

Informe anual 2009



Informe anual 2009



CONTENIDO

Aspectos Comerciales.	3
Aspectos Operativos.	6
Aspectos Financieros.	7
Balance General.	9
Estado De Resultados.	10
Buen Gobierno Corporativo.	11
Nuestras Inversiones.	12
Perspectivas.	13
Informe del Revisor Fiscal	17
Balances Generales	20
Estados de Resultado	21
Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas	22
Estados de Flujos de Efectivo	23
Notas a los Estados Financieros	24
Principales Políticas y Prácticas Contables	25
Compromisos y Contingencias	47
Operaciones Recíprocas	50
Indices Financieros	52
Reforma Tributaria	53



Cartagena de Indias, 23 de marzo de 2010

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

Apreciados señores:

Atendiendo normas de carácter legal y estatutarias presentamos a ustedes el informe de las actividades desarrolladas y de los resultados obtenidos por la compañía durante el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2009, 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 2009 han sido satisfactorios, si bien en la mayoría de los aspectos se alcanzaron las metas proyectadas por la compañía; en otros, y como consecuencia de importantes ajustes, no se obtuvieron los resultados esperados, no obstante, se consolidaron y fortalecieron procesos como el de gestión de cartera y el programa de financiación no bancaria (BRILLA), permitiendo una mejor administración de los mismos, y ante todo, la minimización de los riesgos inherentes a ellos.

A continuación presentamos algunos de los más importantes resultados obtenidos:

- ▶ Durante el periodo se realizaron ajustes significativos al manejo de las políticas de refinanciación a usuarios morosos, de manera tal, que la cuota cancelada por los mismos, lograrse cubrir el costo de prestación del servicio, y al mismo
- ▶ tiempo, amortizar parte de los saldos adeudados. Como consecuencia de ello, la cuota de refinanciación se incrementó de \$10.000 a \$35.000 como aporte mínimo para poder acceder al servicio.
- ▶ La financiación no bancaria - Brilla, fue otra de las líneas de negocio que presentaron grandes cambios en su estructura, que permitieron, fortalecer su imagen como vehículo financiero

Con la aplicación de esta política la cartera morosa a más de 90 días en dinero pasó de 3,32% a 6,43%, logrando una depuración de la misma que refleja la situación del mercado que atendemos.

Por otra parte, se incentivaron campañas agresivas de recuperación de cartera en toda nuestra zona de influencia, especialmente en las agencias que de acuerdo a resultados históricos, manejaban la mayor concentración de la cartera.

y no de venta de artículos o materiales, optimizando así la gestión de colocación de créditos. Igualmente, se trasladó la carga administrativa a los proveedores, aprovechando su conocimiento del mercado, fuerza de venta, y capacidad instalada en puntos de venta. Es importante resaltar que este nuevo esquema, se ha constituido como el modelo de negocio a seguir por las demás Compañías participantes de este programa.

No obstante a los anteriores cambios, durante el periodo se lograron otorgar 19.877 créditos, un poco más de la mitad de los créditos registrados durante el año 2008 (33.587); se colocaron \$13.122M, un 55% del total presupuestado para el periodo (\$24.000M) y un 61% de cumplimiento respecto a los montos colocados el año inmediatamente anterior (\$21.738M).

En el segundo semestre del año como consecuencia del inicio del fenómeno del Niño, Surtigas S.A. E.S.P., comercializó al sector térmico mayores cantidades de gas natural y capacidad de transporte, atendiendo con total éxito, todas las solicitudes recibidas. Durante el periodo se lograron comercializar 197 Mm³ de gas en dicho sector, frente a 2Mm³ comercializados en el 2008.

- ▶ Se logró conectar un total de 21.541 usuarios, alcanzando una ejecución del 126% respecto de la meta trazada, para un total de 466.054 usuarios de gas natural al término del periodo. Se inició la operación en dos nuevos Municipios y siete Corregimientos, ellos son: Cotorra (incluyendo los corregimientos de El Bongo, Los Cedros, Paso de las Flores, Abrojal y Guayabal) y Tuchin en el departamento de Córdoba y los corregimientos de Manzanillo del Mar en Bolívar y las Palmas en Sucre.

- ▶ En cuanto al volumen de gas vendido se lograron colocar 496Mm³ entre los mercados regulados y no regulados, logrando un incremento del 54% con respecto al año anterior.

El sector regulado decreció en un 2% al pasar de 179.8Mm³ a 176.1Mm³, debido a que durante los últimos años se ha presentado disminución en el consumo del sector residencial y en el GNCV.

Por su parte el sector no regulado consumió 319.8Mm³ es decir, un 125% más respecto a lo registrado a diciembre de 2008 (142MM³). Esta mayor demanda se presentó debido al mayor despacho del sector termoeléctrico.

Durante el periodo se conectaron importantes usuarios industriales al sistema, que le permitirán a la compañía incrementar su demanda en cerca de 4Mm³ año, ellos son: Cartagena (Gyplac, Suin, Ricardo Pérez Peralta), Montería (Planta de Embutidos de Frigosinú y Echeverry Inversiones Camel), Cereté (Diabonos y C.I. Córdoba), Corozal (Almidones de Sucre), San Juan Nepomuceno (Aguas de la Costa). En cuanto al sector de GNCV, se conectaron al sistema 9 nuevas estaciones, llegándose a un gran total de 43 estaciones en todo nuestro sistema.

- ▶ Con no muy buenos resultados (total conversiones: 786, presupuesto: 4.500), terminó el programa de incentivos a la conversión de vehículos al gas natural, muy a pesar de que todos los agentes de la cadena (productores, transportadores, distribuidoras y talleres de conversión) participaron activamente, logrando estructurar un subsidio de \$1.5M para la conversión de vehículos. Se están estudiando nuevas estrategias para colocar un mayor número de ellas el próximo año.

- ▶ La calificación promedio de la evaluación por competencias 360° fue 4.15, resultado similar al obtenido en el 2008 (4.14), lo cual ratifica el buen clima laboral y el desarrollo de competencias de nuestros colaboradores.
- ▶ Como ha sido la constante a través de los años, se mantuvo la armonía y cordialidad en las relaciones laborales de la compañía.



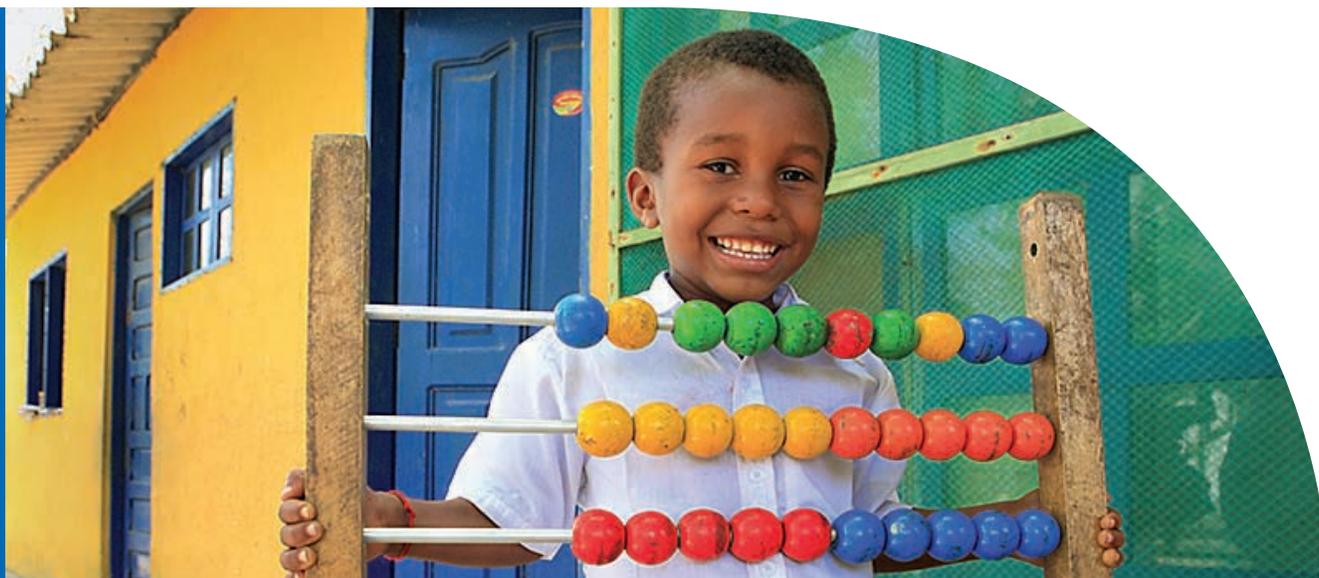
ASPECTOS OPERATIVOS



- ▶ 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.
- ▶ Se anillaron 18.113 predios cumpliéndose con el 128% de lo presupuestado para el periodo.
- ▶ Se obtuvieron dos nuevas certificaciones por parte de Icontec, una en el Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001 y la otra en la Norma Técnica Colombiana de Calidad de la Gestión Pública NTC GP 1000, situándose a nivel de la Costa Atlántica como la primera empresa de servicios públicos en obtener estas certificaciones, y la número 18 a nivel nacional. Así mismo con la obtención de estas dos certificaciones Surtigas se constituye en la primera empresa de servicios públicos a nivel nacional en obtener las certificaciones en los cuatro sistemas: ISO 9001, OHSAS, NTC GP 1000 e ISO 14001.
- ▶ Se realizaron durante el año 86.237 revisiones periódicas, actividad clave para la prestación de un servicio seguro, alcanzando una ejecución del 110% con respecto a lo presupuestado.
- ▶ Se disminuyó la frecuencia de accidentes incapacitantes de los trabajadores directos en 4.3% respecto al año anterior al pasar de 1.17 a 1.12 accidentes por cada 200.000 horas – Hombre. 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.

- ▶ Se lograron desarrollar importantes obras, que le dan al sistema mayor integridad y confiabilidad, ellas son: La construcción y puesta en servicio de 2200 metros de tubería de 6" del gasoducto Amparo-Escallón Villa y 450 metros del gasoducto Tesca-Armenia en Cartagena en la ruta del proyecto Transcaribe. Igualmente en la ciudad de Sincelejo, se construyeron 1180 metros de gasoducto de acero de 3".
- ▶ Se disminuyó en un 20% (FAIC 2009: 2.99 – FAIC 2008: 3.73) la frecuencia de los accidentes de trabajo de los contratistas por cada 200.000 horas hombres trabajadas, gracias a los programas de prevención y al trabajo en equipo que se viene desarrollando.

ASPECTOS FINANCIEROS.



El desempeño financiero de Surtigas al cierre del periodo, refleja el buen comportamiento de las estrategias financieras, operativas y comerciales adoptadas; si bien no se alcanzaron las metas propuestas para el periodo, los ajustes que influyeron en la no consecución de las mismas, mas que afectar negativamente a los estados financieros, reconocen riesgos ante posibles deterioros en la cartera.

