



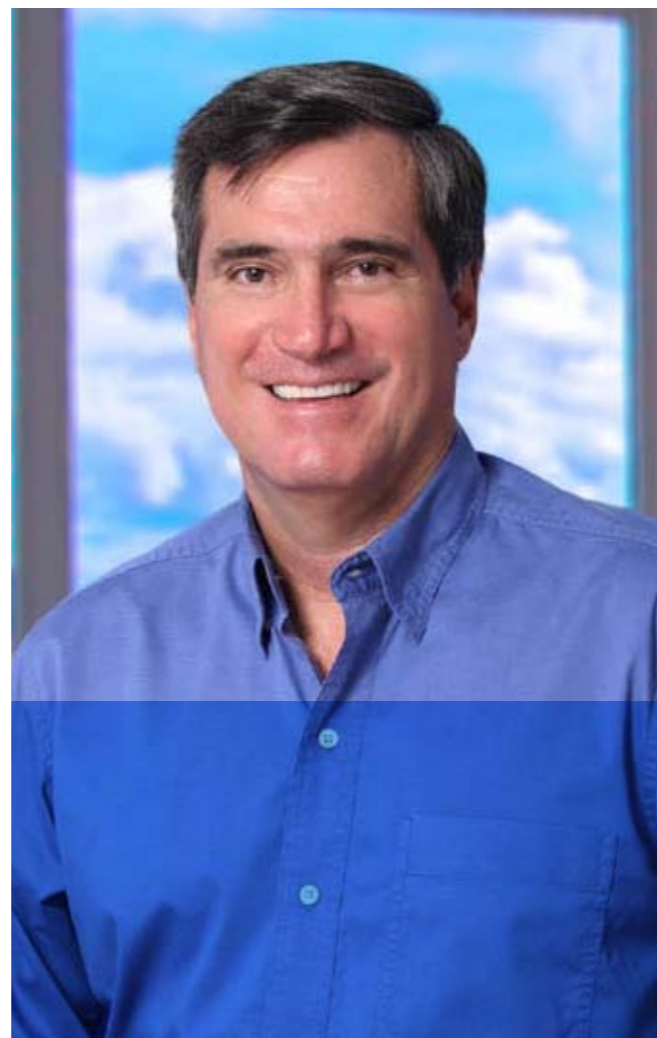
INFORME
ANUAL
2008


surtigas

INFORME ANUAL 2008

Informe del Gerente	4
1er Semestre	10
1. Informe del Revisor Fiscal 1er Semestre	11
2. Certificación del Gerente y Contador de la Compañía	12
Balance General	13
Estados de Resultados	13
Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas	14
Estados de Cambios en la Situación Financiera	14
Estados de Flujos de Efectivo	15
3. Notas a los Estados Financieros 1er Semestre	16
2do Semestre	33
4. Informe del Revisor Fiscal 2do Semestre	34
5. Certificación del Gerente y Contador de la Compañía	35
Balance General	36
Estados de Resultados	36
Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas	37
Estados de Cambios en la Situación Financiera	37
Estados de Flujos de Efectivo	38
6. Notas a los Estados Financieros 2do Semestre	39
Tabla de Cobertura	56
Tabla de Demanda de Gas Natural	57

LUIS GUILLERMO OTOYA GERDTS
GERENTE GENERAL



INFORME DEL GERENTE

A continuación presentamos algunos de los más importantes resultados obtenidos:

- En el año 2008, Surtigas se ubicó en el segundo lugar entre todas las empresas de servicios públicos domiciliarios a nivel nacional y en el primer lugar a nivel de la Costa Atlántica dentro del estudio de satisfacción realizado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios entre los usuarios de los distintos servicios.
- Desde el año 2007 el Ministerio de Minas y Energía MME y la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG, comenzaron a dictar las políticas y regulaciones necesarias para organizar los procedimientos de contratación, comercialización y respaldo físico de gas natural en el

- Se logró una mayor ejecución del presupuesto de servicios alcanzando el 120% de la meta trazada logrando conectar un total de 21.545 usuarios a 31 de diciembre de 2008, alcanzando así un total de 446.497 usuarios de gas natural al término del periodo.

- Se anillaron 12.025 predios cumpliéndose el 97% de lo presupuestado. Dicho presupuesto estuvo levemente por debajo de lo estimado, debido a la no ejecución de obras en aquellos municipios que durante el periodo legislaron en materia tributaria el cobro de un nuevo impuesto (impuesto de rotura y utilización del espacio público), viéndose obligada la Compañía a suspender las obras en dichas poblaciones ya que esos importes no están calculados dentro de las tarifas que se tienen aprobadas.

Cartagena de Indias, 27 de Febrero de 2009

Señores
Asamblea General de Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A.- Empresa de Servicios Públicos
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 2008, así como los estados de resultados y sus respectivos anexos exigidos por ley.

NUESTROS RESULTADOS

Aspectos Comerciales y Administrativos

En materia comercial y administrativa los resultados del periodo enero-diciembre del 2008 han sido satisfactorios, ya que se alcanzaron las metas proyectadas por la Empresa y gran parte de los índices de gestión definidos para el periodo.

país, emitiendo finalmente en julio de 2008, el decreto 2687 donde plasman las Directrices y políticas para el abastecimiento interno de gas natural.

Con base en estas directrices, Surtigas que tenía toda su contratación con un comercializador independiente e2 Energía eficiente, inició un arduo proceso de negociación con el comercializador y los productores posibles dentro del mercado, tendiente a garantizar el gas natural que se requiere actualmente y a futuro para atender tanto el mercado regulado y no regulado que atendemos y proyectamos atender.

Estas negociaciones finalmente permitieron garantizar el gas que requerimos hasta el año 2013 mediante una cesión de las ofertas que actualmente tenemos con el comercializador y luego una prórroga de los mismos desde el año 2011 hasta el año 2013.

- Muy a pesar de lo anterior, del total de ventas de conexiones obtenidas, un 82% se consiguió trabajando en las zonas de repaso (redes existentes) optimizando la utilización de toda la red de distribución.

- En cuanto a la cartera morosa residencial a más de 90 días, después de aplicar diferentes planes de recuperación durante todo el año, se ubicó en el 3.16% cifra ésta superior a la del periodo anterior que registró el 2.25%. Este resultado podría ser consecuencia de la crisis económica tan anunciada, lo que obliga a tomar medidas y políticas especiales aun cuando los niveles presentados se mantienen dentro de los límites de cartera prudentes para este tipo de negocios. La cartera morosa a más de 90 días incluyendo el sector residencial y no residencial se situó en 3.32% manteniéndose similar al cierre del 2007.

- En cuanto al volumen de gas vendido se lograron colocar 322MM3 entre la distribución y comercialización realizada durante el periodo para todo el mercado atendido.
- El sector regulado creció en un 3.6% al pasar de 173.6MM3 a 179.8MM3. Si bien se presenta un crecimiento general, los promedios de consumo por estratos continúan con un comportamiento decreciente, fenómeno que se ha venido presentando durante los últimos años debido principalmente a los cambios en los hábitos de consumo de los usuarios y a una mayor eficiencia de los gasodomésticos utilizados en las viviendas atendidas.
- Por su parte el sector no regulado consumió 142.2MM3 durante el periodo, es decir un 15.6% superior con respecto a registrado a Diciembre de 2007 que alcanzo solo 123MM3. Esta diferencia en su mayoría se debió al ingreso de nuevas industrias en el sector industrial de Mamonal y a un mayor despacho de las térmicas que atendemos.
- Durante el periodo se lograron colocar 33.587 créditos por valor de \$21.738 M en el negocio de financiación no bancaria, Brilla, logrando un cumplimiento del presupuesto del año en 102%. El 59% de los cupos fueron utilizados para la adquisición de materiales de construcción y un 41% en artículos para el hogar.

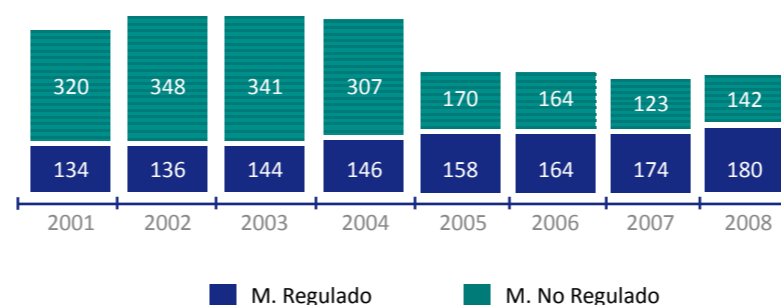
A cierre de año se logró una cobertura casi total del programa FNB en los municipios donde Surtigas opera, a excepción de Cauca en Antioquia y Santa Ana en Magdalena, los cuales se encuentran proyectados para el 2009.

- Durante el periodo 2008 se logró un incremento en la calificación promedio de la evaluación por competencias 360° que pasó de 4,01 en el 2007, a 4,14 para el 2008, resultado de los PID (Planes Integrales de Desarrollo) que se implementaron al interior de la organización.
- El clima laboral medido a finales de 2008 muestra un incremento de 2,25 puntos pasando de 77 a 79,25 en el 2008, lo que muestra una percepción aun más positiva del personal hacia los factores relacionados con el ambiente laboral.
- Como ha sido la constante a través de los años, se mantuvo la armonía y cordialidad en las relaciones laborales de la compañía.

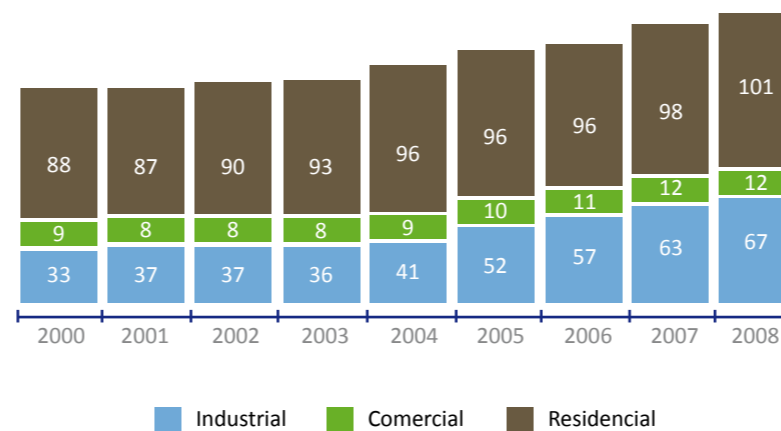
Aspectos Operativos

- 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 un 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.

Magnitudes Actuales e Historicas
Venta de Gas Natural por Mercados
(Millones de m3)



Ventas de Gas Natural por Usos
Mercado Regulado (millones de m3)



- Fuimos certificados en el sistema de gestión de salud ocupacional y seguridad OHSAS 18001:2000 versión 2007, siendo la primera empresa de servicios públicos en obtener dicha distinción a nivel nacional y la séptima Compañía en certificarse bajo esta norma en Colombia.

- Se realizaron durante el año 67.759 revisiones periódicas, actividad clave para la prestación de un servicio seguro, lo cual representa un 94% de lo presupuestado para el periodo.

- Continuando con el proceso de certificación de los técnicos instaladores e inspectores de gas, acorde con los requisitos exigidos por la resolución 14471 de 2002, en acompañamiento con el SENA, durante el año se logró la certificación de 46 técnicos en la titulación como instaladores e inspectores de Surtigas y Contratistas, por un periodo de cinco (5) años

- La frecuencia de accidentes incapacitantes de los trabajadores directos a diciembre de 2008 fue de 1.17 por cada 200.000 horas – Hombre, lo que indica una reducción del 57% de la tasa de accidentalidad frente al 2007. Esta disminución es una respuesta positiva a los programas de gestión de control del riesgo que se han establecido, los cuales han hecho fuerte énfasis en el autocuidado del personal.

- Implementación del registro de evaluación de la gestión de seguridad, salud y medio ambiente en las empresas contratistas (RUC), dentro del cual se auditaron 14 empresas con un promedio general de 71% de cumplimiento de los requisitos.

Aspectos Financieros

El desempeño financiero de la compañía al cierre del periodo refleja el buen comportamiento de las estrategias financieras y comerciales adoptadas. Al finalizar el año 2008 la empresa había generado un EBITDA de \$75.853M, un 16% más que lo registrado en el año anterior.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, aprobó, mediante Resolución 050/08, el 100% de los valores reclamados (19.92 \$/M3 – Pesos de dic. 2002) por errores de cálculos que se presentaron en el otorgamiento de la tarifa vigente mediante Resolución CREG 030/04.

Durante el periodo, se desarrollaron con normalidad las operaciones propias de los compromisos adquiridos con la emisión de bonos.

A continuación presentamos los grupos de cuentas más importantes tanto del Balance General como del Estado de Resultados al cierre del 31 de diciembre de 2008:

Los activos totales de la compañía registraron un crecimiento del 21% al pasar de \$313.817 a \$378.217 millones de pesos, incremento originado principalmente por las valorizaciones de Pro piedadades piedadades Planta y Equipo por efecto de la actualización de los avalúos, incremento de las Inversiones Permanentes por el proceso de integración de las sociedades Gas Natural Comprimido S.A. – Gazel S.A. con la Sociedad de Inversiones en Energía S.A. y por una mayor cartera colocada tanto en los nuevos usuarios conectados como por el negocio de Financiación No Bancaria.

El pasivo pasó de \$174.821M a \$208.687M de pesos, es decir, un incremento de 19%. En el pasivo se observa un incremento en la deuda de largo plazo, la cual fue tomada en parte para desarrollar sin contratiempo todas las operaciones normales del negocio.

El patrimonio presenta un incremento del 22% originado principalmente por la valorización de Propiedades Planta y Equipo y Valorización de Inversiones.

BALANCE GENERAL (En millones de pesos)

	Año 2008	Año 2007	VAR. \$	VAR. %
Activo corriente	114,550	86,117	28,433	33%
Activos fijos (neto)	53,281	58,745	-5,464	-9%
Otros activos	210,386	168,955	41,431	25%
Total activos	378,217	313,817	64,400	21%
Pasivo corriente	63,778	68,243	-4,465	-7%
Pasivo no corriente	144,909	106,578	38,331	36%
Total pasivo	208,687	174,821	33,866	19%
Total patrimonio	169,530	138,996	30,534	22%

En el estado de resultados podemos observar que los ingresos operacionales registraron un crecimiento del 30%, originado principalmente por el incremento del costo del gas natural, así mismo por el incremento del cargo promedio de distribución en 19.92 \$/M3 (Reconocimiento de los valores reclamados por errores de cálculos que se presentaron por parte de la CREG, en la fijación de la tarifa para el periodo 2004 – 2009), mayor volumen de gas demandado por las grandes industrias y un mayor número de usuarios matriculados en el negocio de Financiación No Bancaria.

Por su parte los gastos operacionales incrementaron en un 12.5%, originado principalmente por los ajustes en la escala salarial programada, mayores impuestos de industria y comercio pagados, así como unos mayores gastos por conceptos de IVA no descontable.

La utilidad neta de la compañía ascendió a \$48.820M, un 9.24% más que al mismo periodo del año anterior.

ESTADOS DE RESULTADOS (En millones de pesos)

	Año 2008	Año 2007	Var. \$	Var. %
Ingresos Operacionales	243,895	187,359	56,535	30%
Costo de ventas	-176,674	-128,222	-48,452	38%
Utilidad bruta	67,221	59,138	8,083	14%
Gastos operacionales	-24,673	-23,423	-1,250	5%
Utilidad operacional	42,548	35,714	6,834	19%
Ingresos Financieros	22,892	17,788	5,104	29%
Gastos Financieros	-17,536	-13,399	-4,138	31%
Método de participación período corriente	14,305	12,801	1,504	12%
Provisión de inversiones	-305	-339	34	-10%
Otros, neto	2,439	4,880	-2,440	-50%
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	64,343	57,445	6,898	12%
Provisión para impuesto sobre la renta	-15,523	-12,756	-2,767	22%
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	\$ 48,820	\$ 44,689	\$ 4,131	9%

Cumplimiento de la Ley 603 de 2000

En cumplimiento de la ley 603 del 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, el Comité de Auditoría se ha reunido regularmente 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.

Igualmente durante el primer semestre de 2008, se aprobó el Reglamento Interno de funcionamiento de la Junta Directiva de Surtigas S.A-E.S.P como una herramienta que recoge los principios, normas y procedimientos que rigen el funcionamiento de la misma, buscando con ello facilitar su gestión y dar una mayor transparencia, eficacia y certeza a sus actuaciones.

Ley 964 de 2005

En cumplimiento de lo establecido en los artículos 46 y 47 de la ley 964 del 2005, hacemos constar que los estados financieros a corte del 31 de diciembre del 2008 presentados a la Junta Directiva y Asamblea General de Accionistas y otros informes relevantes para el público no presentaron vicios, imprecisiones o errores que impidieran conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la empresa.

Así mismo hacemos constar que la empresa cuenta con sistemas de revelación y control de la información financiera y que durante el año 2008 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.

Mecanismos de Evaluación

Se implementó formato de Auto Evaluación para los miembros de la Junta Directiva de Surtigas S.A-E.S.P, mediante la metodología 360 grados.

