



Barranquilla
Cra 54 No. 59-144
PBX: 3306000

Santa Marta
Avenida El Libertador No. 15 - 29
Tels.: 4216118 - 216249 - 4216849

Valledupar
Calle 9D No. 9 - 128
Tels.: 5843434 - 5845804 - 5850751

 www.gascaribe.com

2012

INFORME ANUAL DE GESTIÓN





CUERPO DIRECTIVO

Junta Directiva

PRINCIPALES

Antonio Celia Martínez Aparicio
José Antonio Franco Reyes
Aquiles Mercado González
Nickolay Urbina Ibarra
Rafael Turriago Meza

SUPLENTES

Ricardo Fernández Malabet
Alejandro Pinzón Pinzón
Rodolfo Anaya Abello
José Alberto Gaitán Martínez
Luis Felipe Arrubla Marín

Cómite de Gerencia

Ramón Dávila Martínez	Gerente
Mauricio Arcieri Cabrera	Secretario General
Manuel Vives de Andreis	Subgerente Comercial
Roberto Cure Cure	Subgerente Técnico
Luz Stella Hoyos Arcila	Subgerente Financiero

En cumplimiento de las normas legales y estatutarias, presentamos el informe de las actividades desarrolladas y de los resultados obtenidos por la empresa durante el año 2012, así como los estados financieros y sus respectivos anexos.





01 ENTORNO ECONÓMICO

La tasa de cambio ha mantenido su comportamiento de revaluación de los últimos años al ubicarse al cierre de 2012 en \$ 1.768,23, frente a los \$ 1.942,70 del 2011, lo que se traduce en una revaluación del 8,98%.

El crecimiento de la economía colombiana en el 2012 estuvo impulsado, principalmente, por la inversión extranjera directa en el sector minero-energético, por las exportaciones y por la demanda interna. El crecimiento esperado para el Producto Interno Bruto (PIB) en el mismo periodo es de 4%.

Por tercer año consecutivo, en el 2012 la inflación se mantuvo dentro del rango establecido por el Banco de la República, registrando un valor de 2,44%, lo cual representa una disminución de 1,29 puntos porcentuales con respecto a lo registrado el año anterior. Este comportamiento se debió, ante todo, a la disminución de los precios de los alimentos perecederos, a la revaluación del peso y a la fuerte caída de los precios internacionales de petróleo en el segundo trimestre del 2012, como consecuencia del deterioro de la crisis de la deuda europea.

Por otro lado, el Índice de Precios del Productor (IPP) en el 2012 registró una disminución de 2,95%. Esta tasa es inferior en 8,46 puntos porcentuales a la registrada en el 2011, cuando se ubicó en 5,51%.

El debilitamiento de la economía mundial, la volatilidad de los mercados financieros internacionales y la contracción de la industria manufacturera colombiana en el primer semestre del 2012 motivaron que la Junta del Banco de la República comenzara a disminuir la tasa de intervención, lo que la llevó a reducirla, en diciembre de 2012, hasta el 4,25%, en comparación con el 4,75% con que finalizó el 2011.

Se espera que el Banco de la República reduzca la tasa de intervención a 4,00% en enero de 2013 y que realice un corte más en la tasa de interés, con lo cual esta alcanzaría el 3,75% antes de finalizar el presente año. En cuanto a la tasa de captación, la DTF (e. a.) presentó un leve incremento de 24 puntos básicos, al pasar de 4,98% (e. a.) a 5,22% (e. a.), mientras que la tasa de usura cerró el año en 31,34% frente al 29,09% del año anterior.

La tasa de cambio ha mantenido su comportamiento de revaluación de los últimos años al ubicarse al cierre de 2012 en \$1.768,23, frente a los \$1.942,70 del 2011, lo que se traduce en una revaluación del 8,98%. El aumento de las exportaciones minero-energéticas, los flujos de capital privado extranjero hacia economías emergentes, y la política monetaria expansiva en los países desarrollados hacen prever un fortalecimiento del peso colombiano durante el 2013.