OTROS ASPECTOS A RESALTAR:

- ▶ Con el fin de aprovechar las condiciones favorables de tasas producto de la liquidez en el mercado financiero, se logró mejorar el perfil de financiero, se logró mejorar el perfil de \$95.500M en obligaciones financieras, pasando de una tasa efectiva anual de 10.16%, al 8.64%, generando ahorros aproximados de \$1.000 millones de pesos por año, en gastos financieros.
- ▶ Se optimizó el sistema de recaudos con la implementación de transmisión en línea de los pagos, lográndose minimizar los tiempos de permanencia de los dineros en canje, principalmente en las agencias menores; con la implementación de este programa se lograron eficiencias cercanas a \$900M año.

- ▶ La Comisión de Regulación de Energía y Gas-CREG, aprobó durante la vigencia 2009, las tarifas para los municipios de Tuchin y Cotorra.
- ▶ Durante el periodo, se desarrollaron con normalidad las operaciones propias de los compromisos adquiridos con la emisión de bonos y se ratificó la calificación AA+ por la calificadora de riesgos Fitch Ratings Colombia S.A.

A continuación presentamos comentarios relacionados con los grupos de cuentas más importantes tanto del Balance General como del Estado de Resultados al cierre del 31 de diciembre de 2009:

Los activos totales de la compañía registraron un crecimiento del 14% al pasar de \$378.217 a \$431.212 millones de pesos, incremento originado principalmente por la valorización de la inversión en SIE (Sociedad de Inversiones de Energía) como resultado del aumento en la conformación patrimonial, mayores obras de infraestructura desarrolladas durante el periodo, valorización de Propiedades Planta y Equipo por efecto de la actualización de los avalúos, incremento en las Inversiones y por una mayor cartera colocada tanto en los nuevos usuarios conectados como por el negocio de Financiación No Bancaria.

El pasivo pasó de \$208.687M a \$243.584M de pesos, es decir, un incremento de 17%. 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 del negocio.

El patrimonio presenta un incremento del 11% originado principalmente, por el incremento en la valorización de inversiones y de propiedades, planta y equipo.

BALANCE GENERAL (En millones de pesos)

Cifras en Millones \$ Col	Año 2009	Año 2008	VAR. \$	VAR. %
Activo corriente	117,982	103,658	14,324	14%
Activos fijos (neto)	62,181	53,281	8,900	17%
Otros activos	251,049	210,386	40,663	19%
Total activos	431,212	367,325	63,887	17%
Pasivo corriente	62,813	52,887	9,926	19%
Pasivo no corriente	180,771	144,909	35,862	25%
Total pasivo	243,584	197,796	45,788	23%
Total patrimonio	187,628	169,530	18,098	11%

TABLA 1

En el estado de resultados podemos observar que los ingresos operacionales registraron un crecimiento del 19% originado principalmente por el mayor volumen de gas demandado por las grandes industrias, especialmente por el sector termoeléctrico cuya demanda paso de 2Mm3 a 197Mm3, como consecuencia del Fenómeno Climático del Niño, igualmente, al mayor número de estaciones de GNCV conectadas y al incremento en el número de usuarios matriculados en el negocio de Financiación No Bancaria.

ESTADOS DE RESULTADOS (En millones de pesos)

Cifras en Millones \$ Col	2009	2008	Var. \$	Var. %
Ingresos Operacionales	290,655	243,895	46,761	19%
Costo de ventas	-211,834	-176,674	-35,161	20%
Utilidad bruta	78,821	67,221	11,600	17%
Gastos Operacionales	-40,443	-24,673	-15,770	64%
Utilidad operacional	38,378	42,548	-4,170	-10%
Ingresos financieros	23,522	22,892	629	3%
Gastos financieros	-16,183	-17,536	1,354	-8%
Método de participación	14,776	14,305	472	3%
Provisión de inversiones	-12	-305	293	-96%
Otros, neto	1,409	2,439	-1,030	-42%
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	61,890	64,343	-2,453	-4%
Provisión para impuesto sobre la renta	-14,463	-15,523	1,060	-7%
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	47,427	48,820	-1,393	-3%

TABLA 2

Por su parte los gastos operacionales incrementaron en un 64%, causado principalmente por el incremento en la provisión de deudores como consecuencia de los cambios realizados en la política de cartera, a los gastos registrados durante el periodo por el plan de incentivos para la conversión de vehículos a Gas Natural, así como a mayores gastos por conceptos de IVA no descontable.

La utilidad neta de la compañía fue de \$47.427M.

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 de acuerdo a lo establecido en el art. 45 de la ley 964 del mercado de valores 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.

En relación con nuestros accionistas hemos dado tratamiento equitativo y respetado sus derechos al igual que a los demás grupos de interés, la información financiera revelada a los diferentes organismos de control y vigilancia expresan con suma transparencia el resultado de nuestras operaciones y las responsabilidades de nuestra directiva se ajustaron a lo definido en la ley en los estatutos sociales.

LEY 964 DEL 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 2009 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 2009 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 efectuó la segunda Auto Evaluación correspondiente al año 2009 dando como resultado una valoración promedio de 4,67.

Se adoptaron las medidas correspondientes para acoger e implementar las recomendaciones, en aquellos aspectos que ofrezcan oportunidades de mejora, según los resultados obtenidos.

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 Boyacá y Santander suspendió sus actividades en el mes de octubre del año 2009, debido a la terminación del contrato BOMT con la empresa Transportadora de Gas Internacional – TGI S.A. E.S.P. Durante el año 2009 registró una utilidad neta acumulada de \$367M.

Surtigas posee el 2.5% de esta sociedad.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

Esta importante compañía dedicada a la distribución y comercialización de gas natural en el Valle del Cauca, continúa arrojando muy buenos resultados. La empresa reportó un total acumulado de 672.543 usuarios al pasar de 24 a 40 municipios atendidos en su zona de influencia. La utilidad neta de la Compañía presentó un incremento del 32% frente al mismo período del año anterior, al pasar de \$64.829M a \$71.852M. Estos incrementos se le atribuyen principalmente a mayores ventas de gas en el mercado secundario, y a la optimización de costos.

Nuestra participación en esta sociedad es del 20.01%.

TRANSPORTADORA 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 Departamento de Tolima, arrojaron una utilidad neta de 2.346M, superando los registrados durante el año anterior, debido a una mayor eficiencia en el manejo de gastos y costos. Así mismo, logró transportar 3.635.631 KPC de gas natural durante el año 2009.

Nuestra participación en esta sociedad es del 11,21%

TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P.

Esta compañía, constituida para transportar gas natural en la zona del Valle del Cauca, registró una utilidad de \$945M, y logró transportar 34.7MPCD de gas natural, un 13% menos que el periodo anterior.

Nuestra participación en esta sociedad es del 13.09%

METREX S.A.

Esta compañía dedicada a la fabricación de medidores y reguladores de gas natural arrojó resultados inferiores a los percibidos durante la vigencia anterior. La utilidad neta de la compañía fue de \$1.212M durante el año 2009, disminuyendo un 3% con respecto al período inmediatamente anterior, disminución originada principalmente por una menor demanda de medidores y reguladores.

Surtigas posee el 7.54% de esta sociedad.

EXTRUCOL S.A.

Esta compañía dedicada a la producción y distribución de tuberías y accesorios en polietileno para gas y otros usos arrojó buenos resultados durante el año 2009. La utilidad neta ascendió a \$4.543M, cifra superior a la registrada durante el periodo anterior que fue de \$3.731M. Este incremento obedece principalmente a la implementación de una nueva línea de tuberías y accesorios; y de igual forma, a un aumento del 30% en los dividendos decretados durante el 2009 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, como estrategia para garantizar el suministro de gas natural en las mejores condiciones comerciales para los usuarios finales, arrojó utilidades superiores al período inmediatamente anterior debido a la mayor demanda de gas natural principalmente del sector termoeléctrico, como consecuencia del fenómeno del niño. La utilidad neta de la empresa ascendió a \$9.592M.

Nuestra compañía posee el 10.65% en esta sociedad.

SOCIEDAD DE INVERSIONES EN ENERGÍA S.A.

Sociedad inversionista (Holding) cuya actividad principal es la compraventa y tenencia de títulos e inversiones, principalmente de acciones de la Organización Terpel, posee un 88.9%

de participación directa e indirecta en esta sociedad. La utilidad neta del ejercicio pasó de \$79.049M a \$137.696M debido principalmente al buen desempeño de la Organización Terpel S.A. y de sus subsidiarias, tanto en el mercado nacional como internacional. A partir del Primero de Octubre, la acción de SIE se transa en la bolsa de valores de Colombia.

GASPROM S.A.

Esta compañía dedicada a realizar inversiones en acciones posee el 40.91% de participación en Promigas Telecomunicaciones (Promitel). La utilidad neta ascendió a \$5.437M cifra superior a la registrada el año anterior que fue de \$3.753M. El buen desempeño financiero se debe a los buenos resultados obtenidos por Promitel, empresa que continúa consolidando sus operaciones durante el 2009 y expandiéndose hacia nuevos mercados nacionales e internacionales.

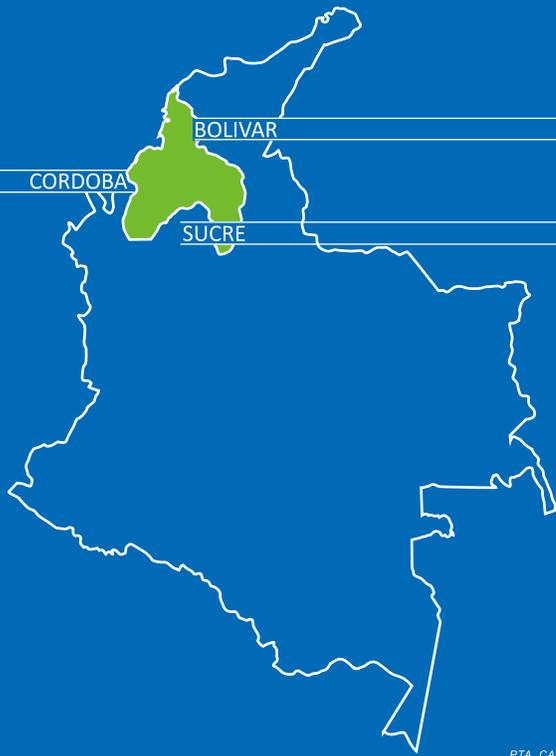
Surtigas posee el 4.9% de participación en esta Sociedad.

GNC - INVERSIONES S.A.

Compañía dedicada a realizar inversiones en proyectos y sociedades a nivel nacional e Internacional, propietaria del 86.2% de participación en ECOMEX - 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.