Se efectuó la primera Auto Evaluación correspondiente al primer semestre del año 2008 dando como resultado una valoración promedio de 4.6. En base a esos resultados, se adoptaron las medidas correspondientes para acoger e implementar las recomendaciones, en aquellos aspectos que ofrezcan oportunidades de mejora.

Destacamos la asistencia regular de la mayoría de los miembros de la Junta Directiva a las reuniones convocadas.



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 registró pérdidas inferiores en \$2.292M a las reportadas durante la vigencia anterior. Esta mejor condición obedece al esquema de los ingresos pactados contractualmente.

Surtigas posee el 2.5% de esta sociedad.

Transoccidente S.A. E.S.P.

Los resultados financieros presentados por esta compañía, constituida para transportar gas natural en la zona del Valle del Cauca fueron superiores a los esperados. La utilidad neta asciende a 1.082M y logró transportar 36MPCD de gas natural un 6% más que el periodo anterior.

Nuestra participación en esta sociedad es del 13.09%

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

Los resultados financieros de esta sociedad, constituida para transportar gas natural en la zona de influencia del Tolima fueron superiores a los registrados durante el año anterior. La utilidad neta de la compañía asciende a 1.483M y logró transportar 3.9MKPC de gas natural un 15% más que durante el año 2007.

Nuestra participación en esta sociedad es del 11,21%

Distribuidoras y Comercializadoras de Gas Natural

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

Muy buenos fueron los resultados presentados por esta compañía dedicada a la distribución y comercialización de gas natural en 24 municipios del Valle del Cauca, con un total de 619.397 usuarios conectados.

La utilidad neta reportó un incremento de 19% frente al mismo periodo del año anterior al pasar de \$54.596M a \$64.829M, logrando distribuir 500Mm3.

Nuestra participación en esta sociedad es del 20.01%.

Otras inversiones

Metrex S.A.

Esta compañía dedicada a la Fabricación de medidores y reguladores de gas natural arrojó resultados superiores a los percibidos durante la vigencia anterior. La utilidad neta de la compañía ascendió a \$1.722M incrementado un 40% debido principalmente al buen desempeño de las herramientas financieras logrando mayores ingresos por diferencia en cambio durante el periodo.

Surtigas posee el 7.54% de esta sociedad.

Extrucol S.A.

Los resultados financieros presentados por esta compañía dedicada a la producción y distribución de tuberías y accesorios en polietileno para gas y otros usos fueron acordes a los esperados. La utilidad neta reportó una disminución del 16% frente al mismo periodo del año anterior al pasar de \$4,449M a \$3.731M. Esta disminución obedece principalmente a menores ingresos provenientes de los dividendos decretados por parte de la compañía Metrex S.A.

Nuestra participación en esta sociedad es del 10%

Energía Eficiente S.A.

Esta compañía dedicada a la actividad de comercialización de gas natural y capacidad de transporte existente en el mercado y como estrategia para garantizar el suministro de gas natural en las mejores condiciones comerciales para los usuarios finales arrojó resultados superiores a los esperados debido a nuevos contratos de suministro de gas natural. La utilidad neta de la empresa ascendió a 8.750M.

Nuestra compañía posee el 14.18% en esta sociedad.

Sociedad de Inversiones en Energía S.A.

Durante el periodo 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. entrega a la Sociedad de Inversiones

en Energía S.A. el 4.9% de su participación en Gas Natural Comprimido S.A. y a cambio recibe el 1.31% de participación en esta Compañía que se dedica a la exploración, explotación, refinación, importación, exportación y distribución de petróleo y sus derivados, o de cualquier otro recurso energético.

La utilidad neta del ejercicio paso de \$63.572M a \$79.049M debido principalmente a la adquisición del 21.7% de participación directa en Terpel S.A.

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 con participación del 40% en la empresa Promitel se consolida durante el 2008 registrando resultados acordes con los esperados. La utilidad neta ascendió a \$3.753M cifra superior a la registrada el año anterior que fue de \$293M.

Surtigas posee el 4.9% de participación en esta Sociedad.

GNC - Inversiones S.A.

Compañía dedicada a realizar inversiones en proyectos y sociedades a nivel nacional e Internacional. Es propietaria del 82.5% de participación en ECO-MEX - México, 50% de participación en CGN Chilena de Gas Natural - Chile, 50% en PGN Comercializadora de gas Natural Comprimido Perú.

Nuestra compañía posee el 0.05% de participación en esta sociedad.

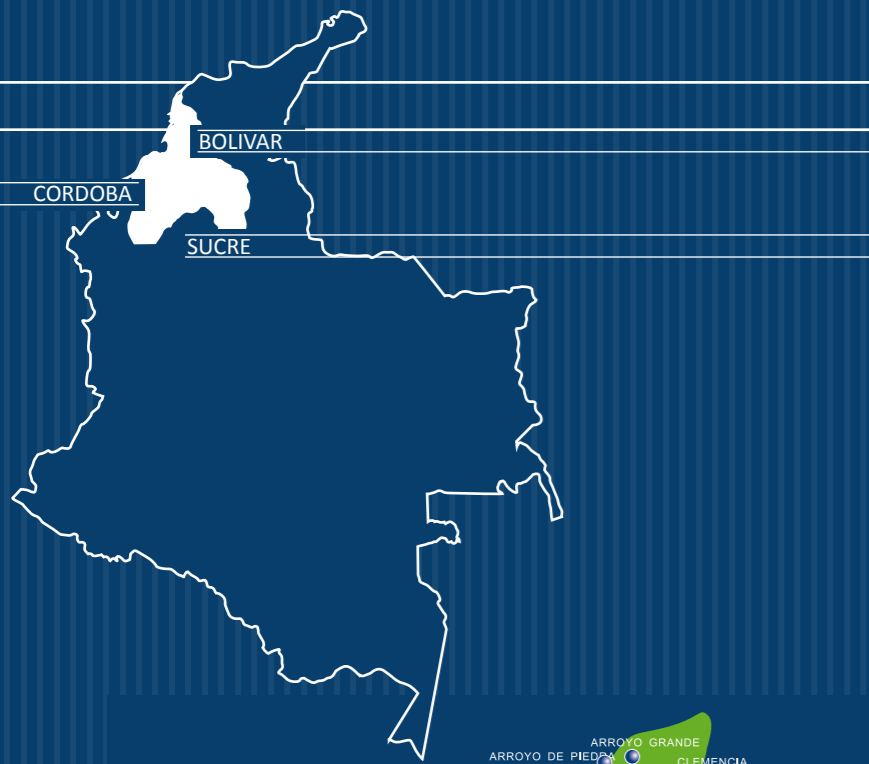
Mundogas S.A

Esta compañía durante el 2007 dedicó su esfuerzo a consolidar el manejo del sistema de control de las estaciones de GNC (SUIC).

La compañía obtuvo utilidades durante el periodo por valor de \$232.7MM y acumuló pérdidas por valor de \$1.713MM debido principalmente a la liquidación de inventarios y al registro de provisiones de cartera morosa.

Nuestra participación es del 47.17% y el valor intrínseco de la acción cerró en \$128.375.


MAPA DE COBERTURA





PERSPECTIVAS

- Seleccionar e iniciar la implementación de las soluciones ERP y CORE en la Compañía, de tal forma que nos garanticen actualización en la plataforma tecnológica y control de los procesos más efectivos.
- Lograr la colocación de los subsidios del 30% y el 20% para la construcción de los cargos por conexión para cerca de 50.000 nuevos usuarios de los estratos 1 y 2 a quienes quedan pendientes por recibir el subsidio aprobado a través del convenio cuota de fomento administrado por el Ministerio de Minas y Energía.
- Consolidar el programa de financiación no bancaria en el mercado atendido, cumpliendo el presupuesto de usuarios a financiar, garantizando una cartera sana con índices de morosidad a +90 días inferiores al 1%, de acuerdo con los planes definidos para la sostenibilidad de este programa.
- Mantener en menos del 4% la cartera morosa de la Compañía a más de 90 días al final del año 2009, utilizando nuevos programas que nos permitan recuperar un alto porcentaje de usuarios morosos y promoviendo la cultura de pago entre nuestro mercado atendido.
- Construiremos durante el año 2009 un total de 14.135 redes entre los tres distritos que operamos y conectaremos 17.090 usuarios a nuestro sistema de distribución. Con esa infraestructura nueva y optimizando la utilización de la actual alcanzaremos una cobertura general del 94% sobre nuestro mercado potencial.
- Mantener la calificación crediticia de AA+ para la emisión de bonos, otorgada anualmente por la calificadora de riesgos Duff and Phelps, soportada en la consecución de los resultados propuestos para el periodo y en el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en la emisión mencionada.
- Obtener la certificación para entidades que desarrollan gestión pública - SG GP 1000.

Por último, queremos agradecer a nuestros accionistas por su decidido apoyo, a nuestros usuarios por exigirnos un mejor servicio y a nuestros colaboradores por su innegable dedicación y compromiso en la consecución de los objetivos trazados.


 Aquiles Mercado
 Presidente de la Junta Directiva


 Luis Guillermo Otoy Gerdt
 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° 216 del 27 de febrero del 2009.



1^{ER}
SEMESTRE

surtigas

INFORME DEL REVISOR FISCAL

1^{ER} 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 y al 31 de diciembre 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 períodos de seis meses terminados en esas fechas.

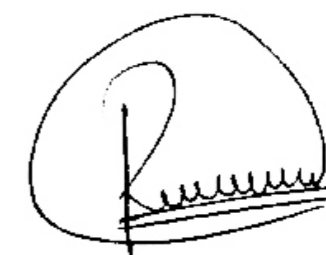
Tales estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Entre mis funciones se encuentra la de expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías.

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 las 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 2008 y al 31 de diciembre 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 períodos de seis meses terminados

en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados sobre bases uniformes.

Además, informo que durante dichos períodos 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. Adicionalmente, la Compañía ha cumplido con las instrucciones establecidas en materia de prevención y control de lavado de activos, por el Capítulo Décimo Tercero del Título Primero de la Circular Externa 007 de 1996, adicionado a la misma por la Circular Externa 062 de 2007 de la Superintendencia Financiera. 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 JIMÉNEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 49293-T
Miembro de Deloitte & Touche Ltda

Barranquilla, Colombia
14 de agosto de 2008.

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA

1^{ER}
SEMESTRE

Cartagena de Indias, 15 de agosto de 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 30 de junio de 2008 y 31 de diciembre 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:

- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de junio de 2008 y 31 de diciembre de 2007, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante los periodos terminados en 30 de junio de 2008 y 31 de diciembre de 2007, han sido reconocidos en los estados financieros.
- c) 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 de 2008 y 31 de diciembre de 2007.

d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

e) Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros.

EMERSON ARELLANO G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T

LUIS GUILLERMO OTOYA GERDTS
GERENTE GENERAL

BALANCE GENERAL

BALANCES GENERALES
AL 30 DE JUNIO DE 2008 Y
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

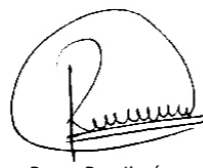
ACTIVOS	JUNIO	DICIEMBRE
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$2.883.478	\$5.840.336
Inversiones temporales (Nota 3)	1.022.037	2.761.611
Deudores, neto (Nota 4)	93.153.248	74.160.161
Inventarios, neto (Nota 5)	3.173.157	2.529.489
Gastos pagados por anticipado	<u>637.514</u>	<u>825.110</u>
Total activo corriente	100.869.434	86.116.707
DEUDORES A LARGO PLAZO, NETO (Nota 4)	60.661.732	51.582.087
INVERSIONES PERMANENTES, NETO (Nota 6)	58.653.667	49.314.647
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, NETO (Nota 7)	59.196.203	58.745.329
OTROS ACTIVOS, NETO (Nota 8):		
Valorizaciones	58.169.245	48.536.792
Otros	<u>18.662.158</u>	<u>19.521.330</u>
Total activos	<u>\$356.212.439</u>	<u>\$313.816.892</u>
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	<u>\$15.613.467</u>	<u>\$17.433.183</u>
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	\$28.443.134	\$33.539.394
Cuentas por pagar (Nota 11)	31.869.481	31.792.809
Obligaciones laborales (Nota 12)	922.415	1.101.574
Pasivos estimados (Nota 13)	1.653.988	1.659.411
Otros pasivos (Nota 14)	<u>430.810</u>	<u>150.131</u>
Total pasivo corriente	63.319.828	68.243.319
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	71.306.225	44.261.437
Bonos en circulación (Nota 10)	60.000.000	60.000.000
Pasivos estimados (Nota 13)	78.751	76.187
Otros pasivos (Nota 14)	<u>2.240.534</u>	<u>2.240.352</u>
Total pasivo a largo plazo	133.625.510	106.577.976
Total pasivo	196.945.338	174.821.295
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	25.345.627	25.929.506
Resultado del ejercicio	24.235.675	20.416.121
Superávit por valorizaciones	58.169.245	48.536.792
Superávit por método de participación	14.514.273	6.299.950
Revalorización del patrimonio	<u>34.434.360</u>	<u>35.245.307</u>
Total patrimonio de los accionistas	159.267.101	138.995.597
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>\$356.212.439</u>	<u>\$313.816.892</u>
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 16)	<u>\$15.613.467</u>	<u>\$17.433.183</u>



Luis Guillermo Otaya Gerdts
REPRESENTANTE LEGAL**



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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES
TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(En miles de pesos colombianos)

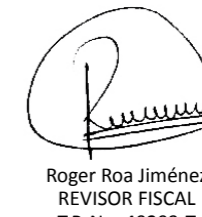
INGRESOS OPERACIONALES:	JUNIO	DICIEMBRE
Servicios de gas combustible	\$91.599.345	\$79.520.153
Otros servicios	10.428.923	11.353.329
Financiación no bancaria	3.800.513	1.966.727
Bienes comercializados	<u>2.235.647</u>	<u>2.627.726</u>
	108.064.428	95.467.935
COSTO DE VENTAS (Nota 17)	<u>(75.919.245)</u>	<u>(66.225.248)</u>
Utilidad bruta	32.145.183	29.242.687
GASTOS OPERACIONALES (Nota 18)	<u>(11.974.478)</u>	<u>(13.349.070)</u>
Utilidad operacional	20.170.705	15.893.617
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros (Nota 19)	11.233.005	9.945.948
Gastos financieros (Nota 20)	(8.125.274)	(7.049.690)
Método de participación (Nota 6)	7.740.408	6.198.535
Provisión de inversiones	(305.041)	-
Otros, neto (Nota 21)	<u>1.269.967</u>	<u>1.391.630</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	31.983.770	26.380.040
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 11)	<u>(7.748.095)</u>	<u>(5.963.919)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>\$24.235.675</u>	<u>\$20.416.121</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$0,385</u>	<u>\$0,325</u>



Luis Guillermo Otaya Gerdts
REPRESENTANTE LEGAL**



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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.