En mayo del 2012 Colombia logró poner en marcha el Tratado de Libre Comercio (TLC) con los Estados Unidos, y avanzó en las negociaciones de nuevos acuerdos que la dejarán como un país mucho más abierto al mundo. Además, logró una reducción histórica en los niveles de los *spread* de la deuda soberana, y en el 2012 se mostró como uno de los mejores países suramericanos por las expectativas macroeconómicas y el presente de su economía.



1.115.000

*Barriles diarios de Petróleos
en la producción del 2012*

La bolsa de Valores de Colombia (BVC) registró en el 2012 una valorización del 15,5%, y su principal indicador, el IGBC, cerró en 14.716 unidades frente a las 12.666 del 2011. La abundante liquidez del mercado colombiano, la dinámica observada en los sectores de hidrocarburos y minas, y la entrada de nuevos emisores, como Conconcreto, Carvajal, Cemex Latam Holdings y Construcciones El Cóndor, le dieron un nuevo impulso al mercado accionario colombiano.

En diciembre del 2012 la producción de petróleo alcanzó la cifra de 1.115.000 barriles diarios, cifra que supera la meta establecida para el año por el Gobierno Nacional y que ubica a Colombia entre los veinte países en el mundo cuya producción de petróleo supera el millón de barriles diarios. El precio internacional del petróleo finalizó el año con una cotización de 90,80 dólares el barril, esto es, una disminución del 9% del valor registrado el año pasado.

Con relación al gas natural, se vincularon más de 450.000 nuevos hogares a la red de gas natural del país, y se logró tener más de 6.550.000 usuarios a nivel nacional, en tanto que el consumo de gas natural fue de aproximadamente 853,27 GBTUD. El precio máximo regulado del gas de La Guajira para el cierre del 2012 fue de 6,0399 USD/MBTU, que indica un incremento del 3,9% en

comparación con lo registrado en diciembre del año pasado. Se espera que el precio del gas de La Guajira finalice en el 2013 en aproximadamente 5,7312 USD/MBTU.

A nivel político, el Gobierno Nacional inició las conversaciones de paz con las Farc (Fuerzas Armadas Revolucionarias de Colombia) y logró la aprobación de importantes proyectos de ley, como el del Fuero Militar, el de la Reforma Tributaria y el de la ley de Vivienda de Interés Prioritario (VIP).

A nivel regulatorio, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), mediante la Resolución 059 de 2012 modificó algunas disposiciones del Código de Distribución de Gas Combustible, y expidió propuestas de resolución para establecer proyectos de confiabilidad para el servicio público de gas natural, remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería, liberar el precio para gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y reglamentar los aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural.

*Con relación al gas natural, se
vincularon más de **450.000** nuevos
hogares a la red de gas natural del
país, y se logró tener más de
6.550.000 usuarios a nivel nacional.*

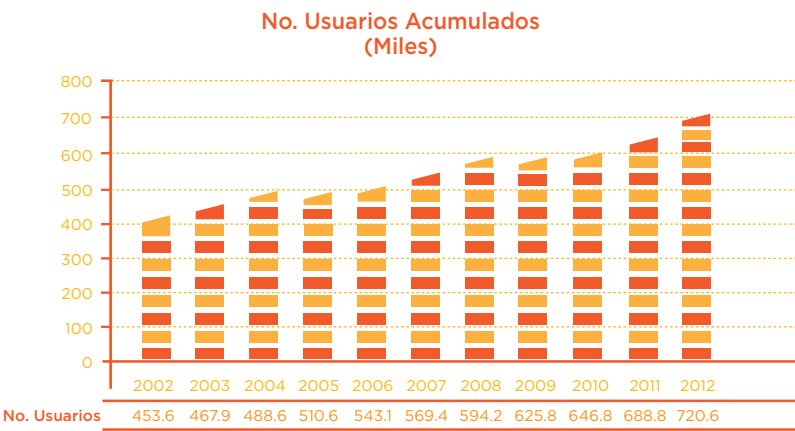


02 GESTIÓN COMERCIAL Y ADMINISTRATIVA

En el transcurso del 2012, se vincularon 32.382 usuarios nuevos en los departamentos de Atlántico, Magdalena, Cesar y Bolívar, con lo cual se alcanzó un total de 720.563 usuarios y una cobertura de servicio del 90%.