MAPA DE COBERTURA



PERSPECTIVAS

► **S**eleccionaremos e iniciaremos la implementación de las soluciones ERP y CORE en la Compañía, de tal forma que se garantice la actualización de la plataforma tecnológica y el control de los procesos más efectivos.

► **T**erminaremos de colocar el total de subsidios del 30% y 20% concedidos por el Fondo Especial Cuota de Fomento (FECF) – MINMINAS a la conexión del servicio de los estratos 1 y 2. y solicitaremos, bajo el mismo esquema, subsidios para cerca de 90.000 nuevos usuarios. Igualmente, con la cofinanciación del FECF (inversiones en infraestructura), las Gobernaciones y Alcaldías respectivas, conectaremos al servicio cerca de 95 nuevos centros poblados, con lo que llegará a ser Surtigas S.A. E.S.P., la empresa prestadora de servicios públicos de gas natural con mayor cobertura de poblaciones del País.

Mantendremos en menos del 6.5% la cartera morosa de la Compañía a más de 90 días al final del año 2010.

► **C**onstruiremos durante el año 2010 un total de 23.811 redes entre los tres distritos que operamos, y conectaremos 24.325 usuarios a nuestro sistema de distribución. Igualmente pondremos en marcha nuestros primeros sistemas de gasoductos “virtuales” en 5 poblaciones del Departamento de Córdoba (Tierralta, Valencia, Canalete, La Apartada y San Bernardo de Viento, año 2010).

► **E**n asocio con las demás distribuidoras del país, haremos ingentes esfuerzos para gestionar ante la Comisión de Regulación de Energía y Gas, la estructuración del nuevo marco regulatorio, para que así se de inicio, a las solicitudes tarifarias correspondientes.

► **M**antendremos la calificación crediticia de AA+ para la emisión de bonos, otorgada anualmente por la calificadora de riesgos Fitch Ratings Colombia S.A., soportada en la consecución de los resultados propuestos para el periodo y en el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en la emisión mencionada.

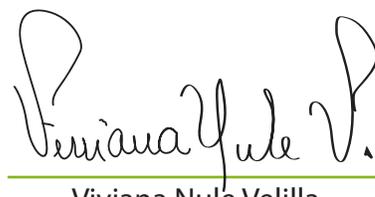
Por último, queremos agradecer a nuestros accionistas por su decidido apoyo, a nuestros usuarios por exigirnos un mejor servicio y a nuestros colaboradores por su innegable dedicación y compromiso en la consecución de los objetivos trazados.



Aquiles Mercado
Presidente de la Junta Directiva



Luis Guillermo Otoya Gerds
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° 222 del 24 de febrero del 2010.

Informe anual 2009

*Estados Financieros por los
años terminados el 31 de
Diciembre de 2009 y 2008
(para propósitos informativos)
junto con el Informe del
Revisor Fiscal*


surtigas^{MR}



INFORME DEL REVISOR FISCAL

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

He auditado el balance general de SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y el resumen de las principales políticas contables y otras notas explicativas. Según se menciona en la Nota 2, los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2008, se incluyen únicamente para efectos informativos, dado que hasta dicho año, según lo dispuesto en sus estatutos, la Sociedad tenía ejercicios semestrales que se cerraban al 31 de diciembre y al 30 de junio de cada año. Por consiguiente, en el año 2008 realice mis auditorías sobre los estados financieros de la sociedad por los semestres terminados a esas fechas y no sobre las cifras anuales al 31 de diciembre de 2008.

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.

Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mi auditoría. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi

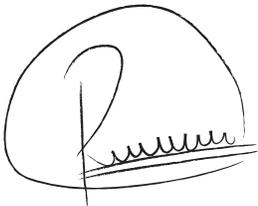
trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, 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 relevante 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 mi auditoría me proporciona 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 de 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

Además, basado en el alcance de mi auditoría, informo que la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y la técnica contable; las operaciones registradas en los

libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos, y 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

T.P. No. 49293-T

Designado por Deloitte & Touche Ltda.

18 de febrero de 2010

CERTIFICACIÓN DEL GERENTE Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA

Cartagena de Indias, 15 de agosto de 2009

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 2009 y 31 de diciembre 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 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 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 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 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 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 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 Otoy Gerds
Gerente General

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS

ACTIVO CORRIENTE:	2009	2008
Disponible	6.655.437	2.277.260
Inversiones temporales (Nota 3)	19.325.593	5.655.905
Deudores (Nota 4)	87.739.260	90.973.988
Inventarios (Nota 5)	3.676.144	4.001.935
Gastos pagados por anticipado	586.030	749.298
Total activo corriente	117.982.464	103.658.386
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 4)	85.858.789	66.641.538
INVERSIONES PERMANENTES (Nota 6)	62.332.704	60.786.583
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO (Nota 7)	62.180.856	53.281.090
OTROS ACTIVOS (Nota 8):		
Valorizaciones	82.241.545	63.929.970
Otros	20.615.812	19.027.850
Total activos	431.212.170	367.325.417
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	138.582.581	28.403.063

PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS	2009	2008
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	6.835.629	19.939.352
Cuentas por pagar (Nota 11)	52.644.504	29.852.976
Obligaciones laborales (Nota 12)	1.371.309	1.189.294
Pasivos estimados (Nota 13)	1.884.496	1.509.027
Otros pasivos (Nota 14)	77.441	396.257
Total pasivo corriente	62.813.379	52.886.906
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 9)	118.907.486	82.702.447
Bonos en circulación (Nota 10)	60.000.000	60.000.000
Pasivos estimados (Nota 13)	80.494	77.469
Otros pasivos (Nota 14)	1.782.807	2.128.982
Total pasivo a largo plazo	180.770.787	144.908.898
Total pasivo	243.584.166	197.795.804
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	12.863.615	27.581.302
Resultados acumulados	47.426.654	24.583.856
Superávit por valorizaciones	82.241.545	63.929.970
Superávit por método de participación	8.904.856	16.432.204
Revalorización del patrimonio	33.623.413	34.434.360
Total patrimonio de los accionistas	187.628.004	169.529.613
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	431.212.170	367.325.417
CUENTAS DE ORDEN (Nota 16)	138.582.581	28.403.063

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

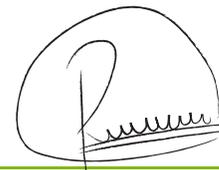
** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme el reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen impresiones o errores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



Luis Guillermo Otoya Gerdts
Gerente General**



EMERSON ARELLANO G.
Contador Público**
T.P. No. 28620 -T



ROGER ROA JIMÉNEZ
Revisor Fiscal
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por
Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(En miles de pesos colombianos)

	2009	2008
INGRESOS OPERACIONALES:		
Servicios de gas combustible	250.469.237	208.827.133
Otros servicios	25.729.717	21.774.340
Financiación no bancaria	9.732.498	8.543.350
Bienes comercializados	4.723.782	4.749.713
	<u>290.655.234</u>	<u>243.894.536</u>
COSTO DE VENTAS (Nota 17)	<u>(211.834.154)</u>	<u>(176.673.512)</u>
Utilidad bruta	78.821.080	67.221.024
GASTOS OPERACIONALES (Nota 18)	<u>(40.443.115)</u>	<u>(24.673.170)</u>
Utilidad operacional	38.377.965	42.547.854
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros (Nota 19)	23.521.539	22.892.461
Gastos financieros (Nota 20)	(16.182.882)	(17.536.446)
Método de participación (Nota 6)	14.776.296	14.304.595
Provisión de inversiones	(12.095)	(305.041)
Otros, neto (Nota 21)	1.408.897	2.439.390
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	61.889.720	64.342.813
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 11)	<u>(14.463.066)</u>	<u>(15.523.282)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>47.426.654</u>	<u>48.819.531</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$0,754</u>	<u>\$0,776</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

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

Luis Guillermo Otoy Gerds
Gerente General**

EMERSON ARELLANO G.
Contador Público**
T.P. No. 28620 -T

ROGER ROA JIMÉNEZ
Revisor Fiscal
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por
Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
 (En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	635.293	1.932.628	25.929.506	20.416.121
Apropiaciones	-	-	14.155.993	(14.155.993)
Dividendos decretados	-	-	(12.504.197)	(30.495.803)
Método de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
Utilidad neta del período	-	-	-	48.819.531
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	635.293	1.932.628	27.581.302	24.583.856
Apropiaciones	-	-	21.005	(21.005)
Dividendos decretados	-	-	(14.738.692)	(24.562.851)
Método de participación	-	-	-	-
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-
Valorización de activos	-	-	-	-
Utilidad neta del período	-	-	-	47.426.654
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009	635.293	1.932.628	12.863.615	47.426.654
	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	-	-	-	(43.000.000)
Método de participación	-	10.132.254	-	10.132.254
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Valorización de activos	15.393.178	-	-	15.393.178
Utilidad neta del período	-	-	-	48.819.531
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	63.929.970	16.432.204	34.434.360	169.529.613
Apropiaciones	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(39.301.543)
Método de participación	-	(7.527.348)	-	(7.527.348)
Impuesto al patrimonio	-	-	(810.947)	(810.947)
Valorización de activos	18.311.575	-	-	18.311.575
Utilidad neta del período	-	-	-	47.426.654
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009	82.241.545	8.904.856	33.623.413	187.628.004

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

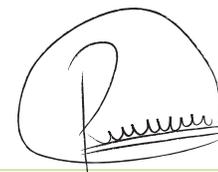
** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme el reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen imprecisiones o errores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



Luis Guillermo Otoya Gerds
Gerente General**



EMERSON ARELLANO G.
Contador Público**
T.P. No. 28620 -T



ROGER ROA JIMÉNEZ
Revisor Fiscal
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por
Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(En miles de pesos colombianos)

	2009	2008
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	47.426.654	48.819.531
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	6.141.004	6.330.359
Amortización de intangibles	1.446.103	1.828.959
Amortización de diferidos	248.547	70.103
Provisión para protección de deudores	11.308.608	2.405.724
Provisión para protección de propiedades, gasoductos y equipos	51.440	-
Provisión para protección de inversiones	12.095	305.041
Recuperación de provisiones	(97.426)	(53.982)
Utilidad en venta y/o retiro de propiedades, gasoductos y equipos	(182.329)	(218.384)
Ingreso por método de participación, neto	(14.776.296)	(14.304.595)
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(27.291.131)	(45.170.581)
Inventarios	325.791	(1.472.446)
Impuesto de renta diferido	(3.055.785)	(89.620)
Diferidos	163.268	(11.846)
Intangibles	(117.676)	(89.291)
Cuentas por pagar	21.980.581	8.140.800
Obligaciones laborales	182.015	87.720
Pasivos estimados	378.495	(149.103)
Otros pasivos	(318.815)	106.220
Fondos netos provistos por las actividades de operación	<u>43.825.143</u>	<u>6.534.609</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	(16.120.158)	(8.847.736)
Aumento de cargos diferidos	(455.327)	(1.110.477)
Valor recibido por la venta de propiedades, gasoductos y equipos	1.300.000	8.200.000
Aumento de inversiones permanentes	(110.547)	(63.055)
Dividendos recibidos de compañías controladas	5.808.981	12.776.909
Fondos netos provistos por (usados en) las actividades de inversión	<u>(9.577.051)</u>	<u>10.955.641</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

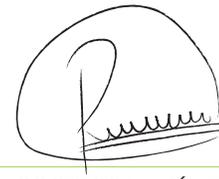
** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme el reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen impresiones o errores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



Luis Guillermo Otoy Gerdt
Gerente General**



EMERSON ARELLANO G.
Contador Público**
T.P. No. 28620 -T



ROGER ROA JIMÉNEZ
Revisor Fiscal
T.P. No. 49293-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por
Deloitte & Touche Ltda.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 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 áreas 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 para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el Peso Colombiano.