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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
 (En miles de pesos colombianos)

	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO	PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES	RESERVAS	RESULTADO DEL EJERCICIO
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
Apropiaciones	-	-	6.338.569	(6.338.569)
Dividendos decretados	-	-	(6.922.448)	(14.077.552)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.235.675
Metodo de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2008	\$635.293	\$1.932.628	\$25.345.627	\$24.235.675
	SUPERÁVIT POR VALORIZACIONES	SUPERÁVIT POR MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	REVALORIZACIÓN DEL PATRIMONIO	TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
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
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(21.000.000)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.235.675
Metodo de participación	-	8.214.323	-	8.214.323
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Valorización de activos	9.632.453	-	-	9.632.453
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2008	\$58.169.245	\$14.514.273	\$34.434.360	\$159.267.101

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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


 Luis Guillermo Ojaya Gerdts
 REPRESENTANTE LEGAL**


 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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
 (En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$24.235.675	\$20.416.121
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipos	3.085.475	3.069.695
Amortización de intangibles	926.548	1.708.938
Amortización de diferidos	36.648	595.166
Provisión para protección de inversiones	305.041	-
Recuperación de provisiones	-	(5.638)
Ingreso por método de participación, neto	(7.740.408)	(6.170.748)
Impuesto de renta diferido	27.275	35.398
Total obtenido de operaciones	20.876.254	19.648.932
Dividendos recibidos en efectivo de compañías controladas	6.284.385	6.702.650
Disminución en inversiones permanentes	26.285	-
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	27.044.788	20.979.781
Total capital de trabajo obtenido	54.231.712	47.331.363
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipos	3.536.349	5.309.267
Dividendos pagados	21.000.000	23.469.952
Aumento en inversiones permanentes	-	47.948
Aumento en activos diferidos e intangibles	104.024	751.110
Disminución en pasivos estimados y otros pasivos	24.529	95.353
Aplicación del impuesto al patrimonio registrado en revalorización	810.947	-
Aumento en deudores a largo plazo	9.079.645	7.168.220
Total capital de trabajo utilizado	34.555.494	36.841.850
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$19.676.218	\$10.489.513
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponibles	\$(2.956.858)	\$3.135.934
Inversiones temporales	(1.739.574)	1.728.835
Deudores	18.993.087	(3.189.675)
Inventarios	643.668	98.149
Gastos pagados por anticipado	(187.596)	281.409
Obligaciones financieras	5.096.260	3.781.885
Cuentas por pagar	(76.672)	5.931.761
Pasivos estimados	5.423	(636.769)
Obligaciones laborales	179.159	(205.416)
Otros pasivos	(280.679)	(436.600)
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$19.676.218	\$10.489.513

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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


 Luis Guillermo Ojaya Gerdts
 REPRESENTANTE LEGAL**


 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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
 POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL
 30 DE JUNIO DE 2008 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
 (En miles de pesos colombianos)

	JUNIO	DICIEMBRE
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$24.235.675	\$20.416.121
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipos	3.085.475	3.069.695
Amortización de intangibles	926.548	1.708.938
Amortización de diferidos	36.648	595.166
Provisión para protección de deudores	1.355.508	1.639.540
Provisión para protección de inversiones	305.041	-
Recuperación de provisiones	-	(5.638)
Ingreso por método de participación, neto	(7.740.408)	(6.170.747)
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(29.428.240)	(5.618.085)
Inventarios	(643.668)	(98.149)
Impuesto de renta diferido	32.391	(481.343)
Diferidos	135.280	(336.635)
Intangibles	(56.824)	(179.143)
Cuentas por pagar	(734.275)	5.050.732
Obligaciones laborales	(179.159)	205.416
Pasivos estimados	(2.859)	-
Otros pasivos	253.586	28.629
Fondos netos provistos por (usados en) las actividades de operación	(8.419.281)	19.824.497
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	(3.536.349)	(5.309.267)
Aumento (disminución) de inversiones permanentes	26.285	(47.948)
Dividendos recibidos de compañías controladas	6.284.385	6.702.650
Fondos netos provistos por las actividades de inversión	2.774.321	1.345.435
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Aumento neto de obligaciones financieras	21.948.528	17.197.896
Dividendos pagados en efectivo	(21.000.000)	(33.503.058)
Fondos netos provistos por (usados en) las actividades de financiación	948.528	(16.305.162)
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	(4.696.432)	4.864.769
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	8.601.947	3.737.178
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	\$3.905.515	\$8.601.947

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

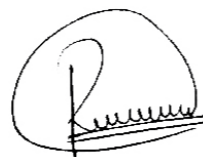
**Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones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



Luis Guillermo Ojaya Gerdts
 REPRESENTANTE LEGAL**



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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

“ En Surtigas estamos al servicio del medio ambiente
 Nuestro compromiso con las nuevas generaciones ”



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 combus-

tible 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 y de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia. 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 30 de Junio de 2008 y al 31 de Diciembre de 2007
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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 (\$1.923,02 por US\$1 al 30 de junio de 2008 y \$2.014,76 por US\$1 al 31 de diciembre 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, hasta diciembre 31 de 2007 en un período de diez años, y a partir del 1 de enero de 2008 en un período de 20 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. 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 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 ANUAL EFECTIVO EN 2008 (%)	JUNIO	DICIEMBRE
Títulos y Certificados de depósito	2.75%	\$1.520	\$1.520
Fondos de inversión	6.56%	1.020.517	2.760.091
		<u>\$1.022.037</u>	<u>\$2.761.611</u>

4. DEUDORES - NETO

	JUNIO	DICIEMBRE
Venta de bienes	\$ 509.674	\$ 513.926
Prestación de servicios	48.441.785	43.288.388
Servicios Públicos	58.416.386	48.432.676
Financiación no bancaria (1)	24.827.000	13.470.539
Vinculados económicos	628.893	531.176
Préstamos al personal	1.730.344	1.909.656
Avances y anticipos entregados	1.757.431	1.683.264
Anticipos de impuestos y contribuciones	10.000.741	9.843.053
Dividendos por cobrar	427.152	-
Deudores varios (2)	9.943.167	7.938.976
	<u>156.682.663</u>	<u>127.611.654</u>
Menos provisión deudores	<u>(2.867.683)</u>	<u>(1.869.406)</u>
	153.814.980	125.742.248
Porción corriente	<u>93.153.248</u>	<u>74.160.161</u>
Porción no corriente	<u>\$ 60.661.732</u>	<u>\$ 51.582.087</u>
Movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo		
Saldo inicial	\$ (1.869.406)	\$ (1.010.798)
Aumento	(1.355.508)	(1.639.540)
Aplicación de cartera incobrable	<u>357.231</u>	<u>780.932</u>
Saldo final	<u>\$ (2.867.683)</u>	<u>\$ (1.869.406)</u>

(1) Corresponde a 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) Para junio 2008 y diciembre de 2007 incluye \$5.482.718 y \$4.621.038 respectivamente, correspondiente a 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. Adicionalmente incluye cuentas por cobrar por \$1.625 y \$975 respectivamente, por la instalación de Gas Natural a 5 y 3 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 por concepto de servicios públicos, prestación de servicios, financiación no bancaria, venta de gasodomésticos e intereses por mora y financiación:

	JUNIO	DICIEMBRE
No vencidas	\$ <u>101.224.184</u>	\$ <u>81.801.659</u>
Vencidas		
Hasta 30 días	25.648.470	21.821.563
Entre 31 y 60 días	2.132.231	2.618.227
Entre 61 y 90 días	1.093.265	887.047
Más de 90 días	<u>3.158.246</u>	<u>2.003.172</u>
	<u>32.032.212</u>	<u>27.330.009</u>
	<u>\$ 133.256.396</u>	<u>\$ 109.131.668</u>

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

	JUNIO	DICIEMBRE
Estrato		
Residenciales		
Estrato 1	\$ 1.811.277	\$ 1.082.970
Estrato 2	698.003	445.422
Estrato 3	243.989	181.273
Estrato 4	60.095	36.757
Estrato 5	11.419	11.128
Estrato 6	5.799	7.498
Industriales y comerciales	<u>327.664</u>	<u>238.124</u>
	<u>\$ 3.158.246</u>	<u>\$ 2.003.172</u>

5. INVENTARIOS - NETO

	JUNIO	DICIEMBRE
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 3.198.422	\$ 2.557.586
Inventarios en tránsito	<u>38.189</u>	<u>51.340</u>
	3.236.611	2.608.926
Provisión de inventarios	<u>(63.454)</u>	<u>(79.437)</u>
	<u>\$ 3.173.157</u>	<u>\$ 2.529.489</u>



6. INVERSIONES PERMANENTES - NETO

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Actividad económica	Número de Acciones	% Poseído	Ingresos (gastos) por método de participación		Valorización
				Valor en libros		
En compañías controladas (1)						
Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (4)	Inversiones	2.423.097	1,31%	\$ 13.281.473	\$ 1.068.581	\$ 392.454
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	Transporte de gas	360.000	2,50%	829.285	(19.161)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.099.091	80.050	69
Gasprom S.A. (7)	Inversiones	315.344	4,90%	1.473.475	72.079	14.587
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	387.839	20,01%	38.312.724	6.538.859	-
				<u>54.996.048</u>	<u>7.740.408</u>	<u>407.110</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	1.212.546	342.887	566.083
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	851.676	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	83.368	215.470
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	112.254	577.372
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. (5)	Suministro de gas	115.315	15,38%	121.159	1.063.864	813.319
Bonos y otros menores (6)				53.607	415	17.070
				<u>3.657.619</u>	<u>1.602.788</u>	<u>2.189.314</u>
				<u>\$ 58.653.667</u>	<u>\$ 9.343.197</u>	<u>\$ 2.596.424</u>

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Actividad económica	Número de Acciones	% Poseído	Ingresos (gastos) por método de participación		Valorización
				Valor en libros		
En compañías controladas (1)						
Gas Natural Comprimido S.A.(4)	Suministro de gas	1.791.664	4,90%	\$ 4.958.862	\$ 858.903	\$ 4.207
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	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. (2)	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. (5)	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>

(1) Registradas por el método de participación patrimonial con base en el patrimonio de las subordinadas al cierre de cada periodo.

(2) Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$ 624.763 y \$ 331.817, respectivamente.

(3) Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$ 14.072 y \$ 1.977, respectivamente.

(4) 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).

(5) En abril de 2008 se vendieron a Gases de Occidente S.A. E.S.P. 11.482 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 11.482. En esa misma fecha se vendieron a Gases del Caribe S.A E.S.P. 14.803 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 14.803.

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; y 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.

Sociedad de Inversiones en Energía S.A.

Adquirir participaciones en empresas dedicadas a la exploración, explotación, refinación, importación, exportación y distribución de petróleo y sus derivados, o de cualquier otro recurso energético; participar con aportes de capital en otras sociedades, anónimas o limitadas cuyo objeto social sea complementario o conexo al suyo y en general invertir en empresas dedicadas a la explotación comercial de plantas de abastos, estaciones de bombeo y oleoductos, estaciones de servicios, o en general empresas dedicadas al almacenamiento, transporte o distribución y expendio de hidrocarburos. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Bogotá.

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 2008 y al 31 de diciembre 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 30 DE JUNIO DE 2008

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Sociedad de Inversiones S.A.	\$1.222.323.490	\$179.792.721	\$1.042.530.769	\$81.470.977
Gases de Boyacá y Santander S.A.	34.422.233	1.250.829	33.171.404	(766.440)
Transoccidente S.A. E.S.P.	10.548.845	2.153.335	8.395.510	611.541
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	399.233.787	207.748.606	191.485.181	32.677.955
Gasprom S.A.	30.378.280	9.772	30.368.508	1.552.087

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 2008 y al 31 de diciembre de 2007, el efecto del registro del método de participación fue de un aumento y una disminución en los activos por \$ 9.409.130 y \$130.121; un aumento en el patrimonio de \$ 15.693.516 y \$6.572.527 y un aumento en los resultados del ejercicio de \$ 7.740.408 y \$6.198.534.

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

	JUNIO	DICIEMBRE
Participación en utilidades	\$ 7.740.408	\$ 6.198.535
Aumento por adquisición de 2.423.097 acciones de SIE S.A. por intercambio con acciones de Gazel S.A.	5.220.077	-
Disminución por entrega de 1.791.664 acciones de Gazel S.A. por intercambio con acciones de SIE S.A.	(4.958.862)	-
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	7.953.108	373.993
Dividendos	(6.284.385)	(6.702.651)
Otros movimientos	(12.095)	(27.786)
	<u>\$ 9.658.251</u>	<u>\$ (157.909)</u>

7. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO – NETO

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 1.957.894	\$ -	\$ 1.957.894	\$ 2.606.709	\$ 648.815
Construcciones y montajes en curso	173.909	-	173.909	-	-
Construcciones y edificaciones	8.591.656	5.253.896	3.337.760	6.008.708	2.670.948
Gasoductos, plantas y redes	89.406.561	38.690.962	50.715.599	102.968.657	52.253.058
Maquinaria, equipo y herramientas	6.149.140	4.498.951	1.650.189	1.538.672	-
Flota y equipo de transporte	536.969	200.672	336.297	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.520.820	4.566.539	954.281	937.679	-
Equipo de oficina	1.970.243	1.755.545	214.697	208.731	-
	<u>114.307.192</u>	<u>54.966.565</u>	<u>59.340.626</u>	<u>114.269.156</u>	<u>55.572.821</u>
Provisión	(144.423)	-	(144.423)	-	-
	<u>\$ 114.162.769</u>	<u>\$ 54.966.565</u>	<u>\$ 59.196.203</u>	<u>\$ 114.269.156</u>	<u>\$ 55.572.821</u>

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 1.957.894	\$ -	\$ 1.957.894	\$ 2.475.351	\$ 517.457
Construcciones y montajes en curso	208.013	-	208.013	-	-
Construcciones y edificaciones	8.542.048	5.039.555	3.502.493	5.803.383	2.300.890
Gasoductos, plantas y redes	86.217.751	36.558.484	49.659.267	93.259.017	43.599.750
Maquinaria, equipo y herramientas	6.108.385	4.233.977	1.874.408	1.762.891	-
Flota y equipo de transporte	444.629	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	(144.423)	-	(144.423)	-	-
	<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>

(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 y actualizados a junio 30 de 2008. 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. Los últimos avalúos de los activos diferentes a Gasoductos, plantas y redes se realizaron en diciembre de 2006.

La depreciación cargada a resultados durante los semestres terminados en junio 30 de 2008 y diciembre 31 de 2007 fue \$3.085.475 y \$3.069.695, 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.

No existen bienes de propiedad condicional, o con restricciones o gravámenes.

8. OTROS ACTIVOS - NETO

	JUNIO	DICIEMBRE
Valorizaciones:		
De inversiones permanentes (ver Nota 6)	\$ 2.596.424	\$2.118.695
De propiedades, gasoductos, y equipo (ver Nota 7) (1)	55.572.821	46.418.097
	<u>\$ 58.169.245</u>	<u>\$ 48.536.792</u>
Intangibles:		
Crédito Mercantil	\$ 18.548.563	\$ 18.548.563
Software	1.492.221	1.446.939
Licencias	1.752.264	1.740.722
Otros	1.717.491	1.717.491
	<u>23.510.539</u>	<u>23.453.715</u>
Impuesto de renta diferido	2.220.072	2.225.188
Otros cargos diferidos	70.914	55.246
	<u>2.290.986</u>	<u>2.280.434</u>
Menos – Amortización acumulada	(7.139.367)	(6.212.819)
	<u>\$ 18.662.158</u>	<u>\$ 19.521.330</u>

(1) Con base en estudios técnicos, a partir del segundo semestre de 2007, para la determinación de los avalúos de gasoductos 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.

La amortización cargada a resultados en el semestre terminado el 30 de junio de 2008 fue \$926.548 (por el semestre terminado el 31 de diciembre de 2007 fue de \$1.708.938).

9. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en 2008 (%)	JUNIO	DICIEMBRE
Sobregiros		\$ 1.528.347	\$ 225.467
Créditos obtenidos en moneda nacional:			
Bancolombia	13.17 % EA	23.000.000	23.000.000
Bancolombia	14.48% EA	5.000.000	5.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.30% EA	6.000.000	7.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.70% EA	15.000.000	15.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.40% EA	5.000.000	-
Banco BBVA - Ganadero	14.50% EA	4.000.000	-
Banco de Crédito	16.13% EA	16.000.000	16.000.000
Banco Davivienda	15.53% EA	6.000.000	-
Banco Davivienda	15.53% EA	6.000.000	-
Banco de Bogotá	14.70% EA	6.000.000	-
Banco Citibank	14.70% EA	3.500.000	3.500.000
Banco AV Villas	14.70% EA	-	6.000.000
Leasing Colombia	DTF + 6,5	375.191	313.409
Intereses Bonos		110.195	61.501
Intereses por pagar		2.235.626	1.700.454
		<u>99.749.359</u>	<u>77.800.831</u>
Porción corriente		<u>28.443.134</u>	<u>33.539.394</u>
Porción a largo plazo		<u>\$ 71.306.225</u>	<u>\$ 44.261.437</u>

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de julio de 2009 al 30 de junio de 2010	\$15.073.953
Del 1 de julio de 2010 al 30 de junio de 2011	85.573
Del 1 de julio de 2011 al 30 de junio de 2012	23.083.315
Del 1 de julio de 2012 al 30 de junio de 2013	17.048.319
Del 1 de julio 2013 en adelante	<u>16.015.065</u>
	<u>\$71.306.225</u>

Los intereses llevados a resultados por los semestres terminados el 30 de junio de 2008 y el 31 de diciembre de 2007 fueron de \$ 5.165.147 y \$ 3.683.619 respectivamente.

10. 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 de los títulos:	IPC + 7,40
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.
Títulos emitidos al 31 de diciembre de 2008	\$60.000.000

Durante los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2008 y el 31 de diciembre de 2007 se causaron intereses sobre los bonos emitidos por \$ 4.098.994 y \$ 3.831.803.

11. CUENTAS POR PAGAR

	JUNIO	DICIEMBRE
Proveedores, incluye US \$ 12.128 (US \$9.008 al 31 de diciembre de 2007) (1)	\$ 4.376.474	\$ 4.807.351
Dividendos por pagar	21.243	21.880
Costos y gastos por pagar	3.796.069	2.844.574
Compañías vinculadas- proveedores (ver Nota 23)	10.154.406	7.185.010
Retención en la fuente por pagar	479.085	523.593
Impuesto sobre la renta (2)	10.890.380	13.110.989
Industria y comercio	801.535	1.207.130
Impuesto sobre las ventas por pagar	140.215	128.188
Avances y anticipos recibidos	672.463	1.369.246
Depósitos recibidos de terceros	537.611	594.848
	<u>\$ 31.869.481</u>	<u>\$ 31.792.809</u>

(1) Para junio de 2008 y diciembre de 2007 incluye cuentas por pagar por \$ 1.478.333 y \$1.320.912 a los proveedores del programa de financiación no bancaria (Ver nota 4).

