2009	2.656.376
En 2010	1.926.781
En 2011	1.199.612
En 2012 y después	<u>4.727.127</u>
Total pagos mínimos	13.252.590
Monto de los intereses	<u>4.208.562</u>
	<u>\$ 9.044.028</u>



17. COSTO DE VENTAS

	DICIEMBRE	JUNIO
Servicios de gas natural:		
Compra y transporte de gas natural	\$ 38.887.860	\$ 34.658.893
Cargo por conexión	2.630.308	2.861.837
Servicios personales	3.750.182	3.665.438
Generales	2.187.445	1.994.082
Depreciación	2.051.853	1.954.818
Arrendamientos	2.051.444	2.713.171
Órdenes y contratos	6.302.503	6.756.892
Otros	5.921.836	4.398.788
	<u>63.783.431</u>	<u>59.003.919</u>
Bienes comercializados	<u>2.441.817</u>	<u>2.992.339</u>
	<u>\$ 66.225.248</u>	<u>\$ 61.996.258</u>

18. GASTOS OPERACIONALES

	DICIEMBRE	JUNIO
Gastos de administración		
Gastos de personal	\$ 3.999.480	\$ 3.996.665
Impuestos, contribuciones y tasas	298.021	328.352
Impuesto a las ventas no descontable	1.573.806	1.244.810
Comisiones, honorarios y servicios	601.232	128.765
Arrendamientos	395.731	248.277
Servicios Públicos	312.489	305.574
Viáticos y gastos de viaje	225.381	206.134
Gastos de mantenimiento	513.672	399.601
Seguros	71.797	80.897
Seguridad industrial y vigilancia	216.358	192.518
Fotocopias, papelería y útiles de oficina	50.311	59.410
Otros	840.653	555.850
	<u>9.098.931</u>	<u>7.746.853</u>
Depreciación	1.017.842	1.010.578
Amortización de intangibles	1.431.133	1.089.209
Provisión para contingencias	161.624	134.609
Provisión deudores	1.639.540	93.137
	<u>4.250.139</u>	<u>2.327.533</u>
	<u>\$ 13.349.070</u>	<u>\$ 10.074.386</u>

19. OTROS INGRESOS (EGRESOS)

	JUNIO	DICIEMBRE
Ingresos:		
Honorarios	\$ 17.248	\$ 11.753
Arrendamientos	4.660	5.155
Dividendos (1)	2.965.409	2.117.320
Recuperaciones (2)	5.637	1.383.145
Ajustes de ejercicios anteriores	21.690	1.351.236
Otros	287.780	284.912
Egresos:		
Donaciones	(1.511.037)	(1.086.110)
Ajuste de ejercicios anteriores	(363.687)	(103.766)
Pérdida en venta de propiedades y equipo	(19.189)	(5.956)
Otros	(16.881)	(469.569)
	<u>\$ 1.391.630</u>	<u>\$ 3.488.120</u>

(1) Para diciembre de 2007 incluye dividendos por \$ 2.963.541 recibidos de E2 Energía Eficiente. Para junio de 2007 incluye dividendos por \$1.492.669, recibidos de Gases de Occidente S.A. E.S.P. originados por el contrato de usufructo sobre acciones celebrado en enero de 2006 entre Andean Gas Company y Surtigas S.A. E.S.P.

(2) Para junio de 2007 corresponde a recuperación de provisión de inversiones.

20. OPERACIONES CON VINCULADOS ECONÓMICOS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007 y de los ingresos, costos y gastos de Surtigas S.A E.S.P por transacciones realizadas durante los períodos de seis meses terminados en esas fechas con vinculados económicos:



31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Vinculadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 2.264.440	\$ 531.176	\$ -	\$ 189.502
Valorización de activos	2.118.695	-	-	-
Inversiones permanentes	49.305.316	-	-	-
Intangibles	15.594.832	-	-	-
	<u>\$ 69.283.283</u>	<u>\$ 531.176</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 189.502</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar y proveedores	\$ 5.069.381	\$ 1.929.850	\$ -	\$ -
	<u>\$ 5.069.381</u>	<u>\$ 1.929.850</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas	\$ 11.215.709	\$ 4.075	\$ -	\$ -
Honorarios, comisiones y otros	9.209.388	32.625	-	-
	<u>20.425.097</u>	<u>36.700</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 27.122.764	\$ 10.127.393	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	450.860
Honorarios	901	-	-	-
Arrendamientos y otros	67.971	176.658	-	-
Dividendos y participaciones	-	36.123.696	-	-
	<u>\$ 27.191.636</u>	<u>\$ 46.427.747</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 450.860</u>