D). Período contable – A partir del 2009, la Compañía prepara y difunde estados financieros de propósito general una vez al año, al 31 de diciembre, de acuerdo a lo aprobado por la Asamblea General de Accionistas del 30 de septiembre de 2008. Hasta el 31 de diciembre de 2008, la Sociedad tenía dos ejercicios sociales con corte al 30 de junio y al 31 de diciembre. Por tal situación la Compañía ha preparado sus estados financieros al 31 de diciembre de 2008 a partir de los estados financieros por los semestres terminados al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008, para efectos informativos.

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 (\$ 2.044,23 por US\$1 al 31 de diciembre de 2009 y \$ 2.243,59 por US\$1 al 31 de diciembre 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% de la cartera colocada en cada mes.

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 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.

U). Reclasificaciones – Algunas cifras de los estados financieros de 2008 fueron reclasificadas para fines comparativos y se presentan bajo las denominaciones de las cuentas señaladas en el Plan Único de Cuentas.



INVERSIONES TEMPORALES

	Interés anual efectivo en 2009 (%)	2009	2008
Títulos y certificados de depósito	2.75%	1.520	1.520
Fondos de inversión	4.5%	<u>19.324.073</u>	<u>5.654.385</u>
		<u>19.325.593</u>	<u>5.655.905</u>

DEUDORES NETO

Bienes comercializados	\$ 134.165	\$ 140.511
Prestación de servicios	54.238.790	53.767.588
Servicios públicos	71.322.589	59.524.914
Financiación no bancaria (1)	36.918.486	31.371.077
Accionistas	66.161	159.895
Préstamos al personal	2.148.389	2.015.946
Avances y anticipos entregados	8.313.375	3.023.446
Anticipos de impuestos y contribuciones	393.359	476.498
Venta de materiales	354.790	421.985
Dividendos por cobrar	-	514.726
Deudores varios (2)	<u>10.548.582</u>	<u>8.838.339</u>
	184.438.686	160.254.925
Menos: provisión deudores	<u>(10.840.637)</u>	<u>(2.639.399)</u>
	173.598.049	157.615.526
Porción corriente	<u>87.739.260</u>	<u>90.973.988</u>
Porción no corriente	<u>\$ 85.858.789</u>	<u>\$ 66.641.538</u>
Movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo:		
Saldo inicial	\$ (2.639.399)	\$ (1.869.406)
Aumento	(11.308.608)	(2.405.724)
Aplicación de cartera incobrable	<u>3.107.370</u>	<u>1.635.731</u>
Saldo final	<u>\$ (10.840.637)</u>	<u>\$ (2.639.399)</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 diciembre 2009 y 2008 incluye \$6.861.973 y \$6.034.990, 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 para el año 2008 incluye cuentas por cobrar por \$1.697, por la instalación de Gas Natural a seis 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 Reconstrucción 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:

	2009	2008
No vencidas	\$ <u>124.754.714</u>	\$ <u>117.640.874</u>
Vencidas		
Hasta 30 días	30.180.003	23.528.558
Entre 31 y 60 días	3.784.210	2.839.355
Entre 61 y 90 días	1.783.490	3.617.732
Más de 90 días	<u>8.973.586</u>	<u>3.212.561</u>
	<u>44.721.289</u>	<u>33.198.206</u>
	<u>\$ 169.476.003</u>	<u>\$ 150.839.080</u>

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

Estrato		
Residenciales:		
Estrato 1	\$ 4.775.144	\$1.713.777
Estrato 2	2.424.555	693.474
Estrato 3	955.642	241.479
Estrato 4	250.740	81.506
Estrato 5	51.462	11.686
Estrato 6	33.134	10.067
Industriales y comerciales	<u>482.909</u>	<u>460.572</u>
	<u>\$ 8.793.586</u>	<u>\$ 3.212.561</u>

Vencimientos de los deudores a largo plazo a diciembre 31 de 2009:

	Valor
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2011	\$ 26.730.821
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2012	22.417.944
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2013	15.000.577
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2014	8.929.502
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2015 en adelante	<u>12.779.945</u>
Total	<u>\$ 85.858.789</u>

INVENTARIOS NETO

	2009	2008
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 3.727.935	\$ 4.020.905
Inventarios en tránsito	<u>1.426</u>	<u>34.717</u>
	3.729.361	4.055.622
Provisión de inventarios	<u>(53.217)</u>	<u>(53.687)</u>
	<u>\$ 3.676.144</u>	<u>\$ 4.001.935</u>

INVERSIONES PERMANENTES NETO

Al 31 de diciembre de 2009

En compañías controladas (1)	Actividad Económica	Número de Acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos por método de participación	Ingresos por Superávit de participación por método
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	Transporte de gas	360.000	2,50%	\$ 824.105	\$ 9.176	\$ -
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.307.822	122.542	328.386
Gasprom S.A.	Inversiones	334.200	4,91%	1.826.856	266.986	454.378
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	387.839	20,01%	<u>50.463.462</u>	<u>14.377.592</u>	<u>8.122.092</u>
				<u>54.422.245</u>	<u>14.776.296</u>	<u>\$ 8.904.856</u>
En compañías no controladas	Actividad Económica	Número de Acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
Colombiana de Extrusión S.A.	Manufactura	157.710	10,00%	1.212.546	373.072	\$ 1.034.283
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	913.361	-	-
Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (4)	Inversiones	2.423.097	1,31%	4.085.097	-	10.178.633
Metrex S.A.	Manufactura	240.000	7,54%	431.374	108.519	244.183
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Distribución de gas	445.940	11,20%	987.257	134.012	750.295
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. (6)	Suministro de gas	96.876	10,65%	222.717	850.083	1.080.300
Bonos y otros menores (6)				<u>58.107</u>	<u>307</u>	<u>19.817</u>
				<u>7.910.459</u>	<u>1.465.993</u>	<u>\$ 13.307.511</u>
				<u>\$ 62.332.704</u>	<u>\$ 16.242.289</u>	

INVERSIONES PERMANENTES NETO

Al 31 de diciembre de 2008

En compañías controladas (1)	Actividad Económica	Número de Acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) por método de participación	Superávit de participación por método
Sociedad de Inversiones en Energía S.A. (4)	Inversiones	2.423.097	1,31%	\$ 13.008.024	\$ 1.036.812	\$ 8.922.927
Gases de Boyacá y Santander S.A. (3)	Transporte de gas	360.000	2,50%	827.024	(21.422)	-
Transoccidente S.A E.S.P.	Transporte de gas	24.273	13,09%	1.231.716	136.723	257.761
Gasprom S.A. (8)	Inversiones	334.200	4,91%	1.588.168	180.167	434.869
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	387.839	20,01%	40.424.539	12.972.315	6.816.647
				<u>57.079.471</u>	<u>14.304.595</u>	<u>\$ 16.432.204</u>
En compañías no controladas	Actividad Económica	Número de Acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
Colombiana de Extrusión S.A.	Manufactura	157.710	10,00%	1.212.546	342.887	\$ 705.118
Mundogas S.A. (2)	Comercio	7.075	47,17%	905.658	-	-
Metrex S.A.	Manufactura	240.000	7,54%	431.374	83.368	262.135
Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.	Distribución de gas	445.940	11,20%	987.257	112.254	787.058
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. (5)	Suministro de gas	106.326	14,18%	112.170	1.966.543	1.009.472
Bonos y otros menores (7)				58.107	970	17.658
				<u>3.707.112</u>	<u>2.506.022</u>	<u>\$ 2.781.441</u>
				<u>\$ 60.786.583</u>	<u>\$ 16.810.617</u>	

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

(2) Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$563.078 y \$570.782, respectivamente.

(3) Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el valor en libros está neto de una provisión por valor de \$ 26.167 y \$14.072, respectivamente.

(4) El 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). Por efectos de la escisión llevada a cabo en agosto de 2009 entre Promigas S.A. E.S.P. y Proenergía Internacional S.A., a partir de esa fecha se abandonó la aplicación del método de participación en Sociedad de Inversiones en Energía S.A., y la inversión en esa entidad pasó a valorarse bajo el método del costo.

(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 abril de 2009 se vendieron las siguientes acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A.: A Gases de Occidente S.A E.S.P. 3.338 acciones por un valor de \$ 3.338, a Gases del Caribe S.A. E.S.P. 5.118 acciones por un valor de \$ 5.118, a Gases de Risaralda S.A. E.S.P. 1.093 acciones por un valor de \$ 1.093, a Gazel S.A. 7.317 acciones por un valor de \$ 7.317, y a Gases de la Guajira S.A. E.S.P. 840 acciones por un valor de \$ 840. En junio de 2009 se vendieron a Gases del Caribe S.A. E.S.P. 528 acciones poseídas en E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 528. En esa misma fecha se vendieron a Metrogas S.A. 4.549 acciones por un valor de \$ 4.549. En septiembre 2009 se adquieren 13.333 acciones de E2 Energía Eficiente S.A. por un valor de \$ 133.330.

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

(8) 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:

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 - ECOPE-TROL, 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.

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).

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. En el mes de agosto de 2009 se abandonó la aplicación del método de participación en esta sociedad como se menciona en el punto (4) de esta Nota.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y de los resultados de los años 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
Gases de Boyacá y Santander S.A.	\$ 33.052.415	\$ 88.206	\$ 32.964.209	\$ 367.053
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.651.985	1.168.488	9.990.262	936.146
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	490.281.512	238.067.513	252.213.999	71.852.035
Gasprom S.A.	37.267.419	46.501	37.220.918	5.437.587

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	\$ 79.048.889
Gases de Boyacá y Santander S.A.	34.500.738	1.419.766	33.080.972	(856.873)
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.506.908	2.098.120	9.408.788	1.044.484
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	443.653.708	241.613.774	202.039.934	64.829.157
Gasprom S.A.	32.109.340	54.837	32.054.503	3.753.477

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el efecto del registro del método de participación fue de un aumento en los activos por \$11.226.168 y \$12.033.866, un aumento en el patrimonio de \$17.035.149 y \$24.810.776 y un aumento en los resultados del ejercicio de \$14.776.296 y \$14.304.595.