Impuesto a la Renta

(2) 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 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 la compañía no tiene pérdidas fiscales acumuladas.

c) Las declaraciones de impuestos correspondientes a los años 2007 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 2008 y el 31 de diciembre de 2007 se presentan a continuación:

	JUNIO	DICIEMBRE
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 31.983.771	\$ 26.380.040
Más: Gastos no deducibles		
Provisiones para protección de cartera	1.355.508	1.639.540
Provisión para protección de inversiones	305.041	-
Pérdida por método de participación	19.161	37.169
Contribución financiera	41.692	25.180
Utilidad fiscal en venta de inversiones	320.912	-
Otros gastos no deducibles	1.917.695	2.709.675
	<u>3.960.009</u>	<u>4.411.564</u>
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	82.650	146.950
Dividendos recibidos de otras compañías	1.602.788	2.965.409
Utilidad por método de participación	7.759.569	6.235.704
Impuestos pagados	1.349.204	103.691
Aplicación de provisiones contables	219.883	1.067.378
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	996.367	1.199.751
Recuperación de provisiones	58.543	5.637
Ajustes de ejercicios anteriores	-	21.690
Otros	493.853	88.743
	<u>12.562.857</u>	<u>11.834.953</u>
Renta líquida gravable	23.380.923	18.956.651
Tasa impositiva	33%	34%
Impuesto de renta del año corriente	7.715.704	6.445.261
Impuesto de renta diferido, neto	32.391	(481.342)
Provisión para impuesto sobre la renta	<u>\$ 7.748.095</u>	<u>\$5.963.919</u>

Las conciliaciones entre el patrimonio contable y el patrimonio líquido fiscal al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 se presentan a continuación:

	JUNIO	DICIEMBRE
Patrimonio contable	\$ 159.267.101	\$138.995.597
Más -		
Provisión contable de deudores	2.867.683	1.869.406
Provisión inventarios	63.454	79.437
Impuesto de renta diferido crédito	2.127.721	2.100.446
Provisión industria y comercio	690.893	1.198.762
Diferencia contable y fiscal de los activos depreciables	1.876.745	1.990.419
Diferencia contable y fiscal de los activos amortizables	302.764	356.647
Otras provisiones no deducibles	1.526.767	1.737.839
Menos -		
Depreciación diferida	6.447.639	6.364.988
Diferencia contable y fiscal de inversiones	9.433.815	2.776.354
Impuesto de renta diferido débito	2.220.072	2.225.188
Superávit por valorización de activos	58.169.245	48.536.792
Crédito mercantil activo, neto	15.179.767	15.594.832
Provisión fiscal deudores	256.293	148.723
Patrimonio líquido fiscal	<u>\$ 77.016.297</u>	<u>\$ 72.681.676</u>

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 los años 2008 y 2007 fue de \$ 810.947 para cada año, el cual fue registrado en el primer semestre de cada año como un menor valor de la revalorización del patrimonio.

12. OBLIGACIONES LABORALES

	JUNIO	DICIEMBRE
Nómina por pagar	\$ 7.899	\$ 7.903
Cesantías consolidadas	273.814	464.427
Intereses sobre cesantías	16.292	56.156
Vacaciones	266.317	226.844
Prestaciones extralegales	<u>358.093</u>	<u>346.244</u>
	<u>\$ 922.415</u>	<u>\$ 1.101.574</u>
Información adicional:		
Número de empleados		
Personal de dirección y confianza	27	22
Otros	321	316
Gastos del personal		
Personal de dirección y confianza	\$ 2.100.761	\$ 1.696.609
Otros	6.613.725	6.053.053

13. PASIVOS ESTIMADOS

	JUNIO	DICIEMBRE
Pensiones de jubilación	\$ 78.751	\$ 76.187
Contribuciones estimadas	578.489	532.695
Contingencias	235.408	321.234
Otros pasivos estimados	<u>840.091</u>	<u>805.482</u>
	1.732.739	1.735.598
Porción corriente	<u>1.653.988</u>	<u>1.659.411</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 78.751</u>	<u>\$ 76.187</u>

El método actuarial utilizado es el establecido en el artículo 112 del estatuto tributario y los beneficios cubiertos corresponden a todos los pagos futuros de pensiones de jubilación. Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 el valor del cálculo actuarial está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 fueron:

Número de personas	1
Tasa de interés	4,80%
Incremento futuro de pensiones	5,15%

14. OTROS PASIVOS

	JUNIO	DICIEMBRE
Recaudos a favor de terceros	\$ 430.810	\$ 150.131
Ingresos diferidos	112.813	139.906
Impuesto de renta diferido	<u>2.127.721</u>	<u>2.100.446</u>
	2.671.344	2.390.483
Porción corriente	<u>430.810</u>	<u>150.131</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 2.240.534</u>	<u>\$ 2.240.352</u>

15. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS*Capital social*

El capital autorizado al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre 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 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 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)	(442.632)
Para futuros ensanches	306.017	306.017
Para depreciación fiscal	3.037.777	2.934.912
Para utilidad por método de participación	7.997.747	8.684.491
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>\$ 25.345.627</u>	<u>\$ 25.929.506</u>

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.

Reserva por utilidad por método de participación

Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas. Mediante actas No. 039 de septiembre de 2007 y 040 de marzo de 2008, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$6.000.000 y \$6.922.447, respectivamente.

Reserva para readquisición de acciones y acciones propias readquiridas

Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 el capital suscrito y pagado incluye 621.681 acciones readquiridas, respectivamente. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso. La Compañía debe mantener una reserva equivalente al costo de las acciones propias readquiridas.

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. 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 y 2008 a la normatividad contable, la Compañía imputó en el primer semestre de 2008 y 2007 contra este rubro el valor declarado como impuesto al patrimonio por los años 2008 y 2007 por valor de \$810.947 en cada año.

16. CUENTAS DE ORDEN

	JUNIO	DICIEMBRE
Derechos contingentes:		
Litigios o demandas (Nota 22)	\$ 477.578	\$ 477.578
Otros derechos contingentes	-	112.383
	<u>477.578</u>	<u>589.961</u>
Responsabilidades contingentes:		
Litigios o demandas (Nota 22)	1.537.810	1.454.013
Garantías contractuales	-	1.332.000
	<u>1.537.810</u>	<u>2.786.013</u>
Cuentas de orden de control:		
Cánones por pagar de contratos de leasing (1)	13.598.079	14.057.209
	<u>\$ 15.613.467</u>	<u>\$ 17.433.183</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 2008 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	\$ 1.371.347
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	11.881.243
Monto de los intereses	<u>3.662.005</u>
	<u>\$ 8.219.238</u>

17. COSTO DE VENTAS

	JUNIO	DICIEMBRE
Servicios de gas natural:		
Compra y transporte de gas natural	\$ 47.095.345	\$ 38.887.860
Cargo por conexión	2.854.465	2.630.308
Laborales	4.452.813	3.750.182
Generales	2.320.716	2.187.445
Depreciación	2.137.736	2.051.853
Arrendamientos	2.138.153	2.051.444
Órdenes y contratos	6.503.036	6.265.481
Otros costos de operación y mantenimiento	4.804.633	4.262.945
Mantenimiento de gasoductos	387.447	645.307
Seguros e impuestos	1.156.216	1.050.606
	<u>73.850.560</u>	<u>63.783.431</u>
Bienes comercializados	2.068.685	2.441.817
	<u>\$ 75.919.245</u>	<u>\$ 66.225.248</u>

18. GASTOS OPERACIONALES

	JUNIO	DICIEMBRE
Gastos de administración:		
Gastos de personal	\$ 4.261.673	\$ 3.999.480
Impuestos, contribuciones y tasas	338.511	298.021
Impuesto a las ventas no descontable	1.438.023	1.573.806
Comisiones, honorarios y servicios	210.032	601.232
Arrendamientos	477.224	395.731
Servicios públicos	349.947	312.489
Viáticos y gastos de viaje	209.222	225.381
Mantenimiento	461.241	513.672
Seguros	66.000	71.797
Seguridad industrial y vigilancia	259.121	216.358
Fotocopias, papelería y útiles de oficina	43.562	50.311
Otros	591.217	840.653
	<u>8.705.773</u>	<u>9.098.931</u>
Depreciación	947.739	1.017.842
Amortización de intangibles	926.548	1.431.133
Provisión para contingencias	38.910	161.624
Provisión deudores	1.355.508	1.639.540
	<u>3.268.705</u>	<u>4.250.139</u>
	<u>\$ 11.974.478</u>	<u>\$ 13.349.070</u>

19. INGRESOS FINANCIEROS

	JUNIO	DICIEMBRE
Intereses	\$ 11.233.005	\$ 9.939.723
Diferencia en cambio	-	6.225
	<u>\$ 11.233.005</u>	<u>\$ 9.945.948</u>

20. GASTOS FINANCIEROS

	JUNIO	DICIEMBRE
Intereses	\$ 8.004.425	\$ 6.854.354
Comisiones	67.206	164.188
Otros	53.643	31.148
	<u>\$ 8.125.274</u>	<u>\$ 7.049.690</u>

21. OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES

	JUNIO	DICIEMBRE
Ingresos:	\$ 483.681	\$ 17.248
Honorarios y comisiones	3.646	4.660
Arrendamientos	1.602.788	2.965.409
Dividendos (1)	58.543	5.637
Recuperaciones	77.568	21.690
Ajustes de ejercicios anteriores	278.886	287.780
Otros		
Egresos:		
Donaciones	(917.000)	(1.511.037)
Ajuste de ejercicios anteriores	(291.502)	(363.687)
Pérdida en venta de propiedades y equipo	(7.222)	(19.189)
Otros	(19.421)	(16.881)
	<u>\$ 1.269.967</u>	<u>\$ 1.391.630</u>

(1) Para junio de 2008 y diciembre de 2007 incluye dividendos por \$ 1.063.864 y \$ 2.963.541 recibidos de E2 Energía Eficiente.

22. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos

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

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

DISTRITO DE BOLÍVAR	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Cartagena	3295	531	Marzo 27 de 1984
Arjona	3289	951	Marzo 8 de 1993
Santa Rosa	Sin número	3640	Abril 29 de 1994
San Jacinto			
San Juan de Nepomuceno			
Turbana			
María la Baja			
Clemencia			
Carmen de Bolívar	Sin número	1520	Diciembre 6 de 1994
Talaigua Nuevo			
El Retiro			
El Limón			
Talaigua Viejo			
Punta Cartagena			
Mompox	3294	1738	Agosto 22 de 1995
Magangué			
Juan Arias			
Camilo Torres	3297	4410	Septiembre 17 de 1991
Turbaco			

DISTRITO DE CÓRDOBA	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Montería	3291	5447	Agosto 30 de 1990
Chinú	3287	1416	Junio 5 de 1992
Ciénaga de Oro	3288	4578	Septiembre 8 de 1992
San Andrés de Sotavento	Sin número	3351	Abril 28 de 1994
Purísima			
Chimá			
Momil			
Lorica			
Planeta Rica			
Montelibano	3339	1457	Marzo 15 de 1993
Cereté	3297	1268	Abril 28 de 1994

DISTRITO DE SUCRE	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Sincelejo	3296	4790	Septiembre 5 de 1988
Sampués	3292	2537	Septiembre 2 de 1992
San Onofre	3290	746	Marzo 8 de 1993
Corozal	3752	891	Febrero 21 de 1994
Tolú	3869	0987	Septiembre 9 de 1994
Tolúviejo			
San Pedro			
Morroa			
Ovejas	Sin número	11646	Octubre 10 de 1994
Buenavista			
San Juan de Betulia			
Sincé			

b. Contratos de suministro de gas natural con E2 Energía Eficiente, Solana Petroleum Exploration Colombian Limited y Chevron Texaco, y de transporte de gas con Promigas. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

c. Contratos con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

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

Contingencias

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 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre 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 administración de la Compañía no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre 2007, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

Rango (millones de pesos)	JUNIO		DICIEMBRE	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre: Entre \$5 y \$1.000	4	\$ 620	4	\$ 595
Procesos ordinarios: Entre \$5 y \$1.000	8	685	4	633
Laborales	9	233	8	226
Total procesos	21	\$ 1.538	19	\$ 1.454

En opinión de la administración, las contingencias han sido adecuadamente registradas en la contabilidad y reveladas en las notas a los estados financieros, de acuerdo con las disposiciones legales vigentes. Además, ninguno de los procesos mencionados representa una pérdida material no registrada para la compañía al cierre del ejercicio.

Al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	JUNIO		DICIEMBRE	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Litigios y demandas (1) Entre \$5 y \$1.000	10	\$ 478	10	\$ 478

(1) Incluye demanda por nulidad de los actos administrativos expedidos por el Ministerio de Minas por cobro de aportes al Fondo de Becas (\$166.312), demanda del acto administrativo expedido por el Instituto de Seguros Sociales por cobro de aportes de salud (\$173.346), demandas contra municipios de Córdoba y Sucre por cobro de impuesto de alumbrado público (\$137.920).

“ Surtigas, una empresa con
Responsabilidad Social ”

23. OPERACIONES RECIPROCAS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2008 y al 31 de diciembre de 2007 y de los ingresos, costos y gastos de Surtigas S.A. E.S.P. por transacciones realizadas durante los semestres terminados en esas fechas con sus compañías vinculadas, accionistas, directores, representantes legales y administradores:

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar	\$ 2.993.218	\$ 628.983	\$ -	\$ 189.756
Valorización método de Participación	407.110	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	2.189.314	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	54.996.048	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	3.648.288	-	-	-
	<u>\$ 64.233.978</u>	<u>\$ 628.983</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 189.756</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 7.264.353	\$ 2.890.053	\$ -	\$ -
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 13.247.383	\$ 89.983	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	1.602.788	-	-	-
Por método de participación	7.759.569	-	-	-
Arrendamientos	3.000	-	-	-
	<u>\$ 22.612.740</u>	<u>\$ 89.983</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 37.505.555	\$ 10.641.311	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	478.386
Honorarios	-	-	13.660	-
Arrendamientos y otros	4.885	20.390	-	-
	<u>\$ 37.510.440</u>	<u>\$ 10.661.701</u>	<u>\$ 13.660</u>	<u>\$ 478.386</u>

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar	\$ 2.264.440	\$ 531.176	\$ -	\$ 189.502
Valorización método de Participación	18.630	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	2.100.065	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	45.337.797	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	3.967.519	-	-	-
	<u>\$ 53.688.451</u>	<u>\$ 531.176</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 189.502</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 5.255.160	\$ 1.929.850	\$ -	\$ -
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 11.220.983	\$ 36.700	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	2.965.409	-	-	-
Por método de participación	6.235.703	-	-	-
Arrendamientos	3.000	-	-	-
	<u>\$ 20.425.095</u>	<u>\$ 36.700</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 27.122.764	\$ 10.127.393	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	450.860
Honorarios	901	-	19.600	-
Arrendamientos y otros	67.971	176.658	-	-
	<u>\$ 27.191.636</u>	<u>\$ 10.304.051</u>	<u>\$ 19.600</u>	<u>\$ 450.860</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 30 de junio de 2008 y el 31 de diciembre 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.

24. ÍNDICES FINANCIEROS

	JUNIO	DICIEMBRE
Liquidez		
Razón corriente	1,59	1,26
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	55,29%	55,71%
Sin valorizaciones	66,08%	65,90%
EBITDA	36.526.030	31.711.940
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	4,50	4,50
Deuda financiera/EBITDA (veces)	4,37	4,35
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ventas	22,43%	21,39%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	18,67%	16,65%
Rentabilidad de activos	6,80%	6,51%
Rentabilidad de activos (sin valorizaciones)	8,13%	7,70%
Rentabilidad del patrimonio	15,22%	14,69%
Rentabilidad del patrimonio (sin valorizaciones)	23,97%	22,57%



Análisis de índices financieros

1. La razón corriente presenta un incremento derivado del aumento en el activo por efecto de la cartera de clientes y la disminución en el pasivo corriente generada por la reestructuración de las obligaciones financieras de corto a largo plazo.

2. El EBITDA y las razones de rentabilidad presentan variaciones positivas debido al aumento de la utilidad operacional y la utilidad neta al comparar con el periodo anterior, principalmente por efecto del incremento en la venta de gas natural e intereses de financiación y comisiones obtenidos en el negocio de financiación no bancaria.



2^{DO}
SEMESTRE


surtigas

INFORME DEL REVISOR FISCAL

2^{DO} 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 30 de junio de 2008 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas y el resumen de las principales políticas contables y otras notas explicativas.

La administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener un sistema de control interno adecuado para la preparación y presentación de los estados financieros, libres de errores significativos, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas; así como efectuar las estimaciones contables que resulten razonables en las circunstancias.

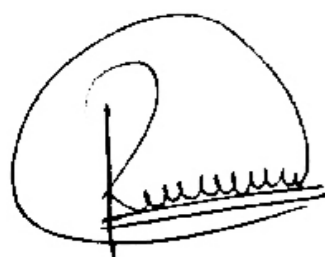
Entre mis funciones se encuentra la de expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren 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 las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluyendo su evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros. En la evaluación del riesgo, el auditor considera el control interno de la Compañía que es re-

levante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias. 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 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados sobre bases uniformes.

Además, informo que durante dichos períodos la Compañía ha llevado su contabilidad confor-

me 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 la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral. Adicionalmente, la Compañía ha cumplido con las instrucciones establecidas en materia de prevención y control de lavado de activos, por el Capítulo Décimo Tercero del Título Primero de la Circular Externa 007 de 1996, adicionado y modificado por las Circulares Externas 062 de 2007 y 060 de 2008, respectivamente, emitidas por la Superintendencia Financiera. 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 JIMÉNEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 49293-T
Designado por Deloitte & Touche Ltda

Barranquilla, Colombia
28 de enero de 2009.

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA

2^{DO} SEMESTRE

Cartagena de Indias, 27 de febrero de 2009

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 2008, 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:

a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.

b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante los periodos terminados en 31 de diciembre y 30 de junio de 2008, han sido reconocidos en los estados financieros.

c) 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 2008.

d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

e) Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros.