30 DE JUNIO DE 2007

	Vinculadas	Accionistas	Junta Directiva	Administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar y préstamos	\$ 2.922.006	\$ 456.686	\$ -	\$ 313.492
Valorización de activos	1.968.865	-	-	-
Inversiones permanentes	49.409.640	-	-	-
Intangibles	6.805.240	-	-	-
	<u>\$71.105.751</u>	<u>\$ 456.686</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 313.492</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar y proveedores	\$ 4.673.454	\$ 9.434.439	\$ -	\$ -
	<u>\$ 4.673.454</u>	<u>\$ 9.434.439</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas	\$ 10.274.149	\$ 139.524	\$ -	\$ -
Honorarios, comisiones y otros	8.112.759	-	-	-
	<u>\$ 18.386.908</u>	<u>\$ 139.524</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$22.182.911	\$ 9.405.259	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	509.729
Honorarios	1.334	6.380	15.960	-
Arrendamientos y otros	-	14.289	-	-
Dividendos y participaciones	-	17.645.699	-	-
	<u>\$ 22.184.245</u>	<u>\$ 27.071.627</u>	<u>\$ 15.960</u>	<u>\$ 509.729</u>



Entre Surtigas S.A E.S.P, las compañías vinculadas, los accionistas, directores, representantes legales y administradores no hubo durante los semestres terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2007 , transacciones de las siguientes características:

1. Servicios gratuitos compensados con cargo a una compañía vinculada.
2. Préstamos sin interés o contraprestación alguna a cargo del mutuario.
3. Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
4. Préstamos con tasas de interés diferentes a las que ordinariamente se pagan o cobran a terceros o a los empleados en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.
5. Operaciones cuyas características difieran de las realizadas con terceros.

21. GARANTÍAS Y CONTINGENCIAS

Durante el curso normal de sus operaciones, la Compañía otorga garantías de calidad en las instalaciones de gas natural a sus clientes por un período de un año, excepto para medidores residenciales y comerciales, las cuales son por tres años. En el pasado no se han presentado reclamaciones importantes en relación con estas garantías y por esta razón no se calculó ningún pasivo estimado por este concepto al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2007.

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 gerencia no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos de esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

22. ÍNDICES FINANCIEROS

	JUNIO	DICIEMBRE
Liquidez		
Razón corriente	1,26	1,10
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	55,71%	56,88%
Sin valorizaciones	65,90%	63,54%
EBITDA	31.711.940	33.867.332
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	4,50	5,39
Deuda financiera/EBITDA (veces)	4,35	3,56
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ventas	21,39%	26,41%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	16,65%	21,57%
Rentabilidad de activos	6,51%	8,50%
Rentabilidad de activos (sin valorizaciones)	7,70%	9,50%
Rentabilidad del patrimonio	14,69%	19,72%
Rentabilidad del patrimonio (sin valorizaciones)	22,57%	26,06%

Análisis de índices financieros

1. La razón corriente presenta un incremento por efecto de la disminución en el pasivo corriente generada por los pagos de cuotas de dividendos a accionistas y pagos de cuotas de impuesto de renta del año gravable 2006.

2. El EBITDA y las razones de rentabilidad presentan variaciones negativas debido a la disminución en la utilidad operacional y la utilidad neta al comparar con el periodo anterior, principalmente por efecto de la disminución de la venta de materiales a contratistas.

23. EVENTOS SUBSECUENTES:

- El día 2 de enero de 2008, se realizó el proceso de integración de las sociedades: Gas Natural Comprimido S.A-Gazel S.A con la Sociedad de Inversiones en Energía S.A. Como parte de esta integración Surtigas S.A. E.S.P. entregó a la Sociedad de Inversiones en Energía S.A. el 4,90% de su participación en Gas Natural Comprimido S.A.-Gazel S.A. (1.791.664 acciones) y a cambio recibe el 1,312 % de participación en la Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (2.423.097 acciones).

- El día 18 de enero de 2008, se registró el traspaso de la participación del 4,769% (3.029.588 acciones) que poseía el accionista Gases del Caribe S.A. E.S.P. en Surtigas S.A. E.S.P., a favor de la Sociedad Inversora de Gas del Litoral Caribe S.A. E.S.P.