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

	2009	2008
Participación en utilidades	\$14.776.296	\$ 14.304.595
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	(7.527.348)	10.132.254

	2009	2008
Dividendos	(5.808.981)	(12.776.909)
Traslado de la inversión en SIE al método del costo	(4.085.098)	-
Provisión para protección de inversiones	(12.095)	(305.041)
Otros movimientos	-	31.730
	<u>\$ (2.657.226)</u>	<u>\$ 11.741.674</u>

PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO NETO

Al 31 de diciembre de 2009

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 2.811.892	\$ -	\$ 2.811.892	\$ 3.970.628	\$ 1.158.736
Construcciones y montajes en curso	566.338	-	566.338	-	-
Construcciones y edificaciones	9.525.415	5.984.446	3.540.969	9.835.857	6.294.888
Gasoductos, plantas y redes	95.941.755	42.212.809	53.728.946	115.030.986	61.302.040
Maquinaria, equipo y herramientas	6.200.903	5.145.199	1.055.704	1.033.909	-
Flota y equipo de transporte	897.918	419.761	478.157	656.399	178.243
Equipo de computación y comunicación	3.343.121	3.280.517	62.604	29.651	-
Equipo de oficina	1.834.674	1.802.624	32.050	32.050	-
	<u>121.122.016</u>	<u>58.845.356</u>	<u>62.276.660</u>	<u>130.589.480</u>	<u>68.933.907</u>
Provisión	(95.804)	-	(95.804)	-	-
	<u>\$ 121.026.212</u>	<u>\$ 58.845.356</u>	<u>\$ 62.180.856</u>	<u>\$ 130.589.480</u>	<u>\$ 68.933.907</u>

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	126.710	120.744	-
	<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>

(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 2009. 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 2009.

(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 2009 y 2008 fue \$ 6.141.004 y \$ 6.330.359, 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.

OTROS ACTIVOS NETO

Valorizaciones:	2009	2008
De inversiones permanentes (ver Nota 3)	\$ 13.307.638	\$ 3.173.999
De propiedades, gasoductos, y equipo (ver Nota 7) (1)	<u>68.933.907</u>	<u>60.755.971</u>
	\$ <u>82.241.545</u>	\$ <u>63.929.970</u>
Intangibles:		
Crédito mercantil	\$ 18.548.563	\$ 18.548.563
Software	1.555.848	1.511.160
Licencias	1.838.781	1.765.791
Otros	<u>1.717.491</u>	<u>1.717.491</u>
	<u>23.660.683</u>	<u>23.543.005</u>
	2009	2008
Impuesto de renta diferido	5.052.953	2.343.344
Cargos diferidos	836.495	1.183.279
Otros activos (2)	<u>553.563</u>	-
	<u>6.443.011</u>	<u>3.526.623</u>
Menos – Amortización acumulada	<u>(9.487.882)</u>	<u>(8.041.778)</u>
	<u>\$ 20.615.812</u>	<u>\$ 19.027.850</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.

(2) Corresponde a derechos en un encargo fiduciario donde Surtigas hace aportes en efectivo para la constitución de un fondo destinado a incentivar las conversiones de vehículos a Gas Natural Comprimido Vehicular (GNCV). El saldo corresponde a los aportes de Surtigas que no han sido entregados por el Fondo a los talleres de conversión.

(3) Para los años 2009 y 2008 incluye \$13.307.511 y \$2.781.441 de valorización sobre inversiones en compañías no controladas (Ver nota 6).

La amortización cargada a resultados en el año terminado el 31 de diciembre de 2009 fue \$ 1.446.103 (por el año terminado el 31 de diciembre de 2008 fue de \$1.828.959).

OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en 2009 (%)	2009	2008
Sobregiros		\$ -	\$ 2.323.974
Créditos obtenidos en moneda nacional:			
Bancolombia	6.89 % EA	23.000.000	23.000.000
Bancolombia	7.99% EA	6.700.000	5.000.000
Bancolombia	7.99% EA	21.300.000	-
Banco BBVA - Ganadero	14.62% EA	-	15.000.000
Helm Bank	7.99% EA	31.000.000	-
Banco de Crédito	16.05% EA	-	16.000.000
Banco de Crédito	17.26% EA	-	1.800.000
Banco Davivienda	15.45% EA	-	6.000.000
Banco Davivienda	15.45% EA	-	6.000.000
Banco Davivienda	7.99% EA	12.000.000	-
Banco AV Villas	7.55% EA	5.000.000	-
Leasing Colombia	7.99% EA	24.500.000	24.500.000
Contratos leasing:			
Leasing Colombia	9.86% EA	570.222	497.714
Intereses bonos		93.876	144.720
Intereses por pagar		<u>1.579.017</u>	<u>2.375.391</u>
		2009	2008
Porción corriente		125.743.115	102.641.799
Porción a largo plazo		6.835.629	19.939.352
		\$ <u>118.907.486</u>	\$ <u>82.702.447</u>

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

	Valor
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2011	\$ 23.010.663
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2012	84.387
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2013	142.290
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2014	95.636.049
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2015 en adelante	34.097
	\$ <u>118.907.486</u>

Los intereses llevados a resultados por 2009 y 2008 fueron de \$12.403.700 y \$11.762.096 respectivamente.

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 2009:	\$60.000.000

Durante 2009 y 2008 se causaron intereses sobre los bonos emitidos por \$ 6.778.196 y \$8.622.479.

CUENTAS POR PAGAR

	2009	2008
Proveedores, incluye US \$ 84.133 (US \$15.959 al 31 de diciembre de 2008) (1)	\$ 4.327.069	\$ 3.752.519
Dividendos por pagar	18.398	22.026
Costos y gastos por pagar	2.871.785	2.701.236
Compañías vinculadas - proveedores (ver Nota 23)	20.763.587	14.191.286
Retención en la fuente por pagar	771.893	583.004
Impuesto sobre la renta (3)	6.065.483	4.721.322
Industria y comercio	1.725.437	1.425.629
Impuesto sobre las ventas por pagar	225.827	88.211
Avances y anticipos recibidos (2)	14.052.160	1.163.534
Depósitos recibidos de terceros	1.822.865	1.204.209
	<u>\$ 52.644.504</u>	<u>\$ 29.852.976</u>

(1) Para diciembre 2009 y 2008 incluye cuentas por pagar por \$1.852.295 y \$724.892 a los proveedores del programa de financiación no bancaria (Ver nota 4).

(2) Para 2009 incluye \$13.056.004 correspondientes a anticipos recibidos de las empresas generadoras de energía térmica para el suministro de las cantidades interrumpibles de gas solicitadas por éstas.

(3) 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 de 2009 y 2008 la compañía no tiene pérdidas fiscales acumuladas.

c) Las declaraciones de impuestos correspondientes a los años 2008 y 2007 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 años 2009 y 2008 se presentan a continuación:

Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 61.889.720	\$ 64.342.813
Más: Gastos no deducibles		
Provisiones para protección de cartera	11.308.608	2.405.723
Provisión para protección de inversiones	12.095	305.041
	2009	2008
Pérdida por método de participación	-	53.190
Contribución financiera	90.819	87.845
Utilidad fiscal en venta de inversiones	-	320.912
Otros gastos no deducibles	6.566.270	3.891.738
	<u>17.977.792</u>	<u>7.064.449</u>
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	-	112.657
Dividendos recibidos de otras compañías	1.465.993	2.506.022
Utilidad por método de participación	14.776.296	14.357.785
Impuestos pagados	1.366.529	1.464.160
Aplicación de provisiones contables	623.383	481.312
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	4.091.323	2.785.892
Recuperación de provisiones	354.280	162.030
Otros	4.102.281	2.225.581
	<u>26.780.085</u>	<u>24.095.439</u>
Renta líquida gravable	53.087.427	47.311.823
Tasa impositiva	33%	33%
Impuesto de renta del año corriente	17.518.851	15.612.902
Impuesto de renta diferido, neto	(3.055.785)	(89.620)
Provisión para impuesto sobre la renta	<u>\$ 14.463.066</u>	<u>\$ 15.523.282</u>

Las conciliaciones entre el patrimonio contable y el patrimonio líquido fiscal al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se presentan a continuación:

Patrimonio contable	\$ 187.628.004	\$ 169.529.613
Más:		
Provisión contable de deudores	10.840.637	2.639.399
Provisión inventarios	53.217	53.687
Impuesto de renta diferido crédito	1.782.807	2.128.982
Provisión industria y comercio	1.691.903	1.336.734
Diferencia contable y fiscal de los activos depreciables	1.763.072	1.876.745
Diferencia contable y fiscal de los activos amortizables	51.318	302.764
Otras provisiones no deducibles	2.569.545	2.428.062
	2009	2008
Menos:		
Depreciación diferida	5.402.442	6.451.460
Diferencia contable y fiscal de inversiones	9.909.735	12.062.243
Impuesto de renta diferido débito	5.052.953	2.343.344
Superávit por valorización de activos	82.241.545	63.929.970
Crédito mercantil activo, neto	13.927.324	14.761.912
Provisión fiscal deudores	863.335	263.816
Patrimonio líquido fiscal	\$ 88.983.169	\$ 80.483.241

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 los años 2009 y 2008 el impuesto al patrimonio por \$810.947 para cada año registrándolo como un menor valor de la revalorización del patrimonio.

OBLIGACIONES LABORALES

Nómina por pagar	\$ -	\$ 479
Cesantías consolidadas	601.929	515.816
Intereses sobre cesantías	71.802	61.598
Vacaciones	268.747	232.858
Prestaciones extralegales	428.831	378.543
	<u>\$ 1.371.309</u>	<u>\$ 1.189.294</u>

Información adicional:

Número de empleados		
Personal de dirección y confianza	28	26
Otros	340	326
Gastos por salarios		
Personal de dirección y confianza	\$ 5.143.210	\$ 3.988.731
Otros	<u>\$ 11.952.742</u>	<u>\$ 10.577.409</u>

PASIVOS ESTIMADOS

	2009	2008
Pensiones de jubilación	\$ 80.494	\$ 77.469
Contribuciones estimadas	598.097	593.916
Contingencias	56.113	299.810
Otros pasivos estimados	1.230.286	615.301
	1.964.990	1.586.496
Porción corriente	1.884.496	1.509.027
Porción a largo plazo	\$ 80.494	\$ 77.469

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 de 2009 y 2008 el valor del cálculo actuarial está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 fueron:

Número de personas	1	1
Tasa de interés	4,80%	4,80%
Incremento futuro de pensiones	6,48%	5,15%

OTROS PASIVOS

Recaudos a favor de terceros	\$ 77.441	\$ 396.257
Impuesto de renta diferido	<u>1.782.807</u>	<u>2.128.982</u>
	1.860.248	2.525.239
Porción corriente	<u>77.441</u>	<u>396.257</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 1.782.807</u>	<u>\$ 2.128.982</u>

PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital social - El capital autorizado al 31 de diciembre de 2009 y 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 de 2009 y 2008 era como sigue:

	2009	2008
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	306.017	8.065.586
Para depreciación fiscal	3.116.637	3.095.632
Para utilidad por método de participación	225.388	2.415.998
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>8.542.568</u>	<u>13.331.081</u>
	<u>\$ 12.863.615</u>	<u>\$ 27.581.302</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. 040 de marzo de 2008 y 042 de septiembre de 2008, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$6.922.447 y \$5.581.749, respectivamente. Igualmente, mediante acta No. 043 de marzo de 2009, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$2.190.610.