EMERSON ARELLANO G
CONTADOR PÚBLICO
T.P. No. 28620 -T

LUIS GUILLERMO OTOYA GERDTS
GERENTE GENERAL

BALANCE GENERAL

BALANCES GENERALES
AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2008
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	DICIEMBRE	JUNIO
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$2.277.260	\$2.883.478
Inversiones temporales (Nota 3)	5.655.905	1.022.037
Deudores, neto (Nota 4)	101.865.568	93.153.248
Inventarios, neto (Nota 5)	4.001.935	3.173.157
Gastos pagados por anticipado	749.298	637.514
Total activo corriente	114.549.966	100.869.434
DEUDORES A LARGO PLAZO, NETO (Nota 4)	66.641.538	60.661.732
INVERSIONES PERMANENTES, NETO (Nota 6)	60.786.583	58.653.667
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, NETO (Nota 7)	53.281.090	59.196.203
OTROS ACTIVOS, NETO (Nota 8):		
Valorizaciones	63.929.970	58.169.245
Otros	19.027.850	18.662.158
Total activos	\$378.216.997	\$356.212.439
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	\$28.403.063	\$15.613.467
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	\$19.939.352	\$28.443.134
Cuentas por pagar (Nota 11)	40.744.556	31.869.481
Obligaciones laborales (Nota 12)	1.189.294	922.415
Pasivos estimados (Nota 13)	1.509.027	1.653.988
Otros pasivos (Nota 14)	396.257	430.810
Total pasivo corriente	63.778.486	63.319.828
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	82.702.447	71.306.225
Bonos en circulación (Nota 10)	60.000.000	60.000.000
Pasivos estimados (Nota 13)	77.469	78.751
Otros pasivos (Nota 14)	2.128.982	2.240.534
Total pasivo a largo plazo	144.908.898	133.625.510
Total pasivo	208.687.384	196.945.338
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	27.581.302	25.345.627
Resultado del ejercicio	24.583.856	24.235.675
Superávit por valorizaciones	63.929.970	58.169.245
Superávit por método de participación	16.432.204	14.514.273
Revalorización del patrimonio	34.434.360	34.434.360
Total patrimonio de los accionistas	169.529.613	159.267.101
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	\$378.216.997	\$356.212.439
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 16)	\$28.403.063	\$15.613.467

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Luis Guillermo Ojaya Gerdts
REPRESENTANTE LEGAL**

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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30
DE JUNIO DE 2008
(En miles de pesos colombianos)

	DICIEMBRE	JUNIO
INGRESOS OPERACIONALES:		
Servicios de gas combustible	\$117.227.788	\$91.599.345
Otros servicios	11.345.417	10.428.923
Financiación no bancaria	4.742.837	3.800.513
Bienes comercializados	2.514.066	2.235.647
	135.830.108	108.064.428
COSTO DE VENTAS (Nota 17)	(100.754.267)	(75.919.245)
Utilidad bruta	35.075.841	32.145.183
GASTOS OPERACIONALES (Nota 18)	(12.698.692)	(11.974.478)
Utilidad operacional	22.377.149	20.170.705
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros (Nota 19)	11.659.456	11.233.005
Gastos financieros (Nota 20)	(9.411.172)	(8.125.274)
Método de participación (Nota 6)	6.564.187	7.740.408
Provisión de inversiones	-	(305.041)
Otros, neto (Nota 21)	1.169.423	1.269.967
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	32.359.043	31.983.770
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 11)	(7.775.187)	(7.748.095)
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	\$24.583.856	\$24.235.675
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	\$0,391	\$0,385

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Luis Guillermo Ojaya Gerdts
REPRESENTANTE LEGAL**

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 designado por Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2008
 (En miles de pesos colombianos)

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2008
 (En miles de pesos colombianos)

	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO	PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES	RESERVAS	RESULTADO DEL EJERCICIO
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	\$635.293	\$1.932.628	\$25.929.506	\$20.416.121
Apropiaciones	-	-	6.338.569	(6.338.569)
Dividendos decretados	-	-	(6.922.448)	(14.077.552)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.235.675
Método de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2008	635.293	1.932.628	25.345.627	24.235.675
Apropiaciones	-	-	7.817.424	(7.817.424)
Dividendos decretados	-	-	(5.581.749)	(16.418.251)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.583.856
Método de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	\$635.293	\$1.932.628	\$27.581.302	\$24.583.856

	SUPERÁVIT POR VALORIZACIONES	SUPERÁVIT POR MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	REVALORIZACIÓN DEL PATRIMONIO	TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	\$48.536.792	\$6.299.950	\$35.245.307	\$138.995.597
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(21.000.000)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.235.675
Método de participación	-	8.214.323	-	8.214.323
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Valorización de activos	9.632.453	-	-	9.632.453
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2008	58.169.245	14.514.273	34.434.360	159.267.101
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(22.000.000)
Utilidad neta del período	-	-	-	24.583.856
Método de participación	-	1.917.931	-	1.917.931
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	5.760.725	-	-	5.760.725
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	\$63.929.970	\$16.432.204	\$34.434.360	\$169.529.613

	DICIEMBRE	JUNIO
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$24.583.856	\$24.235.675
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipos	3.244.884	3.085.475
Amortización de intangibles	902.411	926.548
Amortización de diferidos	33.455	36.648
Provisión para protección de inversiones	-	305.041
Recuperación de provisiones	(53.982)	-
Ingreso por método de participación, neto	(6.564.187)	(7.740.408)
Impuesto de renta diferido	1.261	27.275
Total obtenido de operaciones	22.147.698	20.876.254
Dividendos recibidos en efectivo de compañías controladas	6.492.524	6.284.385
Valor recibido por la venta de gasoductos	8.200.000	-
Disminución en inversiones permanentes	-	26.285
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	11.396.222	27.044.788
Total capital de trabajo obtenido	48.236.444	54.231.712
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Aumento en propiedades, gasoductos y equipos	5.529.771	3.536.349
Dividendos pagados	22.000.000	21.000.000
Aumento en inversiones permanentes	89.340	-
Aumento en activos diferidos e intangibles	1.301.558	104.024
Disminución en pasivos estimados y otros pasivos	114.095	24.529
Aplicación del impuesto al patrimonio registrado en revalorización	-	810.947
Aumento en deudores a largo plazo	5.979.806	9.079.645
Total capital de trabajo utilizado	35.014.570	34.555.494
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$13.221.874	\$19.676.218
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponibles	\$(606.218)	\$(2.956.858)
Inversiones temporales	4.633.868	(1.739.574)
Deudores	8.712.320	18.993.087
Inventarios	828.778	643.668
Gastos pagados por anticipado	111.784	(187.596)
Obligaciones financieras	8.503.782	5.096.260
Cuentas por pagar	(8.875.075)	(76.672)
Pasivos estimados	144.961	5.423
Obligaciones laborales	(266.879)	179.159
Otros pasivos	34.553	(280.679)
AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$13.221.874	\$19.676.218

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Luis Guillermo Ojaya Gerdtz
 REPRESENTANTE LEGAL**

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.

Luis Guillermo Ojaya Gerdtz
 REPRESENTANTE LEGAL**

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.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL
 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2008
 (En miles de pesos colombianos)

	DICIMEBRE	JUNIO
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$24.583.856	\$24.235.675
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipos	3.244.884	3.085.475
Amortización de intangibles	902.411	926.548
Amortización de diferidos	33.455	36.648
Provisión para protección de deudores	1.050.215	1.355.508
Provisión para protección de inversiones	-	305.041
Recuperación de provisiones	(53.982)	-
Ingreso por método de participación, neto	(6.564.187)	(7.740.408)
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(15.742.341)	(29.428.240)
Inventarios	(828.778)	(643.668)
Impuesto de renta diferido	(122.011)	32.391
Diferidos	(147.126)	135.280
Intangibles	(32.467)	(56.824)
Cuentas por pagar	8.875.075	(734.275)
Obligaciones laborales	266.879	(179.159)
Pasivos estimados	(146.243)	(2.859)
Otros pasivos	(147.366)	253.586
Fondos netos provistos por (usados en) las actividades de operación	15.172.274	(8.419.281)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	(5.529.771)	(3.536.349)
Aumento de cargos diferidos	(1.110.477)	-
Valor recibido por la venta de propiedades, gasoductos y equipos	8.200.000	-
(Aumento) Disminución de inversiones permanentes	(89.340)	26.285
Dividendos recibidos de compañías controladas	6.492.524	6.284.385
Fondos netos provistos por las actividades de inversión	7.962.936	2.774.321
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Aumento neto de obligaciones financieras	2.892.440	21.948.528
Dividendos pagados en efectivo	(22.000.000)	(21.000.000)
Fondos netos provistos por (usados en) las actividades de financiación	(19.107.560)	948.528
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	4.027.650	(4.696.432)
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	3.905.515	8.601.947
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	\$7.933.165	\$3.905.515

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

“ En Surtigas mejoramos la
 calidad de vida
 de los hogares de Bolívar, Sucre y Córdoba ”


 Luis Guillermo Ojaya Gerdt
 REPRESENTANTE LEGAL**


 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de Diciembre y 30 de Junio de 2008
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)



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 y de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia. 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. A partir del año 2009, la Compañía tendrá un solo cierre contable anual, al 31 de diciembre, según consta en el acta 42 del 30 de septiembre de 2008 y en la respectiva reforma estatutaria.

e. 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 (\$ 2.243,59 por US\$1 al 31 de diciembre de 2008 y \$1.923,02 por US\$1 al 30 de junio de 2008). 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.

f. 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 la cartera de servicios públicos con base en los vencimientos y el comportamiento de las cuentas por cobrar. La provisión de la cartera por financiación no bancaria corresponde al 3% sobre el saldo de dicha cartera.

g. Inventarios

Los inventarios se registran al costo promedio 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.

h. 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 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 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.

i. Propiedades, gasoductos y equipo

Se registran al costo. 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%

j. Crédito mercantil

Se amortiza por el método de línea recta, hasta diciembre 31 de 2007 en un período de diez años, y a partir del 1 de enero de 2008 en un período de 20 años.

k. Contratos de leasing

Para los contratos de arrendamiento financiero diferentes a leasing de infraestructura, al inicio del contrato se registra un activo y una obligación por el valor del bien, equivalente al valor presente de los cánones y de la opción de compra. Dichos activos tienen el mismo tratamiento contable aplicable a los activos fijos. Los cánones de arrendamiento se componen de abono a capital y a intereses. La parte que se abona a capital se registra como un menor valor de la obligación.

Los cánones de contratos de leasing de infraestructura, son cargados directamente a gastos del período. Los derechos en estos contratos son registrados en cuentas de orden. Una vez se ejerce la opción de compra se registran los activos por el valor de la opción.

l. 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.

m. 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 mesas 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.

n. 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.

o. 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.

p. 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.

q. Cuentas de orden

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

r. 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.

s. Contingencias

Ciertas situaciones contingentes pueden existir a la fecha de los estados financieros, que pueden resultar en una pérdida futura cuando uno o más hechos sucedan o dejen de ocurrir. Si la evaluación de la contingencia indica una pérdida probable y cuantificable, se registra en los estados financieros. Si la evaluación indica que una pérdida potencial no es probable pero es incierto el resultado o es probable pero no puede ser estimado el monto de la pérdida, entonces la naturaleza de la contingencia es revelada en notas a los estados financieros con una estimación del rango probable de pérdida. Contingencias de pérdida evaluadas como remotas no son reveladas.

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.

3. INVERSIONES TEMPORALES

	INTERÉS ANUAL EFECTIVO EN 2008 (%)	DICIEMBRE	JUNIO
Títulos y Certificados de depósito	2.75%	\$1.520	\$1.520
Fondos de inversión	6.45%	5.654.385	1.020.517
		<u>\$ 5.655.905</u>	<u>\$1.022.037</u>

4. DEUDORES - NETO

	DICIEMBRE	JUNIO
Venta de bienes	\$ 562.497	\$ 509.674
Prestación de servicios	53.767.588	48.441.785
Servicios Públicos	59.524.914	58.416.386
Financiación no bancaria(1)	31.371.077	24.827.000
Accionistas	159.895	628.893
Préstamos al personal	2.015.946	1.730.344
Avances y anticipos entregados	3.023.446	1.757.431
Anticipos de impuestos y contribuciones	11.368.076	10.000.741
Dividendos por cobrar	514.726	427.152
Deudores varios (2)	8.838.340	9.943.167
	<u>171.146.505</u>	<u>156.682.663</u>
Menos: provisión deudores	<u>(2.639.399)</u>	<u>(2.867.683)</u>
	<u>168.507.106</u>	<u>153.814.980</u>
Porción corriente	<u>101.865.568</u>	<u>93.153.248</u>
Porción no corriente	<u>\$66.641.538</u>	<u>\$60.661.732</u>
Movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo		
Saldo inicial	\$ (2.867.683)	\$ (1.869.406)
Aumento	(1.050.215)	(1.355.508)
Aplicación de cartera incobrable	1.278.499	357.231
Saldo final	<u>\$ (2.639.399)</u>	<u>\$ (2.867.683)</u>

(1) Corresponde a 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) A diciembre 31 y junio 30 de 2008 incluye \$6.034.990 y \$5.482.718 respectivamente, correspondiente a 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. Adicionalmente incluye cuentas por cobrar por \$ 1.697 y \$1.625 respectivamente, por la instalación de Gas Natural a 6 y 5 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 sectores de las cuentas por cobrar a usuarios con más de 90 días de vencidas:

Estrato	DICIEMBRE	JUNIO
	Usuarios	Valor
Residenciales:		
Estrato 1	\$1.713.777	\$1.811.277
Estrato 2	693.474	698.003
Estrato 3	241.479	243.989
Estrato 4	81.506	60.095
Estrato 5	11.686	11.419
Estrato 6	10.067	5.799
Industriales y comerciales	460.572	327.664
	<u>\$3.212.561</u>	<u>\$3.158.246</u>

Vencimientos de los deudores a largo plazo a diciembre 31 de 2008:

Del 1 de enero al 31 de diciembre 2010	\$	25.140.402
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2011		13.554.129
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2012		10.273.262
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2013		8.966.817
Del 1 de enero de 2014 en adelante		8.706.928
Total	\$	<u>66.641.538</u>

La siguiente es la clasificación por edades de las cuentas por cobrar a usuarios por concepto de servicios públicos, prestación de servicios, financiación no bancaria, venta de gasodomésticos e intereses por mora y financiación:

	DICIEMBRE	JUNIO
No vencidas	\$ <u>117.640.874</u>	\$ <u>101.224.184</u>
Vencidas		
Hasta 30 días	23.528.558	25.648.470
Entre 31 y 60 días	2.839.355	2.132.231
Entre 61 y 90 días	3.617.732	1.093.265
Más de 90 días	<u>3.212.561</u>	<u>3.158.246</u>
	<u>33.198.206</u>	<u>32.032.212</u>
	\$ <u>150.839.080</u>	\$ <u>133.256.396</u>

5. INVENTARIOS - NETO

	DICIEMBRE	JUNIO
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 4.020.905	\$ 3.198.422
Inventarios en tránsito	<u>34.717</u>	<u>38.189</u>
	4.055.622	3.236.611
Provisión de inventarios	<u>(53.687)</u>	<u>(63.454)</u>
	\$ <u>4.001.935</u>	\$ <u>3.173.157</u>

6. INVERSIONES PERMANENTES - NETO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008

	Actividad económica	Número de Acciones	Participación	Valor en libros	Ingresos (gastos) por método de participación	Valorización
En compañías controladas (1)						
Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (4)	Inversiones	2.423.097	1,31%	\$ 13.008.024	\$ (31.768)	\$ 392.454
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	Transporte de gas	360.000	2,50%	827.024	(2.261)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.231.716	56.672	104
Gasprom S.A. (7)	Inversiones	334.200	4,91%	1.588.168	108.088	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	387.839	20,01%	40.424.539	6.433.456	-
				<u>57.079.471</u>	<u>6.564.187</u>	<u>392.558</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	1.212.546	-	705.118
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	905.658	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	-	262.135
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	-	787.058
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. (5)	Suministro de gas	106.326	14,18%	112.170	902.679	1.009.472
Bonos y otros menores (6)				<u>58.107</u>	<u>555</u>	<u>17.658</u>
				<u>3.707.112</u>	<u>903.234</u>	<u>2.781.441</u>
				<u>\$ 60.786.583</u>	<u>\$ 7.467.421</u>	<u>\$ 3.173.999</u>

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Actividad económica	Número de Acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) por método de participación	Valorización
En compañías controladas (1)						
Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (4)	Inversiones	2.423.097	1,31%	\$13.281.473	\$ 1.068.581	\$ 392.454
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	Transporte de gas	360.000	2,50%	829.285	(19.161)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.099.091	80.050	69
Gasprom S.A.	Inversiones	315.344	4,90%	1.473.475	72.079	14.587
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Suministro de gas	387.839	20,01%	38.312.724	6.538.859	-
				<u>54.996.048</u>	<u>7.740.408</u>	<u>407.110</u>
En compañías no controladas						
Colombiana de Extrusión S.A.	Industria	157.710	10,00%	1.212.546	342.887	566.083
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	851.676	-	-
Metrex S.A.	Industria	240.000	7,54%	431.374	83.368	215.470
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Suministro de gas	445.940	11,20%	987.257	112.254	577.372
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. (5)	Suministro de gas	115.315	15,38%	121.159	1.063.864	813.319
Bonos y otros menores				<u>53.607</u>	<u>415</u>	<u>17.070</u>
				<u>3.657.619</u>	<u>1.602.788</u>	<u>2.189.314</u>
				<u>\$ 58.653.667</u>	<u>\$ 9.343.197</u>	<u>\$ 2.596.424</u>

(1) Registradas por el método de participación patrimonial con base en el patrimonio de las subordinadas al cierre de cada periodo.