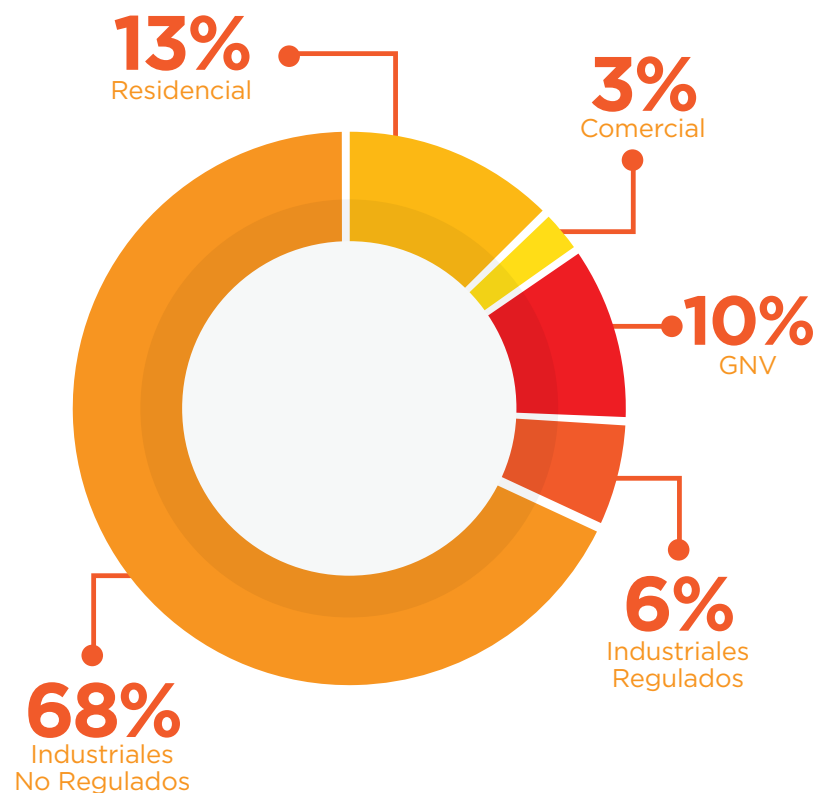
Municipio					
No. Usuarios Acumulados					
Barranquilla	Soledad	Santa Marta	Valledupar	Malambo	Ciénaga
257,846	105,243	99,228	78,962	20,633	16,354
Sabanalarga	Fundación	Puerto Colombia	Baranoa	Galapa	Zona Bananera
12,359	11,270	10,740	10,140	7,675	7,460
Aracataca	Sabanagrande	Pivijay	Santo Tomás	Palmar de Varela	Luruaco
5,864	4,874	4,668	4,517	4,279	3,853
La Paz	Calamar	Ponedera	Repelón	Plato	San Estanislao de Kostka
3,731	3,435	3,314	3,312	2,893	2,876
Campo de la Cruz	Sitio Nuevo	Polonuevo	Juan de Acosta	Pueblo Viejo	El Retén
2,800	2,778	2,657	2,611	2,431	2,409
Candelaria	Manatí	Soplaviento	Tubará	Manaure	Salamina
2,128	2,111	1,731	1,582	1,481	1,475
Suan	Usiacurí	Santa Lucía	San Cristobal	El Piñon	Remolino
1,437	1,361	1,303	1,256	1,149	690
Arroyo Hondo	Piojó				
977	670				

TOTAL 720,563



El volumen de gas natural vendido ascendió a 1.060 millones de m3 durante el 2012. Frente al 2011, el mercado residencial tuvo un incremento del 2%, y el no residencial de la red de distribución creció un 7,7%. Asimismo, el consumo de gas natural vehicular creció un 1,4%, al lograr vender 111.5 millones de m3, a través de 109 estaciones de servicio en el área de influencia de la empresa. El número de conversiones de vehículos alcanzó los 7.249 en el 2012, un 40% por encima de las realizadas en el 2011.