Reserva para readquisición de acciones y acciones propias readquiridas - Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 el capital suscrito y pagado incluye 621.681 acciones readquiridas. 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. 043 de marzo de 2009, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$ 4.788.513.

Reserva para futuros ensanches - Esta reserva es de libre disponibilidad de los accionistas. Mediante acta No. 043 de marzo de 2009, la Asamblea General de Accionistas decretó dividendos en efectivo de esta reserva por \$7.759.569.

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 Compañía registró en el año 2009 y 2008 como menor valor de revalorización del patrimonio el impuesto al patrimonio liquidado para esos años por valor de \$810.947 para cada año.

OTROS PASIVOS

	2009	2008
Derechos contingentes: Litigios o demandas (Nota 22)	<u>\$ 662.135</u>	<u>\$ 630.844</u>
Responsabilidades contingentes: Litigios o demandas (Nota 22)	<u>1.469.977</u>	<u>1.114.470</u>
Cuentas de orden fiscales Deudoras (1)	<u>101.285.304</u>	<u>-</u>
Acreedoras (2)	16.130.681	-
Cuentas de orden de control: Cánones por pagar de contratos de leasing (3)	<u>19.034.484</u>	<u>26.657.749</u>
	<u>\$ 138.582.581</u>	<u>\$ 28.403.063</u>

(1) Corresponde a la diferencia entre el activo contable y el activo fiscal incluido en la declaración de renta del año gravable 2008.

(2) Corresponde a la diferencia entre el pasivo contable y el pasivo fiscal incluido en la declaración de renta del año gravable 2008.

(3) Corresponde principalmente a contratos de leasing de infraestructura suscritos bajo la modalidad de leaseback. Los contratos de leasing de infraestructura vigentes al 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

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

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

En 2010	\$ 3.222.263
En 2011	2.556.378
En 2012	2.536.897
En 2013	2.522.425
En 2014 y después	8.073.225
Total pagos mínimos	18.911.188
Monto de los intereses	5.777.772
	<u>\$ 13.133.416</u>

COSTO DE VENTAS

	2009	2008
Servicios de gas natural:		
Compra y transporte de gas natural	\$ 143.980.704	\$116.449.968
Cargo por conexión	8.910.158	6.540.137
Laborales	9.925.108	8.974.767
Generales	4.447.737	4.973.756
Depreciación	4.347.595	4.375.038
Arrendamientos	5.696.511	4.316.242
Órdenes y contratos	13.914.344	13.110.794
Otros costos de operación y mantenimiento	13.163.601	10.531.448
Mantenimiento de gasoductos	1.193.504	910.326
Seguros e impuestos	1.943.443	2.162.182
	<u>207.522.705</u>	<u>172.344.658</u>
Bienes comercializados	4.311.449	4.328.854
	<u>\$ 211.834.154</u>	<u>\$ 176.673.512</u>

GASTOS OPERACIONALES

	2009	2008
Gastos de administración:		
Gastos de personal	\$ 10.343.355	\$ 8.328.730
Impuestos, contribuciones y tasas	858.169	700.822
Impuesto a las ventas no descontable	4.304.176	3.305.911
Comisiones, honorarios y servicios	1.158.919	805.997
Arrendamientos	1.114.662	975.302
Aporte fomento gas natural vehicular (1)	1.431.671	-
Servicios públicos	667.598	697.353
Viáticos y gastos de viaje	465.943	467.308
Mantenimiento	989.978	897.258
Seguros	550.717	168.301
Seguridad industrial y vigilancia	552.222	499.896
	<u>25.841.899</u>	<u>18.330.349</u>
Fotocopias, papelería y útiles de oficina	200.146	104.644
Otros	3.204.343	1.378.827
	<u>3.404.489</u>	<u>1.483.471</u>
Depreciación	1.793.409	1.955.321
Amortización de intangibles	1.446.104	1.828.959
Provisión para contingencias	1.656	152.818
Provisión de propiedades, planta y equipos	51.440	-
Provisión deudores	11.308.608	2.405.723
	<u>14.601.216</u>	<u>6.342.821</u>
	<u>\$ 40.443.115</u>	<u>\$ 24.673.170</u>

(1) Incentivo entregado para la conversión de vehículos a Gas Natural Comprimido Vehicular (GNCV). Esto se hace a través de un encargo fiduciario (ver Nota 8).

INGRESOS FINANCIEROS

	2009	2008
Intereses	<u>\$ 23.521.539</u>	<u>\$ 22.892.461</u>

GASTOS FINANCIEROS

	2009	2008
Intereses	\$ 15.866.479	\$ 17.289.064
Comisiones	193.015	125.732
Otros	<u>123.388</u>	<u>121.650</u>
	\$ 16.182.882	\$ 17.536.446

OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES

	2009	2008
Ingresos:		
Honorarios y comisiones	\$ 977.210	\$ 861.839
Arrendamientos	19.750	7.965
Dividendos (1)	1.465.993	2.506.022
Recuperaciones	434.240	162.030
Ajustes de ejercicios anteriores	27.444	119.630
Otros	1.053.715	965.382
Egresos:		
Donaciones	(2.362.480)	(1.616.776)
Ajuste de ejercicios anteriores	(73.308)	(297.515)
Pérdida en venta y baja de propiedades y equipo	(38.553)	(246.704)
Otros	<u>(95.114)</u>	<u>(22.483)</u>
	<u>\$ 1.408.897</u>	<u>\$ 2.439.390</u>

(1) Para 2009 y 2008 incluye dividendos por \$ 850.083 y \$ 1.966.543 recibidos de E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.

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 San Jacinto San Juan de Nepomuceno Turbana María la Baja Clemencia Carmen de Bolívar	Sin número	3640	Abril 29 de 1994
Talaigua Nuevo El Retiro El Limón Talaigua Viejo Punta Cartagena Mompox	Sin número	1520	Diciembre 6 de 1994
Magangué Juan Ariás Camilo Torres	3294	1738	Agosto 22 de 1995
Turbaco	3297	4410	Septiembre 17 de 1991

Distrito 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 Toluviejo San Pedro Morroa Ovejas	3869	0987	Septiembre 9 de 1994
Buenavista San Juan de Betulia Sincé	Sin número	11646	Octubre 10 de 1994

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

b. *Contratos de suministro de gas natural con 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 de 2009 y 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 de 2009 y 2008, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

Rango (millones de pesos)	2009		2008	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre: Entre \$5 y \$1.000	5	\$ 746	4	\$ 246
Procesos ordinarios: Entre \$5 y \$1.000	13	475	4	616
Laborales	5	249	6	252
Total procesos	23	\$ 1.470	14	\$ 1.114

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 de 2009 y 2008, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	2009		2008	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Litigios y demandas (1) Entre \$5 y \$1.000	11	\$ 662	11	\$ 631

(1) A diciembre de 2009 incluye principalmente 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 (\$268.020).

OPERACIONES RECIPROCAS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y de los ingresos, costos y gastos de Surtigas S.A. E.S.P. por transacciones realizadas durante los años terminados en esas fechas con sus compañías vinculadas, accionistas, directores, representantes legales y administradores:

A 31 de diciembre de 2009

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Cuentas por cobrar	\$ 4.348.016	\$ 66.160	\$ -	\$ 178.577
Valorización método de Participación	127	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	13.307.511	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	54.422.245	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	7.910.459	-	-	-
	<u>\$ 79.988.358</u>	<u>\$ 66.160</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 178.577</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	<u>\$ 18.290.102</u>	<u>\$ 2.473.485</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 30.514.128	\$ 33.114	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	1.465.993	-	-	-
Por método de participación	14.776.296	-	-	-
Arrendamientos	6.000	-	-	-
	<u>\$ 46.762.417</u>	<u>\$ 33.114</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 116.560.354	\$ 26.825.962	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	1.037.099
Honorarios	-	-	38.621	-
Arrendamientos y otros	-	36.220	-	-
	<u>\$ 116.560.354</u>	<u>\$ 26.862.182</u>	<u>\$ 38.621</u>	<u>\$ 1.037.099</u>

A 31 de diciembre de 2008

Activos:	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Cuentas por cobrar	\$ 3.644.559	\$ 159.895	\$ -	\$ 211.874
Valorización método de Participación	392.558	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	2.781.441	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	57.079.471	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	3.697.781	-	-	-
	<u>\$ 67.595.810</u>	<u>\$ 159.895</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 211.874</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	<u>\$ 11.909.934</u>	<u>\$ 2.281.352</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 31.232.709	\$ 147.920	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	2.506.022	-	-	-
Por método de participación	14.357.785	-	-	-
Arrendamientos	6.000	-	-	-
	<u>\$ 48.102.516</u>	<u>\$ 147.920</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 95.599.882	\$ 22.499.130	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	910.502
Honorarios	-	-	38.740	-
Arrendamientos y otros	50.742	89.766	-	-
	<u>\$ 95.650.624</u>	<u>\$ 22.588.896</u>	<u>\$ 38.740</u>	<u>\$ 910.502</u>

Entre Surtigas S.A. E.S.P., las compañías vinculadas, los accionistas, directores, representantes legales y administradores no hubo durante los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 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.

INDICES FINANCIEROS

	2009	2008
Liquidez		
Razón corriente	1,88	1,96
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	56,49%	53,85%
Sin valorizaciones	69,80%	65,19%
EBITDA	71.522.480	74.198.614
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	4,42	4,23
Deuda financiera/EBITDA (veces)	2,60	2,19
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ventas	16,32%	20,02%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	13,20%	17,45%
Rentabilidad de activos	11,00%	13,29%
Rentabilidad de activos (sin valorizaciones)	13,59%	16,09%
Rentabilidad del patrimonio	25,28%	28,80%
Rentabilidad del patrimonio (sin valorizaciones)	45,00%	46,23%

Análisis de índices financieros

1. *La razones de liquidez y endeudamiento se mantienen en niveles adecuados, de acuerdo a la estructura financiera de la Empresa.*
2. *El EBITDA, el margen operacional y el margen neto, se han visto afectados negativamente principalmente por las mayores ventas de gas en el sector térmico (fenómeno del Pacífico) el cual genera márgenes muy bajos en comparación con el sector regulado, y por la mayor provisión de cartera. Es así como, a diciembre de 2009, el margen EBITDA se situó en 22.9% del total de ingresos, cinco puntos porcentuales por debajo de igual periodo del año anterior (28.1%).*
3. *La rentabilidad del activo y la rentabilidad del patrimonio, se vieron afectados por el mayor valor de la provisión de cartera registrada en el año 2009 por \$11.308.608 (año 2008 \$2.405.724).*

En términos generales, Surtigas S.A E.S.P, posee una adecuada estructura financiera, la cual incluye una manejable posición de liquidez, un moderado nivel de endeudamiento y una sana cobertura de intereses.