(2) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$570.782 y \$624.763, respectivamente.

(3) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$14.072.

(4) 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 Sociedad de Inversiones en Energía S.A. Como parte de esta integración Surtigas S.A. E.S.P. entregó a 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 Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (2.423.097 acciones).

(5) En abril de 2008 se vendieron a Gases de Occidente S.A. E.S.P. 11.482 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 11.482. En esa misma fecha se vendieron a Gases del Caribe S.A. E.S.P. 14.803 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 14.803. En septiembre 2008 se vendieron a Gases de Occidente S.A E.S.P. 1.693 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A por un valor de \$ 1.693. En noviembre 2008 se vendieron a Gases de Risaralda S.A. E.S.P. 554 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 554. En diciembre 2008 se vendieron a Gases del Caribe S.A. E.S.P. 2.602 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 2.602. En esa misma fecha se vendieron a Gazel S.A. 3.713 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 3.713 y a Gases de la Guajira S.A. E.S.P. 427 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 427.

(6) En agosto de 2008 se adquirieron 4.500 acciones de GNC Inversiones S.A por valor de \$ 4.500.

(7) En septiembre de 2008 se adquirieron 18.856 acciones de Gasprom S.A por un valor de \$ 93.830

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; y 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.

Sociedad de Inversiones en Energía S.A.

Adquirir participaciones en empresas dedicadas a la exploración, explotación, refinación, importación, exportación y distribución de petróleo y sus derivados o de cualquier otro recurso energético; participar con aportes de capital en otras sociedades anónimas o limitadas cuyo objeto social sea complementario o conexo al suyo y en general invertir en empresas dedicadas a la explotación comercial de plantas de abastos, estaciones de bombeo y oleoductos, estaciones de servicios, o en general empresas dedicadas al almacenamiento, transporte o distribución y expendio de hidrocarburos. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Bogotá.

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 2008 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 2008

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Sociedad de Inversiones S.A.	\$ 1.206.774.408	\$ 185.092.056	\$ 1.021.682.352	\$ (2.422.088)
Gases de Boyacá y Santander S.A.	34.500.738	1.419.766	33.080.972	(90.433)
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.506.908	2.098.120	9.408.788	432.943
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	443.653.708	241.613.774	202.039.934	32.151.202
Gasprom S.A.	32.109.340	54.837	32.054.503	2.201.390

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Sociedad de Inversiones S.A.	\$ 1.222.323.490	\$179.792.721	\$ 1.042.530.769	\$ 81.470.977
Gases de Boyacá y Santander S.A.	34.422.233	1.250.829	33.171.404	(766.440)
Transoccidente S.A. E.S.P.	10.548.845	2.153.335	8.395.510	611.541
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	399.233.787	207.748.606	191.485.181	32.677.955
Gasprom S.A.	30.378.280	9.772	30.368.508	1.552.087

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008, el efecto del registro del método de participación fue de un aumento en los activos por \$1.989.594 y \$9.409.130; un aumento en el patrimonio de \$8.482.118 y \$15.693.516 y un aumento en los resultados del ejercicio de \$6.564.187 y \$7.740.408.

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

	DICIEMBRE	JUNIO
Participación en utilidades	\$ 6.564.187	\$ 7.740.408
Aumento por adquisición de 2.423.097 acciones de SIE S.A. por intercambio con acciones de Gazel S.A.	-	5.220.077
Disminución por entrega de 1.791.664 acciones de Gazel S.A. por intercambio con acciones de SIE S.A.	-	(4.958.862)
Aumento por adquisición de 18.856 acciones de Gasprom S.A.	93.830	-
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	1.917.931	7.953.108
Dividendos	(6.492.524)	(6.284.385)
Otros movimientos	49.492	(12.095)
	<u>\$ 2.132.916</u>	<u>\$ 9.658.251</u>

7. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO – NETO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 1.911.892	\$ -	\$1.911.892	\$2.587.506	\$ 675.614
Construcciones y montajes en curso	236.810	-	236.810	-	-
Construcciones y edificaciones	8.609.260	5.548.072	3.061.188	5.846.141	2.784.953
Gasoductos, plantas y redes (2)	83.818.541	38.059.747	45.758.794	103.054.198	57.295.404
Maquinaria, equipo y herramientas	6.167.967	4.757.803	1.410.164	1.298.647	-
Flota y equipo de transporte	705.529	268.416	437.113	-	-
Equipo de computación y comunicación	3.881.097	3.408.592	472.505	455.902	-
Equipo de oficina	1.984.089	1.857.379	6.710	20.744	-
	<u>107.315.185</u>	<u>53.900.009</u>	<u>53.415.176</u>	<u>113.363.138</u>	<u>60.755.971</u>
Provisión	(134.086)	-	(134.086)	-	-
	<u>\$ 107.181.099</u>	<u>\$ 53.900.009</u>	<u>\$ 53.281.090</u>	<u>\$ 113.363.138</u>	<u>\$ 60.755.971</u>

AL 30 DE JUNIO DE 2008

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$1.957.894	\$ -	\$ 1.957.894	\$ 2.606.709	\$ 648.815
Construcciones y montajes en curso	173.909	-	173.909	-	-
Construcciones y edificaciones	8.591.656	5.253.896	3.337.760	6.008.708	2.670.948
Gasoductos, plantas y redes (2)	89.406.561	38.690.962	50.715.599	102.968.657	52.253.058
Maquinaria, equipo y herramientas	6.149.140	4.498.951	1.650.189	1.538.672	-
Flota y equipo de transporte	536.969	200.672	336.297	-	-
Equipo de computación y comunicación	5.520.820	4.566.539	954.281	937.679	-
Equipo de oficina	1.970.243	1.755.545	214.697	208.731	-
	<u>114.307.192</u>	<u>54.966.565</u>	<u>59.340.626</u>	<u>114.269.156</u>	<u>55.572.821</u>
Provisión	(144.423)	-	(144.423)	-	-
	<u>\$ 114.162.769</u>	<u>\$ 54.966.565</u>	<u>\$ 59.196.203</u>	<u>\$ 114.269.156</u>	<u>\$ 55.572.821</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 y actualizados a 31 de diciembre de 2008. 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. Los últimos avalúos de los activos diferentes a gasoductos, plantas y redes se realizaron en diciembre de 2006.

(2) La Compañía aceptó la Oferta Mercantil de Venta de Servicios de Arrendamiento Financiero Leasing No. 098043 de octubre 8 de 2008 (Lease-back de gasoductos) recibida de Leasing Colombia, por \$8.200.000, lo cual generó un retiro neto en el rubro de Gasoductos, Plantas y Redes por \$7.780.198.

El activo adquirido bajo esta oferta se registra como un arrendamiento de infraestructura de acuerdo a las normas legales vigentes.

La depreciación cargada a resultados durante los semestres terminados en diciembre 31 y en junio 30 de 2008 fue \$3.244.884 y \$3.085.475, 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.

No existen bienes de propiedad condicional, o con restricciones o gravámenes.

8. OTROS ACTIVOS - NETOS

	DICIEMBRE	JUNIO
Valorizaciones:		
De inversiones permanentes (ver Nota 6)	\$3.173.999	\$2.596.424
De propiedades, gasoductos, y equipo (ver Nota 7) (1)	60.755.971	55.572.821
	<u>\$63.929.970</u>	<u>\$58.169.245</u>
Intangibles:		
Crédito Mercantil	\$18.548.563	\$18.548.563
Software	1.511.160	1.492.221
Licencias	1.765.791	1.752.264
Otros	1.717.491	1.717.491
	<u>23.543.005</u>	<u>23.510.539</u>
Impuesto de renta diferido	2.343.344	2.220.072
Otros cargos diferidos	1.183.279	70.914
	<u>3.526.623</u>	<u>2.290.986</u>
Menos – Amortización acumulada	(8.041.778)	(7.139.367)
	<u>\$19.027.850</u>	<u>\$18.662.158</u>

(1) Con base en estudios técnicos, para la determinación de los avalúos de gasoductos se utilizaron vidas útiles de 50 y 32 años para las redes de polietileno y acero, respectivamente.

La amortización cargada a resultados en el semestre terminado el 31 de diciembre de 2008 fue \$902.411 (por el semestre terminado el 30 de junio de 2008 fue de \$926.548).

9. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en 2008 (%)	DICIEMBRE	JUNIO
Sobregiros		\$ 2.323.974	\$1.528.347
Créditos obtenidos en moneda nacional:			
Bancolombia	13.09 % EA	23.000.000	23.000.000
Bancolombia	15.92% EA	5.000.000	5.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.30% EA	-	6.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.62% EA	15.000.000	15.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.40% EA	-	5.000.000
Banco BBVA - Ganadero	14.50% EA	-	4.000.000
Banco de Crédito	16.05% EA	16.000.000	-
Banco de Crédito	17.26% EA	1.800.000	16.000.000
Banco Davivienda	15.45% EA	6.000.000	6.000.000
Banco Davivienda	15.45% EA	6.000.000	6.000.000
Banco de Bogotá	14.70% EA	-	6.000.000
Banco Citibank	14.70% EA	-	3.500.000
Leasing Colombia	15.87% EA	24.500.000	-
Contratos Leasing:			
Leasing Colombia	17.26% EA	497.714	375.191
Intereses Bonos		144.720	110.195
Intereses por pagar		<u>2.375.391</u>	<u>2.235.626</u>
		102.641.799	99.749.359
Porción corriente		19.939.352	28.443.134
Porción a largo plazo		<u>\$ 82.702.447</u>	<u>\$ 71.306.225</u>

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2010	\$ 2.402.447
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2011	28.800.000
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2012	9.000.000
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2013	26.500.000
Del 1 enero de 2014 en adelante	16.000.000
	<u>\$ 82.702.447</u>

Los intereses llevados a resultados por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2008 fueron de \$ 6.596.949 y \$ 5.165.147 respectivamente.

10. 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 de los títulos:	IPC + 7,40
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.
Títulos emitidos al 31 de diciembre de 2008	\$60.000.000

Durante los períodos de seis meses terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2008 se causaron intereses sobre los bonos emitidos por \$4.523.485 y \$4.098.994.

11. CUENTAS POR PAGAR

	DICIEMBRE	JUNIO
Proveedores, incluye US \$15.959 (US \$12.128 al 30 de junio de 2008) (1)	\$ 3.752.519	\$ 4.376.474
Dividendos por pagar	22.026	21.243
Costos y gastos por pagar	2.701.236	3.796.069
Compañías vinculadas- proveedores (ver Nota 23)	14.191.286	10.154.406
Retención en la fuente por pagar	583.004	479.085
Impuesto sobre la renta (2)	15.612.902	10.890.380
Industria y comercio	1.425.629	801.535
Impuesto sobre las ventas por pagar	88.211	140.215
Avances y anticipos recibidos	1.163.534	672.463
Depósitos recibidos de terceros	1.204.209	537.611
	<u>\$ 40.744.556</u>	<u>\$ 31.869.481</u>

(1) Para diciembre y junio de 2008 incluye cuentas por pagar por \$724.892 y \$1.478.333 a los proveedores del programa de financiación no bancaria (Ver nota 4).

Impuesto a la Renta

(2) Las disposiciones fiscales aplicadas a la compañía estipulan que:

a) Para el año 2008 y subsiguientes las rentas fiscales se gravarán a la tarifa 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 2008 la compañía no tiene pérdidas fiscales acumuladas.

c) Las declaraciones de impuestos correspondientes a los años 2007 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 31 de diciembre y el 30 de junio de 2008 se presentan a continuación:

	DICIEMBRE	JUNIO
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 32.359.043	\$ 31.983.771
Más: Gastos no deducibles		
Provisiones para protección de cartera	1.050.215	1.355.508
Provisión para protección de inversiones	-	305.041
Pérdida por método de participación	34.029	19.161
Contribución financiera	46.153	41.692
Utilidad fiscal en venta de inversiones	-	320.912
Otros gastos no deducibles	1.974.043	1.917.695
	<u>3.104.440</u>	<u>3.960.009</u>
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	30.007	82.650
Dividendos recibidos de otras compañías	903.234	1.602.788
Utilidad por método de participación	6.598.216	7.759.569
Impuestos pagados	114.956	1.349.204
Aplicación de provisiones contables	261.429	219.883
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	1.789.525	996.367
Recuperación de provisiones	103.487	58.543
Otros	1.731.728	493.853
	<u>11.532.582</u>	<u>12.562.857</u>
Renta líquida gravable	23.930.901	23.380.923
Tasa impositiva	<u>33%</u>	<u>33%</u>
Impuesto de renta del año corriente	7.897.198	7.715.704
Impuesto de renta diferido, neto	<u>(122.011)</u>	<u>32.391</u>
Provisión para impuesto sobre la renta	<u>\$ 7.775.187</u>	<u>\$ 7.748.095</u>

Las conciliaciones entre el patrimonio contable y el patrimonio líquido fiscal al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 se presentan a continuación:

	DICIEMBRE	JUNIO
Patrimonio contable	\$ 169.529.613	\$ 159.267.101
Más:		
Provisión contable de deudores	2.639.399	2.867.683
Provisión inventarios	53.687	63.454
Impuesto de renta diferido crédito	2.128.982	2.127.721
Provisión industria y comercio	1.336.734	690.893
Diferencia contable y fiscal de los activos depreciables	1.876.745	1.876.745
Diferencia contable y fiscal de los activos amortizables	302.764	302.764
Otras provisiones no deducibles	2.428.062	1.526.767
Menos:		
Depreciación diferida	6.451.460	6.447.639
Diferencia contable y fiscal de inversiones	12.062.243	9.433.815
Impuesto de renta diferido débito	2.343.344	2.220.072
Superávit por valorización de activos	63.929.970	58.169.245
Crédito mercantil activo, neto	14.761.912	15.179.767
Provisión fiscal deudores	<u>263.816</u>	<u>256.293</u>
Patrimonio líquido fiscal	<u>\$ 80.483.241</u>	<u>\$ 77.016.297</u>

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. En concordancia con esta última norma, la Compañía reconoció en el primer semestre del año 2008 el impuesto al patrimonio por \$810.947 registrándolo como un menor valor de la revalorización del patrimonio.

12. OBLIGACIONES LABORALES

	DICIEMBRE	JUNIO
Nómina por pagar	479	7.899
Cesantías consolidadas	515.816	273.814
Intereses sobre cesantías	61.598	16.292
Vacaciones	232.858	266.317
Prestaciones extralegales	378.543	358.093
	<u>\$ 1.189.294</u>	<u>\$ 922.415</u>
Información adicional:		
Número de empleados		
Personal de dirección y confianza	26	27
Otros	326	321
Gastos del personal		
Personal de dirección y confianza	\$ 1.887.970	\$ 2.100.761
Otros	\$ 5.530.583	\$ 5.046.826

13. PASIVOS ESTIMADOS

	DICIEMBRE	JUNIO
Pensiones de jubilación	\$ 77.469	\$ 78.751
Contribuciones estimadas	593.916	578.489
Contingencias	299.810	235.408
Otros pasivos estimados	615.301	840.091
	1.586.496	1.732.739
Porción corriente	<u>1.509.027</u>	<u>1.653.988</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 77.469</u>	<u>\$ 78.751</u>

El método actuarial utilizado es el establecido en el artículo 112 del estatuto tributario y los beneficios cubiertos corresponden a todos los pagos futuros de pensiones de jubilación. Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 el valor del cálculo actuarial está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 fueron:

Número de personas	1
Tasa de interés	4,80%
Incremento futuro de pensiones	5,15%

14. OTROS PASIVOS

	DICIEMBRE	JUNIO
Recaudos a favor de terceros	\$ 396.257	\$ 430.810
Ingresos diferidos	-	112.813
Impuesto de renta diferido	2.128.982	2.127.721
	2.525.239	2.671.344
Porción corriente	<u>396.257</u>	<u>430.810</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 2.128.982</u>	<u>\$ 2.240.534</u>

15. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS*Capital social*

El capital autorizado al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 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 2008 era como sigue:

	DICIEMBRE	JUNIO
Legal	\$ 317.646	\$ 317.646
Ley 75 de 1986	353.364	353.364
Para readquisición de acciones	444.627	444.627
Acciones propias readquiridas	(442.632)	(442.632)
Para futuros ensanches	8.065.586	306.017
Para depreciación fiscal	3.095.632	3.037.777
Para utilidad por método de participación	2.415.998	7.997.747
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>\$ 27.581.302</u>	<u>\$ 25.345.627</u>

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 distribuible 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.

Reserva por utilidad por método de participación

Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas. Mediante actas No. 039 de septiembre de 2007 y 040 de marzo de 2008, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$6.000.000 y \$6.922.447, respectivamente. Igualmente, mediante acta No.042 de septiembre de 2008, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$5.581.749.