Composición del volumen de gas vendido año 2012



Durante el 2012 se evidenció un crecimiento en los proyectos de autogeneración de energía, cogeneración y sustitución de energéticos por gas natural al registrarse una venta de 274 millones de metros cúbicos en el sector industrial, lo que refleja un incremento del 8% frente al volumen del año anterior.

Como parte de la búsqueda de nuevas alternativas de abastecimiento y de generación de ingresos de

comercialización de gas para la compañía, la empresa participó activamente en las subastas de asignación del gas proveniente de los campos menores de El Difícil, operado por Ecopetrol, y de Serafin, operado por Petronorte, y ganó la asignación en ambas subastas. Por otra parte, se adquirió, a través de negociación bilateral, la producción total de gas proveniente del campo Maracas, operado por la compañía Texican Oil, y se negoció, en unión de Surtigas, desde 2015 hasta 2022, la comercialización de gas proveniente de los campos menores de Bonga y de Mamey, operados por Hocol.

Mediante la marca Brilla, programa de financiación de artículos que mejoran la calidad de vida de los usuarios, la empresa continuó beneficiando a sus clientes, otorgándoles créditos por más de \$44.088 millones de pesos a 49.966 familias, alcanzando un total de 265.747 usuarios beneficiados por el programa.

En el 2012, a través del Fondo Especial Cuota de Fomento, el Sistema General de Regalías y las gobernaciones del Atlántico y del Magdalena, se gestionaron subsidios para la conexión del servicio de gas por \$7.015 millones de pesos, para beneficiar a 7.859 usuarios de los estratos 1 y 2.

En abril del 2012 se realizó con éxito la implementación del nuevo software financiero (SAP), para nuestros procesos financieros y administrativos, el cual nos permitirá una mejora de los controles a los procesos, facilidad en la generación de informes y mayor productividad. Además, se continuó trabajando en la puesta en marcha de la plataforma comercial Open Smart Flex, con el objetivo de respaldar y garantizar el crecimiento sostenido de la compañía.

Durante el 2012, Gases del Caribe brindó, en promedio, trece horas de capacitación a cada uno

de los colaboradores directos e indirectos, en temas como servicio al cliente, liderazgo y normas de procedimientos técnicos, que han permitido motivar, habilitar, desarrollar y asegurar la permanencia del talento humano idóneo y competente en la empresa.

Para brindar mayor comodidad y mejor servicio a los usuarios y afianzar nuestra imagen corporativa, se realizaron cambios y adecuaciones en las oficinas de atención al cliente en diferentes municipios y en la sede principal.

De acuerdo a los resultados de la encuesta 'Barranquilla, Cómo Vamos', destaca el incremento en la satisfacción de los usuarios respecto al servicio que presta Gases del Caribe, el cual pasó del 93% en el 2011 al 95% en el 2012. Desde hace cinco años, cuando empezó a desarrollarse la encuesta, Gases del Caribe se ha mantenido como la mejor del sector de servicios públicos en la ciudad.

Dando cumplimiento a lo estipulado en la Ley 603 del 27 de julio del 2000, Gases del Caribe ha cumplido con las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor en todos sus procesos.

De acuerdo a los resultados de la encuesta 'Barranquilla, Cómo Vamos', destaca el incremento en la satisfacción de los usuarios respecto al servicio que presta Gases del Caribe, el cual pasó del 93% en el 2011 al 95% en el 2012.



GESTIÓN OPERATIVA

Después de efectuar inversiones en ampliación de las redes de distribución para cubrir 30.846 viviendas adicionales, al finalizar el 2012 se alcanzó un total de 803.914 viviendas anilladas con disponibilidad del servicio, lo que implica una cobertura de redes de 97,80%. Con el objeto de beneficiar a más de 12.615 usuarios, se inició la construcción de los gasoductos de distribución para suministrar a través de gasoductos virtuales el servicio de gas natural a las poblaciones de Ariguaní, en el Magdalena, y de Bosconia y El Copey, en el Cesar.