COBERTURA SURTIGAS DICIEMBRE DE 2007

5.

5.

AGENCIA	DEPARTAMENTO	(1) CATASTRO	(2) TOTAL USUARIO	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS						(3) TOTAL USUARIOS CONECTADOS				(2)/(1) COBERTURA		
				EST. 1.	EST. 2	EST. 3	EST. 4	EST.5	EST. 6	RESIDENCIALES	COMERCIALES	INDUSTRIALES	TOTALES	POTENCIAL	EFFECTIVA	(3)/(1)
Cartagena	BOLIVAR	202.467	166.647	50.890	49.432	30.818	10.191	6.217	6.162	153.710	2.153	175	156.038	82%	77%	94%
Turbaco	BOLIVAR	12.939	10.415	2.269	6.232	957	622	0	0	10.080	90	4	10.174	80%	79%	98%
Arjona	BOLIVAR	12.270	8.735	5.146	2.789	141	0	0	0	8.076	43	5	8.124	71%	66%	93%
Magangué	BOLIVAR	21.531	16.045	5.199	9.016	258	287	0	0	14.760	117	8	14.885	75%	69%	93%
Mompox	BOLIVAR	5.227	4.424	1.917	1.182	606	0	0	0	3.705	15	0	3.720	85%	71%	84%
Buenavista	SUCRE	2.244	1.486	936	260	0	0	0	0	1.196	10	0	1.206	66%	54%	81%
San Pedro	SUCRE	3.271	2.422	1.323	639	58	0	0	0	2.020	26	1	2.047	74%	63%	85%
Pta Cartagena-limon	BOLIVAR	1.670	1.026	279	400	0	0	0	0	679	2	0	681	61%	41%	66%
San Juan Nepomuce.	BOLIVAR	4.847	4.423	962	2.898	46	0	0	0	3.906	40	0	3.946	91%	81%	89%
San Jacinto	BOLIVAR	3.775	3.395	2.256	627	18	0	0	0	2.901	35	0	2.936	90%	78%	86%
El Carmen de Bolivar	BOLIVAR	11.370	7.680	2.851	3.280	707	0	0	0	6.838	84	1	6.923	68%	61%	90%
Clemencia	BOLIVAR	1.787	1.388	557	477	2	0	0	0	1.036	4	1	1.041	78%	58%	75%
Ovejas	SUCRE	2.625	2.084	926	589	48	0	0	0	1.563	15	0	1.578	79%	60%	76%
Santa Rosa	BOLIVAR	2.988	2.273	1.190	762	0	0	0	0	1.952	5	0	1.957	76%	65%	86%
Santa Catalina	BOLIVAR	1.476	964	528	252	6	0	0	0	786	2	0	788	65%	53%	82%
Maria la Baja	BOLIVAR	4.597	3.950	1.818	1.220	78	0	0	0	3.116	10	0	3.126	86%	68%	79%
Turbana	BOLIVAR	2.222	1.940	893	750	13	0	0	0	1.656	7	0	1.663	87%	75%	86%
Santa Ana	MAGDALENA	3.015	2.114	620	847	17	0	0	0	1.484	5	1	1.490	70%	49%	70%
Talaigua Nvo. Vjo.	BOLIVAR	1.176	1.038	511	283	0	0	0	0	794	0	0	794	88%	68%	76%
Villanueva	BOLIVAR	3.500	2.632	1.730	183	0	0	0	0	1.913	7	0	1.920	75%	55%	73%
Granada	BOLIVAR	900	666	440	1	0	0	0	0	441	0	0	441	74%	49%	66%
	SUBTOTAL	305.897	245.747	83.241	82.119	33.773	11.100	6.217	6.162	222.612	2.670	196	225.478	80%	74%	92%
Sincelejo	SUCRE	57.925	46.406	15.583	17.229	7.066	3.079	348	459	43.764	513	29	44.306	80%	76%	95%
San Onofre	SUCRE	3.400	3.136	921	1.062	312	10	0	0	2.305	23	0	2.328	92%	68%	74%
Corozal	SUCRE	12.131	9.320	3.151	4.766	419	173	17	0	8.526	73	4	8.603	77%	71%	92%
Los Palmitos	SUCRE	1.811	1.706	623	743	0	0	0	0	1.366	15	0	1.381	94%	76%	81%
Sampues	SUCRE	4.000	3.556	1.264	1.383	162	66	0	0	2.875	32	2	2.909	89%	73%	82%