Reserva para readquisición de acciones y acciones propias readquiridas

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 el capital suscrito y pagado incluye 621.681 acciones readquiridas, respectivamente. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso. La Compañía debe mantener una reserva equivalente al costo de las acciones propias readquiridas.

Ley 75 de 1986 – De conformidad con el artículo 45 de esta Ley, la Compañía creó una re-

serva 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. 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. De acuerdo a lo establecido en la Ley 1111 de diciembre de 2006, la empresa registró en el primer semestre del año 2008 como menor valor de revalorización del patrimonio el impuesto al patrimonio liquidado para el año 2008 por valor de \$810.947.

16. CUENTAS DE ORDEN

	DICIEMBRE	JUNIO
Derechos contingentes:		
Litigios o demandas (Nota 22)	\$ 630.844	\$ 477.578
Responsabilidades contingentes:		
Litigios o demandas (Nota 22)	1.114.470	1.537.810
Cuentas de orden de control:		
Cánones por pagar de contratos de leasing (1)	26.657.749	13.598.079
	<u>\$ 28.403.063</u>	<u>\$ 15.613.467</u>

(1) Corresponde principalmente a contratos de leasing de infraestructura suscritos bajo la modalidad de lease-back. Los contratos de leasing de infraestructura vigentes al 31 de diciembre de 2008 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
8.200.000	144	82.000	DTF + 6,5	Entre \$40 y \$150

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

En 2009	\$ 4.478.924
En 2010	3.931.014
En 2011	3.024.756
En 2012	2.945.229
En 2013 y después	<u>11.737.088</u>
Total pagos mínimos	26.117.011
Monto de los intereses	<u>10.549.605</u>
	<u>\$ 15.567.406</u>

17. COSTO DE VENTAS

	DICIEMBRE	JUNIO
Servicios de gas natural:		
Compra y transporte de gas natural	\$ 69.354.623	\$ 47.095.345
Cargo por conexión	3.685.672	2.854.465
Laborales	4.521.954	4.452.813
Generales	2.653.040	2.320.716
Depreciación	2.237.302	2.137.736
Arrendamientos	2.178.089	2.138.153
Órdenes y contratos	6.607.758	6.503.036
Otros costos de operación y mantenimiento	5.726.815	4.804.633
Mantenimiento de gasoductos	522.879	387.447
Seguros e impuestos	1.005.966	1.156.216
	<u>98.494.098</u>	<u>73.850.560</u>
Bienes comercializados	<u>2.260.169</u>	<u>2.068.685</u>
	<u>\$ 100.754.267</u>	<u>\$ 75.919.245</u>

18. GASTOS OPERACIONALES

	DICIEMBRE	JUNIO
Gastos de administración:		
Gastos de personal	\$ 4.067.057	\$ 4.261.673
Impuestos, contribuciones y tasas	362.311	338.511
Impuesto a las ventas no descontable	1.867.888	1.438.023
Comisiones, honorarios y servicios	595.965	210.032
Arrendamientos	498.078	477.224
Servicios públicos	347.406	349.947
Viáticos y gastos de viaje	258.086	209.222
Mantenimiento	436.017	461.241
Seguros	102.301	66.000
Seguridad industrial y vigilancia	240.775	259.121
Fotocopias, papelería y útiles de oficina	61.082	43.562
Otros	787.610	591.217
	<u>9.624.576</u>	<u>8.705.773</u>
Depreciación	1.007.582	947.739
Amortización de intangibles	902.411	926.548
Provisión para contingencias	113.908	38.910
Provisión deudores	1.050.215	1.355.508
	<u>3.074.116</u>	<u>3.268.705</u>
	<u>\$ 12.698.692</u>	<u>\$ 11.974.478</u>

19. INGRESOS FINANCIEROS

	DICIEMBRE	JUNIO
Intereses	\$ 11.659.456	\$ 11.233.005
	<u>\$ 11.659.456</u>	<u>\$ 11.233.005</u>

20. GASTOS FINANCIEROS

	DICIEMBRE	JUNIO
Intereses	\$ 9.284.639	\$ 8.004.425
Comisiones	58.526	67.206
Otros	68.007	53.643
	<u>\$ 9.411.172</u>	<u>\$ 8.125.274</u>

21. OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES

	DICIEMBRE	JUNIO
Ingresos:		
Honorarios y comisiones	\$ 378.158	\$ 483.681
Arrendamientos	4.319	3.646
Dividendos (1)	903.234	1.602.788
Recuperaciones	103.487	58.543
Ajustes de ejercicios anteriores	42.062	77.568
Otros	686.496	278.886
Egresos:		
Donaciones	(699.776)	(917.000)
Ajuste de ejercicios anteriores	(6.013)	(291.502)
Pérdida en venta y baja de propiedades y equipo	(239.482)	(7.222)
Otros	(3.062)	(19.421)
	<u>\$ 1.169.423</u>	<u>\$ 1.269.967</u>

(1) Para diciembre y junio de 2008 incluye dividendos por \$ 902.679 y \$ 1.063.864 recibidos de E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.

22. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos

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

a. Contratos de concesión con el Gobierno Nacional para construir, operar y mantener los gasoductos por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional. Los contratos de concesión suscritos por la Compañía son los siguientes:

DISTRITO DE BOLÍVAR	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Cartagena	3295	531	Marzo 27 de 1984
Arjona	3289	951	Marzo 8 de 1993
Santa Rosa	Sin número	3640	Abril 29 de 1994
San Jacinto			
San Juan de Nepomuceno			
Turbana			
María la Baja			
Clemencia			
Carmen de Bolívar	Sin número	1520	Diciembre 6 de 1994
Talaigua Nuevo			
El Retiro			
El Limón			
Talaigua Viejo			
Punta Cartagena			
Mompox	3294	1738	Agosto 22 de 1995
Magangué			
Juan Arias			
Camilo Torres	3297	4410	Septiembre 17 de 1991
Turbaco			

DISTRITO DE CÓRDOBA	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Montería	3291	5447	Agosto 30 de 1990
Chinú	3287	1416	Junio 5 de 1992
Ciénaga de Oro	3288	4578	Septiembre 8 de 1992
San Andrés de Sotavento	Sin número	3351	Abril 28 de 1994
Purísima			
Chimá			
Momil			
Lorica			
Planeta Rica			
Montelibano	3339	1457	Marzo 15 de 1993
Cereté	3297	1268	Abril 28 de 1994

DISTRITO DE SUCRE	NO. EXPEDIENTE EN MINMINAS	NO. ESCRITURA	FECHA
Sincelejo	3296	4790	Septiembre 5 de 1988
Sampués	3292	2537	Septiembre 2 de 1992
San Onofre	3290	746	Marzo 8 de 1993
Corozal	3752	891	Febrero 21 de 1994
Tolú	3869	0987	Septiembre 9 de 1994
Tolúviejo			
San Pedro			
Morroa			
Ovejas			
Buenavista	Sin número	11646	Octubre 10 de 1994
San Juan de Betulia			
Sincé			

b. Contratos de suministro de gas natural con E2 Energía Eficiente, Solana Petroleum Exploration Colombian Limited y Chevron Texaco, y de transporte de gas con Promigas. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

c. Contratos con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

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

Contingencias

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 2008.

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

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 , la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

Rango (millones de pesos)	DICIEMBRE		JUNIO	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre: Entre \$5 y \$1.000	4	\$246	4	\$620
Procesos ordinarios: Entre \$5 y \$1.000	4	616	8	685
Laborales	6	252	9	233
Total procesos	14	\$ 1.114	21	\$ 1.538

En opinión de la administración, las contingencias han sido adecuadamente registradas en la contabilidad y reveladas en las notas a los estados financieros, de acuerdo con las disposiciones legales vigentes. Además, ninguno de los procesos mencionados representa una pérdida material no registrada para la compañía al cierre del ejercicio.

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 , el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	DICIEMBRE		JUNIO	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Litigios y demandas (1) Entre \$5 y \$1.000	11	\$ 631	10	\$ 478

(1) A diciembre incluye demanda por nulidad de los actos administrativos expedidos por el Ministerio de Minas por cobro de aportes al Fondo de Becas (\$166.312), demanda del acto administrativo expedido por el Instituto de Seguros Sociales por cobro de aportes de salud (\$173.346), demandas contra municipios de Córdoba y Sucre por cobro de impuesto de alumbrado público (\$291.186).

“ Prestamos un
excelente servicio
a nuestros clientes, lo que nos hace la empresa de
servicios públicos preferida por los usuarios ”

23. OPERACIONES RECIPROCAS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008 y de los ingresos, costos y gastos de Surtigas S.A. E.S.P. por transacciones realizadas durante los semestres terminados en esas fechas con sus compañías vinculadas, accionistas, directores, representantes legales y administradores:

	AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008				AL 30 DE JUNIO DE 2008			
	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:								
Cuentas por cobrar	\$ 3.644.559	\$159.895	-	\$ 211.874	\$ 2.993.218	\$ 628.983	-	\$ 189.756
Valorización método de Participación	392.558	-	-	-	407.110	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	2.781.441	-	-	-	2.189.314	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	57.079.471	-	-	-	54.996.048	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	3.697.781	-	-	-	3.648.288	-	-	-
	<u>\$ 67.595.810</u>	<u>\$159.895</u>	<u>-</u>	<u>\$ 211.874</u>	<u>\$ 64.233.978</u>	<u>\$ 628.983</u>	<u>-</u>	<u>\$ 189.756</u>
Pasivos:								
Cuentas por pagar	\$ 11.909.934	\$ 2.281.352	-	-	\$ 7.264.353	\$ 2.890.053	-	-
Ingresos:								
Ventas de bienes y servicios	\$ 17.985.326	\$ 57.937	-	-	\$13.247.383	\$ 89.983	-	-
Dividendos ordinarios	903.234	-	-	-	1.602.788	-	-	-
Por método de participación	6.598.216	-	-	-	7.759.569	-	-	-
Arrendamientos	3.000	-	-	-	3.000	-	-	-
	<u>\$ 25.489.776</u>	<u>\$ 57.937</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>\$ 22.612.740</u>	<u>\$ 89.983</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Egresos:								
Compras	\$ 58.094.327	\$ 11.857.819	-	-	\$ 37.505.555	\$ 10.641.311	-	-
Salarios	-	-	-	432.116	-	-	-	478.386
Honorarios	-	-	25.080	-	-	-	13.660	-
Arrendamientos y otros	45.857	69.376	-	-	4.885	20.390	-	-
	<u>\$ 58.140.184</u>	<u>\$ 11.927.195</u>	<u>\$ 25.080</u>	<u>\$ 432.116</u>	<u>\$ 37.510.440</u>	<u>\$ 10.661.701</u>	<u>\$ 13.660</u>	<u>\$ 478.386</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 2008, transacciones de las siguientes características:

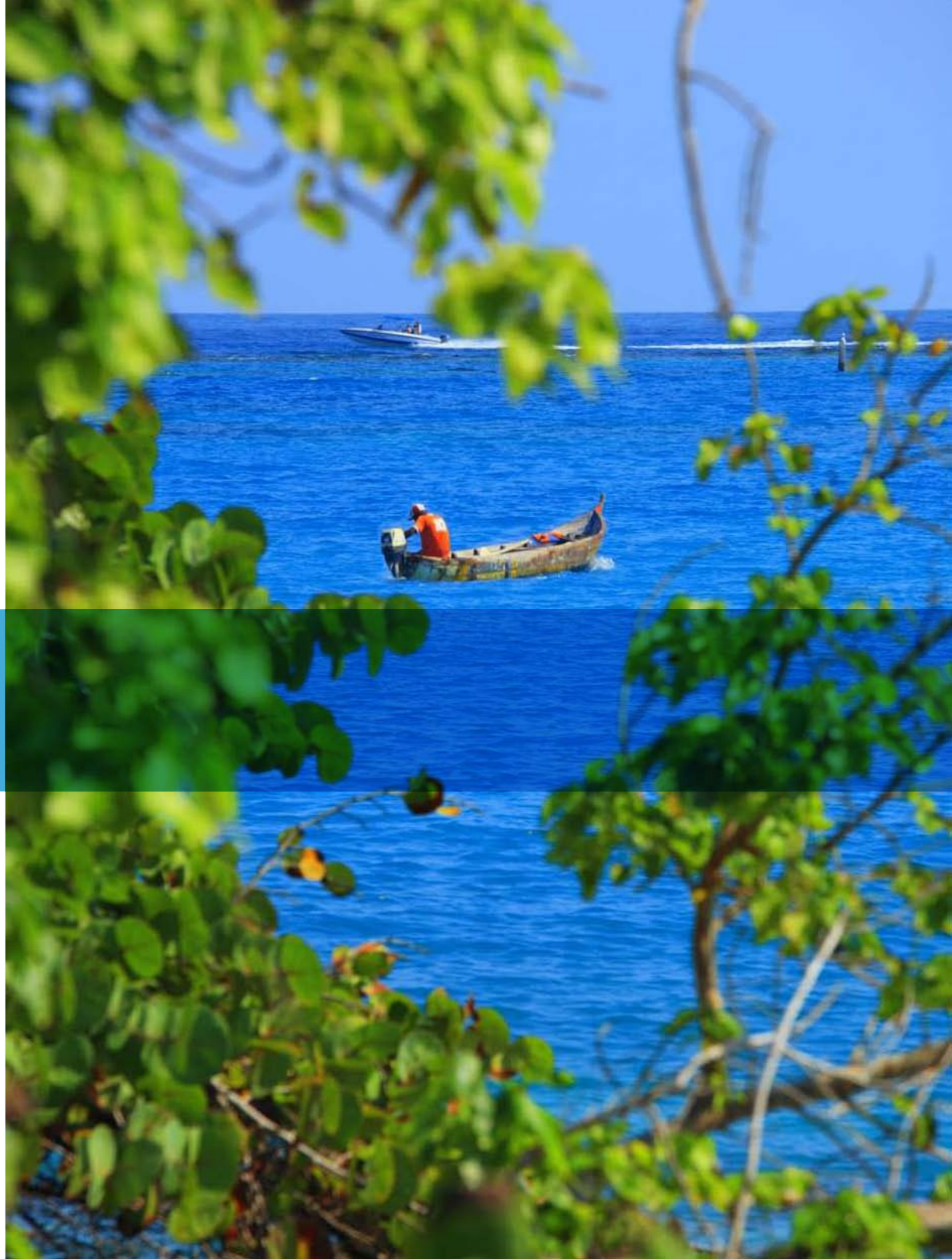
1. Servicios gratuitos compensados con cargo a una compañía vinculada.
2. Préstamos sin interés o contraprestación alguna a cargo del mutuario.
3. Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
4. Préstamos con tasas de interés 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.

24. ÍNDICES FINANCIEROS

	DICIEMBRE	JUNIO
Liquidez	1,80	1,59
Razón corriente		
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	55,18%	55,29%
Sin valorizaciones	66,40%	66,08%
EBITDA	39.326.975	36.526.030
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	4,18	4,50
Deuda financiera/EBITDA (veces)	4,14	4,37
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ventas	18,10%	22,43%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	16,47%	18,67%
Rentabilidad de activos	6,50%	6,80%
Rentabilidad de activos (sin valorizaciones)	7,82%	8,13%
Rentabilidad del patrimonio	14,50%	15,22%
Rentabilidad del patrimonio (sin valorizaciones)	23,28%	23,97%

Análisis de índices financieros

1. Las razones de liquidez y endeudamiento no presentan variaciones importantes.
2. El EBITDA presenta una variación positiva soportada principalmente en el incremento del cargo promedio de distribución en 19.92 \$/M3 expresado en valores de diciembre del 2002 según resolución CREG 050/08, en reconocimiento de los valores reclamados por errores de cálculos que se presentaron por parte de la CREG, en la fijación de la tarifa para el periodo 2004 – 2009.
3. Las razones de rentabilidad neta y rentabilidad operacional sobre ventas presentan disminuciones porcentuales generadas principalmente por el efecto negativo de la devaluación en el costo del gas natural.