En materia de seguridad, se dio cumplimiento al programa de mantenimiento preventivo y correctivo de las redes de distribución y de las conexiones de usuarios residenciales, comerciales e industriales, para garantizar un alto nivel de confiabilidad y continuidad del servicio de gas natural.

De acuerdo con lo establecido en la resolución CREG 067 de 1995 y CREG 059 de 2012, durante el 2012 se continuó con el programa de revisiones periódicas de las instalaciones de gas de los usuarios. Se efectuaron 129.964, cifra que supera la meta presupuestada y garantiza la seguridad del servicio.

La empresa participó en los comités de normas técnicas de la industria del gas, en coordinación con el Icontec, y en el Consejo Nacional de Operación de Gas Natural (CNO), entidad asesora de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). A través de Naturgas, y con relación a las nuevas disposiciones regulatorias, se presentaron comentarios y solicitudes a la CREG, al Ministerio de Minas y Energía, a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y a la Superintendencia de Industria y Comercio.

En cuanto al sistema de gestión de calidad, se mantuvo la certificación ISO 9001, versión 2008, dentro del proceso de auditoría de Icontec. De igual forma, se logró mantener la acreditación a la unidad técnica de inspección, por parte de la ONAC, bajo la norma ISO 17020, y se obtuvo la acreditación ONAC bajo ISO 17025 para el laboratorio de metrología.

Con relación a la plataforma tecnológica del Sistema de Información Geográfico, GIS, se llevaron a cabo inversiones con el fin de seguir mejorando las herramientas de consulta y de tener acceso a la información cartográfica al instante desde cualquier punto, vía Internet, para, de este modo, obtener mayor efectividad en el manejo de emergencias y en la operación de redes.

Adicionalmente, en el área de salud ocupacional y seguridad industrial disminuyó el índice de accidentalidad laboral en un 56% con respecto al 2011. Asimismo, el índice de severidad, que representa el número de días dejados de laborar por accidentes laborales, registró una disminución del 89% con respecto al año anterior.

56%

Disminución del índice de accidentalidad laboral



04

GESTIÓN SOCIAL

A través de la Fundación Gases del Caribe se continuó contribuyendo al desarrollo integral de las comunidades que habitan en zonas estratégicas de nuestra región, mediante programas enfocados hacia la educación y el desarrollo empresarial, lo cual ha contribuido al crecimiento económico del país con un adecuado desarrollo social.

Por medio de proyectos enfocados hacia la educación, durante el 2012 se continuó fortaleciendo el progreso integral del suroccidente de Barranquilla, una de las áreas más vulnerables de la ciudad. Dentro del Programa LEEC (lectura, educación, emprendimiento y cultura), se terminó la construcción y dotación de la Biblioteca La Paz y de la Plaza, y se creó un plan de mejoramiento como mecanismo para ofrecer a la comunidad servicios de calidad en las áreas de lectura, educación, emprendimiento y cultura.

Gracias al programa de fortalecimiento de microempresas, la Asociación de Artesanas de Chorrera logró entrar y posicionarse en el mercado al por mayor de productos en cuero y artesanías en Colombia, logrando una ejecución del 120% en las ventas y aumentando su capacidad de producción en un 50%. Por otro lado, la asociación de productores de arepas en Luruaco logró incrementar sus ventas en un 16% y sus utilidades en un 12% con respecto a los resultados del 2011, además, se consiguió que el 70% de los asociados tuvieran un plan de ahorro formal.

El Programa Microempresarios Estrella, programa que empezó en el 2012, basado en una estrategia de fortalecimiento al desarrollo empresarial de treinta microempresas existentes,

a través de un acompañamiento personalizado, logró responder a las necesidades del mercado y a las dinámicas de las cadenas productivas, logrando promover 88 empleos, y generar la rentabilidad y la sostenibilidad en cada negocio, necesarias para entrar al mercado formal.