Sahagun	CORDOBA	11.465	9.992	2.993	4.083	1.619	355	0	0	9.050	86	3	9.139	87%	80%	91%
Chinu	CORDOBA	5.507	4.384	1.635	1.721	689	2	0	0	4.047	46	2	4.095	80%	74%	93%
San Marcos	SUCRE	6.100	5.639	1.383	2.060	999	0	0	0	4.442	62	2	4.506	92%	74%	80%
Since	SUCRE	6.650	4.827	2.587	1.027	538	48	0	0	4.200	43	1	4.244	73%	64%	88%
Tolú	SUCRE	6.300	4.531	1.306	1.452	784	212	0	0	3.754	113	0	3.867	72%	61%	85%
Tolú Viejo	SUCRE	1.357	1.157	559	438	18	0	0	0	1.015	11	4	1.030	85%	76%	89%
Chima	CORDOBA	688	624	341	108	0	0	0	0	449	4	0	453	91%	66%	73%
San Andres	CORDOBA	1.804	1.620	664	645	65	0	0	0	1.374	13	1	1.388	90%	77%	86%
Morroa	SUCRE	1.418	1.300	639	547	43	0	0	0	1.229	15	2	1.246	92%	88%	96%
Galeras	SUCRE	2.824	2.452	886	783	189	1	0	0	1.859	11	0	1.870	87%	66%	76%
Betulia	SUCRE	1.614	1.392	412	731	19	0	0	0	1.162	7	0	1.169	86%	72%	84%
Coveñas	SUCRE	4.500	1.786	594	481	22	0	0	0	1.097	102	3	1.202	40%	27%	67%
El Porvenir	SUCRE	1.500	1.462	268	17	1	0	0	0	286	2	0	288	97%	19%	20%
	SUBTOTAL	130.994	105.290	35.809	39.276	12.945	3.946	365	459	92.800	1.171	53	94.024	80%	72%	89%
Montería	CORDOBA	71.764	57.015	25.515	16.135	6.972	2.455	1.626	860	53.563	606	50	54.219	79%	76%	95%
Cereté	CORDOBA	12.000	11.510	2.343	5.270	1.443	560	10	0	9.626	100	20	9.746	96%	81%	85%
Ciénaga de Oro	CORDOBA	5.500	4.594	1.940	1.500	423	16	0	0	3.879	12	1	3.892	84%	71%	85%
Montelíbano	CORDOBA	8.500	8.340	2.144	2.445	2.323	32	63	109	7.116	92	3	7.211	98%	85%	86%
Planeta Rica	CORDOBA	9.500	9.005	2.278	3.736	1.394	53	0	0	7.461	95	4	7.560	95%	80%	84%
Pueblo Nuevo	CORDOBA	2.400	2.084	666	732	77	0	0	0	1.475	14	0	1.489	87%	62%	71%
Lorica	CORDOBA	9.780	8.795	2.722	2.541	1.137	10	0	0	6.410	35	2	6.447	90%	66%	73%
Momil	CORDOBA	1.723	1.679	784	446	3	0	0	0	1.233	7	0	1.240	97%	72%	74%
Purísima	CORDOBA	2.365	2.128	398	495	33	0	0	0	926	3	0	929	90%	39%	44%
San Antero	CORDOBA	4.276	1.600	630	709	152	0	0	0	1.491	6	0	1.497	37%	35%	94%
Caucasia	ANTIOQUIA	14.042	11.277	3.265	2.100	1.944	1	0	1	7.311	67	2	7.380	80%	53%	65%
San Pelayo	CORDOBA	2.642	2.460	528	579	11	0	0	0	1.118	7	0	1.125	93%	43%	46%
San Carlos	CORDOBA	1.200	854	385	64	0	0	0	0	449	2	0	451	71%	38%	53%
Ayapel	CORDOBA	5.710	5.698	1.223	1.261	217	0	0	0	2.701	13	2	2.716	99%	48%	48%
Buenavista	CORDOBA	3.000	1.051	592	192	1	0	0	0	785	1	0	786	35%	26%	75%
	SUBTOTAL	154.402	128.090	45.413	38.205	16.130	3.127	1.699	970	105.544	1.060	84	106.688	83%	69%	83%
	TOTAL	591.293	479.127	164.463	159.600	62.848	18.173	8.281	7.591	420.956	4.901	333	426.190	81%	72%	89%