DICIEMBRE DE 2008

COBERTURA SURTIGAS

AGENCIA	DEPARTAMENTO	(1) CATÁSTRO MUNICIPAL	(2) TOTAL USUARIO ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS						TOTAL USUARIOS CONECTADOS			(3) (2) / (1) (3) / (1) (3) / (2)			
				EST 1.	EST 2.	EST 3.	EST 4.	EST 5.	EST 6.	RESIDENCIALES	COMERCIALES	INDUSTRIALES	TOTALES	POTENCIAL	EFFECTIVA	SURTIGAS
Cartagena	BOLIVAR	202.467	169.882	53.751	50.055	30.515	10.725	6.410	6.951	158.407	2.177	178	160.762	84%	79%	95%
Turbaco	BOLIVAR	14.939	13.829	2.539	7.654	1.577	664	0	0	12.434	100	6	12.540	93%	84%	91%
Arjona	BOLIVAR	12.270	8.980	5.508	2.848	145	0	0	0	8.501	43	3	8.547	73%	70%	95%
Magangué	BOLIVAR	21.531	16.398	5.638	9.195	242	269	0	0	15.344	126	8	15.478	76%	72%	94%
Mompox	BOLIVAR	5.227	4.447	2.011	1.191	602	0	0	0	3.804	16	0	3.820	85%	73%	86%
Buenavista	SUCRE	2.244	1.617	1.004	262	0	0	0	0	1.266	10	0	1.276	72%	57%	79%
San Pedro	SUCRE	3.271	2.435	1.382	650	55	0	0	0	2.087	26	1	2.114	74%	65%	87%
Pta Cartagena-limon	BOLIVAR	1.670	1.344	416	400	0	0	0	0	816	2	0	818	80%	49%	61%
San Juan Nepomuce.	BOLIVAR	4.847	4.564	1.076	2.932	45	0	0	0	4.053	40	0	4.093	94%	84%	90%
San Jacinto	BOLIVAR	3.775	3.437	2.340	632	19	0	0	0	2.991	37	0	3.028	91%	80%	88%
El Carmen de Bolivar	BOLIVAR	11.370	7.825	3.048	3.360	719	0	0	0	7.127	84	2	7.213	69%	63%	92%
Clemencia	BOLIVAR	1.787	1.623	688	483	2	1	0	0	1.174	4	1	1.179	91%	66%	73%
Ovejas	SUCRE	2.625	2.084	979	594	47	0	0	0	1.620	17	0	1.637	79%	62%	79%
Santa Rosa	BOLIVAR	2.988	2.273	1.276	741	0	0	0	0	2.017	4	1	2.022	76%	68%	89%
Santa Catalina	BOLIVAR	1.476	981	556	255	6	0	0	0	817	2	0	819	66%	55%	83%
Maria la Baja	BOLIVAR	4.597	3.950	1.854	1.266	83	0	0	0	3.203	13	0	3.216	86%	70%	81%
Turbana	BOLIVAR	2.222	2.043	980	761	13	0	0	0	1.754	7	0	1.761	92%	79%	86%
Santa Ana	MAGDALENA	3.015	2.355	770	865	16	0	0	0	1.651	8	0	1.659	78%	55%	70%
Talaigua Nvo. Vjo.	BOLIVAR	1.176	1.122	582	285	0	0	0	0	867	0	0	867	95%	74%	77%
Villanueva	BOLIVAR	3.500	2.843	1.927	183	0	0	0	0	2.110	7	0	2.117	81%	60%	74%
Granada	BOLIVAR	900	666	438	1	0	0	0	0	439	0	0	439	74%	49%	66%
BOLIVAR	SUBTOTAL	307.897	254.698	88.763	84.613	34.086	11.659	6.410	6.951	232.482	2.723	200	235.405	83%	76%	92%
Sincelejo	SUCRE	57.925	47.751	17.066	17.856	6.988	3.108	349	456	45.823	526	31	46.380	82%	80%	97%
San Onofre	SUCRE	3.800	3.136	1.004	1.070	310	9	0	0	2.393	25	0	2.418	83%	64%	77%
Corozal	SUCRE	12.131	9.369	3.355	4.774	423	169	16	0	8.737	79	4	8.820	77%	73%	94%
Los Palmitos	SUCRE	1.950	1.706	749	713	0	0	0	0	1.462	15	0	1.477	87%	76%	87%
Sampues	SUCRE	4.000	3.626	1.351	1.423	154	64	0	0	2.992	34	2	3.028	91%	76%	84%
Sahagun	CORDOBA	11.465	10.181	3.173	4.181	1.637	355	0	0	9.346	86	3	9.435	89%	82%	93%
Chinu	CORDOBA	5.507	4.536	1.801	1.733	685	2	0	0	4.221	45	2	4.268	82%	78%	94%
San Marcos	SUCRE	6.100	5.639	1.514	2.102	996	0	0	0	4.612	65	2	4.679	92%	77%	83%
Since	SUCRE	6.650	4.827	2.637	1.030	541	48	0	0	4.256	44	1	4.301	73%	65%	89%
Tolú	SUCRE	6.300	4.904	1.505	1.493	778	212	0	0	3.988	119	0	4.107	78%	65%	84%
Tolú Viejo	SUCRE	1.357	1.157	585	432	15	0	0	0	1.032	11	4	1.047	85%	77%	90%
Chima	CORDOBA	688	624	354	109	0	0	0	0	463	4	0	467	91%	68%	75%
San Andres	CORDOBA	1.804	1.620	707	654	60	0	0	0	1.421	14	1	1.436	90%	80%	89%
Morroa	SUCRE	1.600	1.500	684	567	40	0	0	0	1.291	18	2	1.311	94%	82%	87%
Galeras	SUCRE	2.824	2.452	953	788	190	1	0	0	1.932	10	0	1.942	87%	69%	79%
Betulia	SUCRE	1.614	1.392	444	733	19	0	0	0	1.196	9	0	1.205	86%	75%	87%
Coveñas	SUCRE	4.500	1.786	669	540	23	0	0	0	1.232	107	3	1.342	40%	30%	75%
El Porvenir	SUCRE	1.700	1.462	292	19	1	0	0	0	312	4	0	316	86%	19%	22%
SUCRE	SUBTOTAL	131.915	107.668	38.843	40.217	12.860	3.968	365	456	96.709	1.215	55	97.979	82%	74%	91%
Montería	CORDOBA	71.764	58.627	27.468	16.581	7.273	2.635	1.655	922	56.534	621	54	57.209	82%	80%	98%
Cereté	CORDOBA	12.000	11.800	2.655	5.422	1.428	545	10	0	10.060	105	21	10.186	98%	85%	86%
Ciénaga de Oro	CORDOBA	5.500	4.594	2.075	1.490	408	16	0	0	3.989	14	1	4.004	84%	73%	87%
Montelíbano	CORDOBA	9.500	9.442	2.708	2.544	2.389	32	63	109	7.845	95	3	7.943	99%	84%	84%
Planeta Rica	CORDOBA	9.500	9.045	2.417	3.823	1.428	52	0	0	7.720	101	4	7.825	95%	82%	87%
Pueblo Nuevo	CORDOBA	2.400	2.133	750	740	75	0	0	0	1.565	15	0	1.580	89%	66%	74%
Lorica	CORDOBA	9.780	8.795	3.094	2.584	1.023	8	0	0	6.709	36	4	6.749	90%	69%	77%
Momil	CORDOBA	1.723	1.679	816	442	3	0	0	0	1.261	7	0	1.268	97%	74%	76%
Purísima	CORDOBA	2.365	2.128	437	492	30	0	0	0	959	3	0	962	90%	41%	45%
San Antero	CORDOBA	4.276	1.800	734	724	146	0	0	0	1.604	6	0	1.610	42%	38%	89%
Caucasia	ANTIOQUIA	14.042	11.993	3.810	2.352	2.097	2	0	11	8.272	80	4	8.356	85%	60%	70%
San Pelayo	CORDOBA	2.642	2.547	643	592	11	0	0	0	1.246	7	0	1.253	96%	47%	49%
San Carlos	CORDOBA	1.200	854	429	66	0	0	0	0	495	3	0	498	71%	42%	58%
Ayapel	CORDOBA	5.710	5.698	1.267	1.389	151	0	0	0	2.807	15	0	2.822	100%	49%	50%
Buenavista	CORDOBA	3.000	1.051	634	212	1	0	0	0	847	1	0	848	35%	28%	81%
CORDOBA	SUBTOTAL	155.402	132.186	49.937	39.453	16.463	3.290	1.728	1.042	111.913	1.109	91	113.113	85%	73%	86%
TOTAL		595.214	494.552	177.543	164.283	63.409	18.917	8.503	8.449	441.104	5.047	346	446.497	83%	75%	90%

TABLA DE DEMANDA 2008

AGENCIA	REDES			SERVICIOS			SECTOR RESIDENCIAL						DEMANDA DE GAS NATURAL - M3/AÑO								
	REAL	PPTO.	% CUMPLIMIENTO	REAL	PPTO.	% CUMPLIMIENTO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4	ESTRATO 5	ESTRATO 6	TOTAL RESIDENCIAL	COMERCIALES	GNC (RED DE TERCEROS)	GNC (REDES PROPIAS)	GRANDES CONSUMIDORES (R.P.)	INDUSTRIAS COMERCIALIZACION	INDUSTRIALES	INDUSTRIAS CEDIDAS	TOTAL
Cartagena	3.235	4.098	79%	7.186	5.396	133%	11.967.349	13.626.260	7.696.746	2.260.133	1.274.447	1.398.978	38.223.913	6.470.394	7.975.166	34.968.193	0	83.846.714	8.527.543	36.625.188	216.637.111
Turbaco	414	336	123%	736	301	245%	531.902	1.691.696	289.669	150.392	0	0	2.663.659	169.238	0	0	0	0	146.021	0	2.978.918
Arjona	245	237	103%	433	254	170%	1.242.772	732.540	36.740	0	0	0	2.012.052	81.693	1.314.132	0	0	0	13.466	0	3.421.343
Magangué	353	339	104%	613	454	135%	1.134.150	2.141.504	50.028	57.023	0	0	3.382.705	276.227	0	0	0	0	23.318	0	3.682.250
Mompox	23	31	74%	104	65	160%	424.661	299.067	156.283	0	0	0	880.011	46.979	0	0	0	0	0	0	926.990
Buenavista	131	142	92%	69	87	79%	206.616	71.391	0	0	0	0	278.007	32.602	0	0	0	0	0	0	310.609
San Pedro	13	13	100%	67	61	110%	288.940	142.397	14.004	0	0	0	445.341	88.750	0	0	0	0	29.033	0	563.124
Pta Cartagena-limon	318	343	93%	136	179	76%	64.670	96.937	0	0	0	0	161.607	825	0	0	0	0	0	0	162.432
San Juan Nepomuceno	141	119	118%	146	115	127%	208.261	669.803	10.868	0	0	0	888.932	77.404	0	0	0	0	0	0	966.336
San Jacinto	42	40	105%	89	87	102%	521.706	146.715	4.883	0	0	0	673.304	39.302	0	0	0	0	0	0	712.606
El Carmen de Bolívar	145	152	95%	284	224	127%	626.759	765.388	170.833	0	0	0	1.562.980	183.853	0	0	0	0	29.800	0	1.776.633
Clemencia	235	254	93%	139	159	87%	109.543	103.788	524	193	0	0	214.048	1.474	0	0	0	0	0	0	215.522
Ovejas	0	0	0%	57	59	97%	191.708	136.042	13.818	0	0	0	341.568	29.632	0	0	0	0	0	0	371.200
Santa Rosa	0	178	0%	67	96	70%	243.368	173.972	0	0	0	0	417.340	1.936	0	0	0	0	2.350	0	421.626
Santa Catalina	17	27	63%	31	37	84%	98.470	51.755	554	0	0	0	150.779	344	0	0	0	0	0	0	151.123
María la Baja	0	122	0%	101	140	72%	368.781	287.777	20.234	0	0	0	676.792	17.969	0	0	0	0	0	0	694.761
Turbana	103	101	102%	101	81	125%	178.190	196.564	4.832	0	0	0	379.586	7.796	0	0	0	0	0	0	387.382
Santa Ana	241	255	95%	171	147	116%	139.417	207.204	2.966	0	0	0	349.587	31.260	0	0	0	0	0	0	380.847
Talaigua Nvo. Vjo.	84	100	84%	74	96	77%	110.737	69.082	0	0	0	0	179.819	0	0	0	0	0	0	0	179.819
Villanueva	211	238	89%	198	171	116%	381.587	45.445	0	0	0	0	427.032	3.772	0	0	0	0	0	0	430.804
Granada	0	0	0%	4	10	40%	89.489	0	0	0	0	0	89.489	0	0	0	0	0	0	0	89.489
BOLIVAR	5.951	7.125	84%	10.806	8.219	131%	19.129.076	21.655.327	8.472.982	2.467.741	1.274.447	1.398.978	54.398.551	7.561.450	9.289.298	34.968.193	0	83.846.714	8.771.531	36.625.188	235.460.925
Sincelejo	1.345	1.085	124%	2.155	1.797	120%	3.409.488	4.357.629	1.749.523	736.736	66.680	117.961	10.438.017	1.253.259	4.050.067	6.037.237	0	0	321.304	0	22.099.884
San Onofre	0	0	0%	92	56	164%	200.035	252.168	66.360	2.192	0	0	520.755	18.064	0	0	0	0	0	0	538.819
Corozal	49	0	0%	258	156	165%	675.742	1.086.115	100.055	38.129	5.261	0	1.905.302	159.436	0	0	0	0	238.252	0	2.302.990
Los Palmitos	0	0	0%	97	28	346%	133.921	172.751	0	0	0	0	306.672	20.806	0	0	0	0	0	0	327.478
Sampues	70	120	58%	117	149	79%	238.291	340.183	36.173	15.625	0	0	630.272	59.941	0	0	0	0	0	0	690.213
Sahagun	189	97	195%	305	198	154%	611.322	951.192	378.408	88.934	0	0	2.029.856	194.130	0	0	0	0	12	0	2.223.998
Chinu	152	81	188%	185	135	137%	323.457	402.923	158.982	355	0	0	885.717	99.550	0	0	0	0	206	0	985.473
San Marcos	0	177	0%	199	186	107%	263.456	472.432	228.510	0	0	0	964.398	119.338	0	0	0	0	14.885	0	1.098.621
Since	0	0	0%	67	94	71%	516.948	238.558	136.401	14.365	0	0	906.272	57.258	0	0	0	0	0	0	963.530
Tolu	373	196	190%	269	257	105%	263.901	329.574	178.226	52.757	0	0	824.458	131.510	0	0	0	0	0	0	955.968
Tolu Viejo	0	0	0%	19	9	211%	110.454	108.337	5.122	0	0	0	223.913	13.188	0	0	0	0	0	0	237.101
Chima	0	13	0%	16	23	70%	78.504	28.948	0	0	0	0	107.452	2.502	0	0	0	0	0	0	109.954
San Andres	0	16	0%	48	63	76%	133.849	159.671	15.154	0	0	0	308.674	11.140	0	0	0	0	161	0	319.975
Morroa	0	0	0%	36	9	400%	139.724	129.136	10.865	0	0	0	279.725	22.856	0	0	0	0	38.561	0	341.142
Galeras	0	0	0%	70	75	93%	158.204	172.180	47.580	320	0	0	378.284	27.640	0	0	0	0	0	0	405.924
Betulia	0	0	0%	36	9	400%	75.206	161.832	6.067	0	0	0	243.105	14.258	0	0	0	0	0	0	257.363
Coveñas	0	0	0%	142	75	189%	128.997	200.354	7.013	0	0	0	336.364	130.479	0	0	0	0	133.779	0	600.622
El Porvenir	0	0	0%	28	9	311%	57.041	3.009	497	0	0	0	60.547	5.616	0	0	0	0	0	0	66.163
SUCRE	2.178	1.785	122%	4.139	3.328	124%	7.518.540	9.566.992	3.124.936	949.413	71.941	117.961	21.349.783	2.340.971	4.050.067	6.037.237	0	0	747.160	0	34.525.218
Monteria	1.612	1.375	117%	3.066	1.890	162%	6.066.884	4.099.022	1.745.118	512.743	368.401	225.112	13.017.280	1.146.188	7.011.379	2.410.639	0	0	3.348.932	0	26.934.418
Cerete	290	179	162%	463	341	136%	578.950	1.335.318	383.320	147.771	2.655	0	2.448.014	179.251	1.234.397	0	0	0	5.206.793	0	9.068.455
Ciénaga de Oro	0	144	0%	116	145	80%	493.684	409.312	119.410	4.327	0	0	1.026.733	43.558	0	0	0	0	0	0	1.070.291
Montelíbano	1.102	892	124%	742	706	105%	457.067	542.610	504.753	9.934	23.872	34.582	1.572.818	173.392	0	0	0	0	28.152	0	1.774.362
Planeta Rica	40	35	114%	270	297	91%	506.049	836.117	302.584	11.127	0	0	1.655.877	192.096	0	0	4.676.445	0	54.706	0	6.579.124
Pueblo Nuevo	49	94	52%	90	82	110%	142.422	155.632	16.891	0	0	0	314.945	8.386	0	0	0	0	0	0	323.331
Lorica	0	24	0%	301	232	130%	662.618	663.379	272.594	2.362	0	0	1.600.953	92.520	0	0	0	0	4.929	0	1.698.402
Momil	0	0	0%	27	66	41%	195.123	122.946	734	0	0	0	318.803	17.518	0	0	0	0	0	0	336.321
Purísima	0	0	0%	43	30	143%	97.551	128.305	9.622	0	0	0	235.478	7.174	0	0	0	0	0	0	242.652
San Antero	0	0	0%	104	75	139%	152.660	182.996	41.114	0	0	0	376.770	22.037	0	0	0	0	0	0	398.807
Caucasia	716	403	178%	1.009	1.142	88%	683.133	439.441	351.010	67	0	213	1.473.864	197.885	0	595.748	0	0	103.461	0	2.370.958
San Pelayo	87	69	126%	132	98	135%	143.482	156.817	2.626	0	0	0	302.925	14.458	0	0	0	0	0	0	317.383
San Carlos	0	0	0%	47	19	247%	98.104	17.105	0	0	0	0	115.209	2.731	0	0	0	0	0	0	117.940
Ayapel	0	242	0%	126	271	46%	203.486	250.749	34.766	0	0	0	489.001	16.840	0	0	0	0	59	0	505.900




surtigas



www.surtigas.com.co
INFORME ANUAL 2008