En el marco del programa de responsabilidad social de Gases del Caribe se encuentra el Plan Buen Vecino, el cual busca recuperar los espacios alrededor de nuestra sede principal con el fin de retribuir a nuestros vecinos, usuarios que están en permanente contacto con la empresa.

La obra más importante de este plan ha sido la adopción del Parque los Fundadores, cuya reparación ha significado para la ciudadanía la recuperación de un valioso espacio para la recreación y el sano esparcimiento.





RESULTADOS FINANCIEROS

En el presente informe se presenta un resumen comparativo de los estados financieros anualizados, correspondientes a diciembre de 2011 y diciembre de 2012.

BALANCE GENERAL (millones de pesos)			
	2011	2012	VAR. (%)
ACTIVO CORRIENTE	152,537	160,557	5.3%
ACTIVO FIJO	66,689	79,959	19.9%
OTROS ACTIVOS	468,807	561,789	19.8%
TOTAL ACTIVOS	688,033	802,305	16.6%
PASIVO CORRIENTE	103,279	110,449	6.9%
PASIVO LARGO PLAZO	253,672	299,968	18.3%
TOTAL PASIVOS	356,951	410,417	15.0%
PATRIMONIO ACCIONISTAS	331,082	391,888	18.4%
TOTAL PASIVO + PATRIMONIO	688,033	802,305	16.6%

Como resultado de las construcciones de nuevas redes de distribución y de la vinculación de nuevos usuarios, a diciembre 31 de 2012 los activos totales fueron de \$802.305 millones de pesos, que representan un incremento de 16,6% con respecto al año anterior. Por su parte, los pasivos totales ascendieron a \$410.417 millones de pesos, y el patrimonio presentó un incremento del 18,4%, al pasar de \$331.082 millones de pesos en el 2011 a \$391.888 millones en el 2012.

ESTADO DE RESULTADOS (millones de pesos)			
	2011	2012	VAR. (%)
INGRESOS DE OPERACIÓN	483,743	572,156	18.3%
UTILIDAD OPERACIONAL	76,392	76,732	0.4%
UTILIDAD NETA DESPUES DE IMPUESTOS	103,827	112,844	8.7%

Debido al incremento en el volumen de gas vendido, en el cual los ingresos por este concepto representan el 83,6% del total de ingresos, y al mayor número de usuarios atendidos, los ingresos operacionales sumaron \$572.156 millones de pesos, lo que significa un aumento del 18,3% en comparación con el año anterior.

Como consecuencia de los mayores ingresos obtenidos y de una mayor productividad de la compañía y de sus empresas vinculadas, la gestión realizada por la compañía permitió que se alcanzara una utilidad neta de \$112.844 millones, superior en un 8,7% a lo logrado el año anterior.

El Balance General, el Estado de Resultados, el Estado de Cambios en la Situación Financiera, Indicadores y demás soportes de ley requeridos estuvieron a disposición de los señores accionistas dentro de los términos legales, con lo cual se cumplió dispuesto en el artículo 447 del Código de Comercio y en los reglamentos estatutarios.



06

INVERSIONES

A continuación se presentan los resultados del año 2012 de las principales compañías en las cuales Gases del Caribe tiene participación accionaria.

EFIGAS S.A. E.S.P

Al cierre del 2012, el número de usuarios de Efigas S.A E.S.P. ascendió a 395.389, luego de vincular a 39.639 nuevos clientes a lo largo del año. El volumen de gas natural vendido ascendió 362 millones de m³, registrando un incremento del 51% con respecto al 2011.

En cuanto a resultados financieros, los ingresos operacionales de la empresa ascendieron a 285.323 millones de pesos, con un incremento del 39% respecto al año anterior. Asimismo, la utilidad operacional alcanzó los \$77.169 millones de pesos, es decir, un crecimiento de 19% frente al 2011. Se registró una utilidad neta de \$47.562 millones de pesos, un 25% por encima del año anterior. El total de activos de la empresa asciende a \$353.309 millones de pesos, y el patrimonio registró la suma de \$172.866 millones de pesos.