REFORMA TRIBUTARIA

A continuación se resumen las modificaciones más importantes al régimen tributario colombiano para los años 2010 y siguientes, introducidas por la ley 1370 del 30 de diciembre de 2009:

- Se establece que por el año 2011 el impuesto al patrimonio sea calculado con base en el valor del patrimonio líquido poseído el 1° de enero del año 2011. La tasa aplicable será de 2.4% para patrimonios cuya base gravable este entre \$3.000 y \$5.000 millones y de 4.8% para patrimonios cuya base gravable sea igual o superior a \$5.000 millones. Dicho impuesto sería causado una sola vez y pagadero en 8 cuotas entre 2011 y 2014. Se mantiene la opción de registrar este impuesto contra la cuenta de revalorización del patrimonio. No hace parte de la base gravable el valor patrimonial neto de la inversión en acciones de sociedades nacionales.
- A partir del período gravable 2010, la deducción de las inversiones realizadas en activos fijos reales productivos pasa del 40% al 30% del valor de la inversión.
- Los pasivos con vinculados económicos en el exterior ya no se aceptarán fiscalmente.

COBERTURA SURTIGAS DICIEMBRE DE 2009

DEPARTAMENTO		(1)	(2)	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS						TOTAL USUARIOS CONECTADOS			(3)	(2)/(1)	(3)/(1)	(3)/(2)	
		CATASTRO MUNICIPAL	TOTAL USUARIO ANILLADOS	EST. 1.	EST. 2	EST. 3	EST. 4	EST.5	EST. 6	RESIDENCIALES	COMERCIALES	INDUSTRIALES	TOTALES	POTENCIAL	EFFECTIVA	SURTIGAS	
BOLIVAR																	
Cartagena	BOLIVAR	202.467	174.911	56.599	51.613	30.799	6.611	11.472	7.398	164.492	2.122	196	166.810	86,4%	82,4%	95,4%	
Turbaco	BOLIVAR	14.939	14.240	2.666	8.162	1.603	703	0	0	13.134	97	9	13.240	95,3%	88,6%	93,0%	
Arjona	BOLIVAR	12.270	9.175	5.731	2.897	146	0	0	0	8.774	41	3	8.818	74,8%	71,9%	96,1%	
Magangué	BOLIVAR	21.531	16.498	5.923	9.315	224	260	0	0	15.722	131	7	15.860	76,6%	73,7%	96,1%	
Mompox	BOLIVAR	5.227	4.544	2.149	1.236	564	0	0	0	3.949	22	0	3.971	86,9%	76,0%	87,4%	
Buenavista	SUCRE	2.244	1.617	1.045	259	0	0	0	0	1.304	11	0	1.315	72,1%	58,6%	81,3%	
San Pedro	SUCRE	3.271	2.536	1.468	653	51	0	0	0	2.172	25	1	2.198	77,5%	67,2%	86,7%	
Pta Cartagena-limon	BOLIVAR	1.670	1.484	537	388	0	0	0	0	925	3	0	928	88,9%	55,6%	62,5%	
San Juan Nepomuce.	BOLIVAR	4.847	4.572	1.152	2.931	43	0	0	0	4.126	56	1	4.183	94,3%	86,3%	91,5%	
San Jacinto	BOLIVAR	3.775	3.437	2.405	639	19	0	0	0	3.063	36	0	3.099	91,0%	82,1%	90,2%	
El Carmen de Bolivar	BOLIVAR	11.370	7.919	3.223	3.466	744	0	0	0	7.433	85	2	7.520	69,6%	66,1%	95,0%	
Clemencia	BOLIVAR	1.787	1.623	728	496	2	1	0	0	1.227	3	1	1.231	90,8%	68,9%	75,8%	
Ovejas	SUCRE	2.625	2.133	1.062	601	48	0	0	0	1.711	16	0	1.727	81,3%	65,8%	81,0%	
Santa Rosa	BOLIVAR	2.988	2.591	1.317	759	0	0	0	0	2.076	2	1	2.079	86,7%	69,6%	80,2%	
Santa Catalina	BOLIVAR	1.476	981	561	259	6	0	0	0	826	2	0	828	66,5%	56,1%	84,4%	
Maria la Baja	BOLIVAR	4.597	4.351	2.084	1.303	81	0	0	0	3.468	18	0	3.486	94,6%	75,8%	80,1%	
Turbana	BOLIVAR	2.222	2.049	1.024	777	13	0	0	0	1.814	8	0	1.822	92,2%	82,0%	88,9%	
Santa Ana	MAGDALENA	3.015	2.355	842	876	13	0	0	0	1.731	7	0	1.738	78,1%	57,6%	73,8%	
Talaigua Nvo. Vjo.	BOLIVAR	1.176	1.124	603	285	0	0	0	0	888	1	0	889	95,6%	75,6%	79,1%	
Villanueva	BOLIVAR	3.500	2.843	1.977	180	0	0	0	0	2.157	7	0	2.164	81,2%	61,8%	76,1%	
Granada	BOLIVAR	900	666	441	1	0	0	0	0	442	0	0	442	74,0%	49,1%	66,4%	
	SUBTOTAL	307.897	261.649	93.537	87.096	34.356	7.575	11.472	7.398	241.434	2.693	221	244.348	85,0%	79,4%	93,4%	
SUCRE																	
Sincelejo	SUCRE	57.925	48.592	18.386	18.339	6.756	3.141	344	454	47.420	519	32	47.971	83,9%	82,8%	98,7%	
San Onofre	SUCRE	3.800	3.274	1.113	1.075	302	9	0	0	2.499	23	0	2.522	86,2%	66,4%	77,0%	
Corozal	SUCRE	12.131	9.426	3.571	4.829	412	165	14	0	8.991	82	6	9.079	77,7%	74,8%	96,3%	
Los Palmitos	SUCRE	1.950	1.706	844	665	0	0	0	0	1.509	15	0	1.524	87,5%	78,2%	89,3%	
Sampues	SUCRE	4.000	3.626	1.405	1.443	156	63	0	0	3.067	33	2	3.102	90,7%	77,6%	85,5%	
Sahagun	CORDOBA	11.465	10.197	3.260	4.257	1.636	356	0	0	9.509	89	5	9.603	88,9%	83,8%	94,2%	
Chinu	CORDOBA	5.507	4.609	1.915	1.749	669	2	0	0	4.335	51	1	4.387	83,7%	79,7%	95,2%	
San Marcos	SUCRE	6.100	5.639	1.624	2.175	962	0	0	0	4.761	71	2	4.834	92,4%	79,2%	85,7%	
Since	SUCRE	6.650	4.909	2.715	1.031	537	48	0	0	4.331	45	1	4.377	73,8%	65,8%	89,2%	
Tolú	SUCRE	6.300	5.187	1.682	1.554	750	202	0	0	4.188	122	0	4.310	82,3%	68,4%	83,1%	
Tolú Viejo	SUCRE	1.357	1.167	623	429	15	0	0	0	1.067	12	4	1.083	86,0%	79,8%	92,8%	
Chima	CORDOBA	688	624	374	109	0	0	0	0	483	5	0	488	90,7%	70,9%	78,2%	
San Andres	CORDOBA	1.804	1.620	744	660	59	0	0	0	1.463	19	1	1.483	89,8%	82,2%	91,5%	
Morroa	SUCRE	1.600	1.532	750	561	39	0	0	0	1.350	18	2	1.370	95,8%	85,6%	89,4%	
Galeras	SUCRE	2.824	2.491	1.132	737	146	0	0	0	2.015	11	0	2.026	88,2%	71,7%	81,3%	
Betulia	SUCRE	1.614	1.492	564	741	19	0	0	0	1.324	7	0	1.331	92,4%	82,5%	89,2%	
Coveñas	SUCRE	4.500	1.803	708	641	23	0	0	0	1.372	111	3	1.486	40,1%	33,0%	82,4%	
El Porvenir	SUCRE	1.700	1.526	324	30	1	0	0	0	355	4	0	359	89,8%	21,1%	23,5%	
Tuchin	CORDOBA	1.130	1.124	603	26	0	0	0	0	629	5	0	634	99,5%	56,1%	56,4%	
	SUBTOTAL	133.045	110.544	42.337	41.051	12.482	3.986	358	454	100.668	1.242	59	101.969	83,1%	76,6%	92,2%	
CORDOBA																	
Montería	CORDOBA	71.764	62.770	30.254	16.961	7.443	2.765	1.659	947	60.029	605	57	60.691	87,5%	84,6%	96,7%	
Cereté	CORDOBA	12.200	12.085	2.963	5.588	1.405	531	10	0	10.497	105	23	10.625	99,1%	87,1%	87,9%	
Ciénaga de Oro	CORDOBA	5.500	4.679	2.204	1.491	379	16	0	0	4.090	18	0	4.108	85,1%	74,7%	87,8%	
Montelíbano	CORDOBA	11.000	10.800	3.398	2.625	2.383	32	63	109	8.610	95	4	8.709	98,2%	79,2%	80,6%	
Planeta Rica	CORDOBA	9.500	9.137	2.593	3.873	1.442	49	0	0	7.957	106	5	8.068	96,2%	84,9%	88,3%	
Pueblo Nuevo	CORDOBA	2.400	2.193	831	743	68	0	0	0	1.642	16	0	1.658	91,4%	69,1%	75,6%	
Lorica	CORDOBA	9.780	8.823	3.425	2.631	910	5	0	0	6.971	52	3	7.026	90,2%	71,8%	79,6%	
Momil	CORDOBA	1.723	1.679	856	442	3	0	0	0	1.301	7	0	1.308	97,4%	75,9%	77,9%	
Purisima	CORDOBA	2.365	2.128	495	491	27	0	0	0	1.013	3	0	1.016	90,0%	43,0%	47,7%	
San Antero	CORDOBA	4.276	1.800	830	740	142	0	0	0	1.712	7	0	1.719	42,1%	40,2%	95,5%	
San Pelayo	ANTIOQUIA	14.042	12.290	3.962	2.544	2.173	2	0	15	8.696	83	4	8.783	87,5%	62,5%	71,5%	
Caucasia	CORDOBA	2.642	2.618	726	587	10	0	0	0	1.323	7	0	1.330	99,1%	50,3%	50,8%	
San Carlos	CORDOBA	1.200	854	469	66	0	0	0	0	535	3	0	538	71,2%	44,8%	63,0%	
Ayapel	CORDOBA	5.710	5.698	1.297	1.432	124	0	0	0	2.853	15	0	2.868	99,8%	50,2%	50,3%	
Buenavista	CORDOBA	3.000	1.150	692	221	1	0	0	0	914	2	0	916	38,3%	30,5%	79,7%	
Cotorra	CORDOBA	1.800	1.768	374	0	0	0	0	0	374	0	0	374	98,2%	20,8%	21,2%	
	SUBTOTAL	158.902	140.472	55.369	40.435	16.510	3.400	1.732	1.071	118.517	1.124	96	119.737	88,4%	75,4%	85,2%	
TOTAL		599.844	512.665	191.243	168.582	63.348	14.961	13.562	8.923	460.619	5.059	376	466.054	85,5%	77,7%	90,9%	

COBERTURA SURTIGAS DICIEMBRE DE 2009

AGENCIA	REDES			SERVICIOS			SECTOR RESIDENCIAL						DEMANDA GAS NATURA-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	5.029	4.199	120%	7.028	6.527	108%	12.146.078	13.402.351	7.428.848	2.268.684	1.255.107	1.420.683	37.921.751	6.209.368	6.361.106	32.693.604	0	280.394.754	6.783.130	17.429.374	387.793.087
TURBACO	411	195	211%	730	268	272%	548.106	1.832.529	343.768	154.822	0	0	2.879.225	176.235	926.286	0	0	238.723	0	4.220.469	
ARJONA	195	206	95%	301	200	151%	1.243.309	712.613	37.449	0	0	0	1.993.371	64.686	1.068.658	0	0	3.735	0	3.130.450	
MAGANGUE	100	98	102%	411	434	95%	1.199.606	2.064.115	40.889	48.889	0	0	3.353.499	287.143	0	0	0	784	1.747	3.643.173	
MOMPOX	97	85	114%	161	139	116%	461.433	297.478	143.444	0	0	0	902.355	52.647	0	0	0	0	0	955.002	
BUENAVISTA	0	0	0%	43	34	126%	217.428	71.407	0	0	0	0	288.835	29.612	0	0	0	0	0	318.447	
SAN PEDRO	101	98	103%	89	106	84%	296.117	145.796	12.316	0	0	0	454.229	65.295	0	0	0	30.490	0	550.014	
CICUCO	140	116	121%	118	64	184%	83.638	92.292	0	0	0	0	175.930	1.163	0	0	0	0	0	177.093	
SAN JUAN NEPOMUCENO	8	8	100%	89	57	156%	220.270	653.266	9.379	0	0	0	882.915	89.334	0	0	0	0	107.320	1.079.569	
SAN JACINTO	0	4	0%	74	45	164%	525.196	144.907	4.646	0	0	0	674.749	38.703	0	0	0	0	0	713.452	
CARMEN DE BOLIVAR	94	106	89%	307	193	159%	633.831	759.553	162.308	0	0	0	1.555.692	186.376	0	0	0	0	31.348	1.773.416	
CLEMENCIA	0	0	0%	57	23	248%	122.369	104.646	736	520	0	0	228.271	1.220	0	0	0	0	0	229.491	
OVEJAS	49	52	94%	93	73	127%	206.330	136.099	15.121	0	0	0	357.550	32.076	0	0	0	0	0	389.626	
SANTA ROSA	318	0	0%	58	34	171%	245.414	168.589	0	0	0	0	414.003	1.177	0	0	0	0	0	421.190	
SANTA CATALINA	0	0	0%	11	11	100%	100.830	52.883	493	0	0	0	154.206	661	0	0	0	6.010	0	154.867	
MARIA LA BAJA	401	273	147%	277	212	131%	389.831	282.701	17.274	0	0	0	689.806	25.803	0	0	0	0	0	715.609	
TURBANA	6	8	75%	66	40	165%	188.181	189.692	4.324	0	0	0	382.197	7.110	0	0	0	0	0	389.307	
SANTA ANA	0	0	0%	81	68	119%	154.253	206.384	2.863	0	0	0	363.500	5.527	0	0	0	0	0	369.027	
TALAIGUA NVO. VJO.	2	0	0%	27	23	117%	118.113	71.259	0	0	0	0	189.372	0	0	0	0	0	0	189.372	
VILLANUEVA	0	0	0%	67	34	197%	392.993	43.352	0	0	0	0	436.345	3.773	0	0	0	0	0	440.118	
GRANADA	0	0	0%	7	5	140%	88.483	0	0	0	0	0	88.483	0	0	0	0	0	0	88.483	
BOLIVAR	6.951	5.448	128%	10.095	8.590	118%	19.581.809	21.431.912	8.223.858	2.472.915	1.255.107	1.420.683	54.386.284	7.277.909	8.356.050	32.693.604	0	280.395.538	7.202.503	17.429.374	407.741.262
MONTERIA	4.143	2.795	148%	3.641	2.769	131%	6.295.541	4.038.970	1.722.368	524.895	361.193	220.806	13.163.773	1.092.503	7.423.300	1.999.501	0	0	2.864.420	0	26.543.497
CERETE	285	148	193%	472	303	156%	628.004	1.328.138	361.336	140.651	2.359	0	2.460.488	171.190	1.482.569	0	0	0	4.919.174	0	9.033.421
CIENAGA DE ORO	85	218	39%	125	182	69%	508.785	391.416	106.326	4.786	0	0	1.011.313	46.756	0	0	0	0	0	0	1.058.069
MONTELIBANO	1.358	2.500	54%	777	600	130%	522.060	510.186	451.805	8.357	20.965	30.055	1.543.428	154.228	0	0	0	0	38.932	0	1.736.588
PLANETA RICA	92	162	57%	260	232	112%	615.493	1.307.744	286.343	9.980	0	0	2.219.560	200.762	376.241	0	4.660.997	0	48.075	0	7.505.635
PUEBLO NUEVO	60	63	95%	81	62	131%	156.410	152.912	15.056	0	0	0	324.378	12.626	0	0	0	0	0	0	337.004
LORICA	28	72	39%	309	211	146%	825.974	638.374	218.805	1.884	0	0	1.685.037	125.433	0	0	0	0	7.446	0	1.817.916
MOMIL	0	0	0%	42	56	75%	195.266	114.814	663	0	0	0	310.743	8.334	0	0	0	0	0	0	319.077
PURISIMA	0	0	0%	52	34	153%	106.634	121.769	8.145	0	0	0	236.548	6.860	0	0	0	0	0	0	243.408
SAN ANTERO	0	0	0%	109	67	163%	167.419	175.990	37.161	0	0	0	380.570	21.076	0	0	0	0	0	0	401.646
CAUCASIA	297	391	76%	503	762	66%	702.447	441.208	343.931	204	0	1.511	1.489.301	191.192	0	1.040.696	0	0	105.867	0	2.827.056
SAN PELAYO	71	126	56%	78	131	60%	157.926	156.144	2.428	0	0	0	316.498	10.506	0	0	0	0	0	0	327.004
SAN CARLOS	0	0	0%	40	11	364%	104.155	15.237	0	0	0	0	119.392	2.711	0	0	0	0	0	0	122.103
AYAPEL	0	332	0%	67	251	27%	200.767	253.903	22.996	0	0	0	477.666	15.063	0	0	0	0	0	0	492.729
BUENAVISTA (CORDOBA)	99	100	99%	71	95	75%	120.826	43.948	139	0	0	0	164.913	0	0	0	0	0	0	0	164.913
COTORRA	1.768	0	0%	374	0	0%	2.527	0	0	0	0	0	2.527	0	0	0	0	0	0	0	2.527
CORDOBA	8.286	6.907	120%	7.001	5.766	121%	11.310.234	9.690.753	3.577.502	690.757	384.517	252.372	25.906.135	2.059.240	9.282.110	3.040.197	4.660.997	0	7.983.914	0	52.932.593
SINCELEJO	841	499	169%	1.831	1.112	165%	3.697.543	4.371.892	1.657.257	712.990	62.426	108.151	10.610.259	1.193.977	3.097.664	6.309.083	0	0	333.638	0	21.544.621
SAN ONOFRE	138	153	90%	109	139	78%	214.268	243.821	63.516	1.923	0	0	523.528	19.874	0	0	0	0	0	0	543.402
COROZAL	57	53	108%	274	155	177%	713.731	1.063.830	93.663	34.329	4.004	0	1.909.557	138.861	498.581	0	0	0	311.108	0	2.858.107
LOS PALMITOS	0	57	0%	52	61	85%	160.208	158.545	0	0	0	0	318.753	18.582	0	0	0	0	0	0	337.335
SAMPUES	0	0	0%	80	67	119%	249.029	341.235	32.642	15.299	0	0	638.205	60.216	0	0	0	0	0	0	698.421
SAHAGUN	16	19	84%	204	142	144%	626.847	941.621	359.724	86.528	0	0	2.014.720	171.092	811.131	0	0	0	522	0	2.997.465
CHINU	73	72	101%	147	109	135%	342.496	395.978	150.517	396	0	0	889.387	105.825	0	0	0	0	0	0	995.212
SAN MARCOS	0	88	0%	190	155	123%	279.939	470.429	215.359	0	0	0	965.727	124.263	0	0	0	0	28.310	0	1.118.300
SINCE	82	73	112%	91	78	117%	504.004	224.971	129.308	14.156	0	0	872.439	59.089	0	0	0	0	0	0	931.528
TOLU	283	333	85%	239	231	103%	285.928	325.147	167.917	47.418	0	0	826.410	128.884	0	0	0	0	0	0	955.294
TOLU VIEJO	10	12	83%	35	15	233%	115.159	104.312	5.161	0	0	0	224.632	12.411	0	0	0	0	0	0	237.043
CHIMA	0	0	0%	21	11	191%	77.440	27.059	0	0	0	0	104.499	2.930	0	0	0	0	0	0	107.429
SAN ANDRES DE	0	0	0%	50	34	147%	140.523	156.728	13.969	0	0	0	311.220	11.644	0	0	0	0	382	0	323.246
MORROA	32	40	80%	74	38	195%	149.492	126.506	10.580	0	0	0	286.578	19.283	0	0	0	0	33.690	0	339.551
GALERAS	39	61	64%	88	84	105%	176.744	159.260	38.568	115	0	0	374.687	23.862	0	0	0	0	0	0	398.549
SAN JUAN DE BETULIA	100	142	70%	129	111	116%	85.546	158.752	5.952	0	0	0	250.250	12.678	0	0	0	0	0	0	262.928
COVENAS	17	115	15%	150	140	107%	13														