Durante el 2012, Efigas S.A. E.S.P. dio inicio al proyecto Conexión al Progreso, que llevó el gas natural a diez nuevos municipios, con el fin de ofrecer una mejor calidad de vida a habitantes del eje cafetero. Hasta el momento, el alcance del proyecto ha beneficiado a 14.087 usuarios.

A diciembre 31 del 2012, Gases del Caribe S.A. E.S.P posee el 76.17% de la empresa.

GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.

Con la vinculación de 4.969 nuevos clientes durante el 2012, Gases de la Guajira S.A. E.S.P. logró llegar a un acumulado de 80.602 usuarios. En cuanto al crecimiento de las redes de distribución, se logró un cubrimiento de 3.321 nuevas viviendas con disponibilidad de servicio, para ascender a un total de 90.173 viviendas anilladas acumuladas al cierre del 2012. Durante ese mismo año se comercializaron 22.6 millones de m³ de gas natural, con un incremento del 8% frente al 2011.

La compañía logró obtener ingresos operacionales de 32.744 millones de pesos, esto es, un aumento de 15% respecto al año anterior. La utilidad operacional ascendió a los 3.260 millones de pesos, lo que generó un incremento del 9% con respecto al 2011. La utilidad neta registró un crecimiento de 14% frente al año pasado, al alcanzar la suma de \$5.577 millones de pesos. En el balance general al cierre del 2012, se registraron activos totales por valor de \$68.994 millones y un patrimonio de \$38.959 millones de pesos con un crecimiento del 13,6% y del 10%, respectivamente.

A diciembre 31 del 2012, Gases del Caribe S.A. E.S.P cuenta con una participación accionaria del 86.90% de esta empresa.

ENERGÍA EFICIENTE S.A

Empresa dedicada a la comercialización del suministro y transporte de gas natural, a asesorías en energía eléctrica, a soluciones energéticas y a gestión energética. Durante el 2012 registró ingresos por \$96.785 millones, y finalizó el año con una utilidad neta de \$7.417 millones de pesos. El volumen total que comercializó en todo el año fue de 28.532 GBTU.

A diciembre 31 del 2012, Gases del Caribe S.A E.S.P posee el 8.33% de las acciones ordinarias de la empresa.

COLOMBIANA DE EXTRUSIÓN S.A – EXTRUCOL S.A

Compañía ubicada en Bucaramanga, que se dedica a la fabricación de tuberías y accesorios para la distribución de gas y agua y proyectos especiales como minería, telecomunicaciones e industria. En el 2012 logró vender 6.880 toneladas de tubería y 996.031 unidades de accesorios, y registró una utilidad neta de \$5.083 millones de pesos.

A diciembre 31 del 2012, Gases del Caribe S.A. E.S.P posee el 10% de la empresa.

METREX S.A.

Empresa ubicada en Popayán, dedicada a la fabricación y comercialización de medidores y reguladores de gas, energía eléctrica y agua. Durante el 2012 la utilidad neta se incrementó un 35% con respecto al año anterior, lo cual representó un valor de \$3,511 millones de pesos, debido a una mayor venta de medidores de agua, los cuales pasaron de 21,405 unidades a 48.628.

En esta empresa, a diciembre 31 del 2012, Gases del Caribe S.A. E.S.P tiene una participación accionaria de 7.69%.





PROYECTOS Y PERSPECTIVAS

El próximo año se proyecta vincular 28.896 nuevos usuarios para alcanzar una cobertura de servicio de 92,4%, con 747.028 usuarios. Seguiremos, con el mismo esfuerzo comercial, gestionando convenios con los agentes de la cadena de gas natural, propiciando proyectos de autogeneración y cogeneración y consiguiendo subsidios con alcaldías, gobernaciones y entidades del Estado para fomentar el consumo de gas natural en los sectores residencial, comercial, vehicular e industrial, y alcanzar la meta de ventas de 1.159 millones de m³.

Durante el 2013 continuaremos con la construcción del gasoducto de distribución (Plato-Bosconia-Fundación-Valledupar-Cuatro Vientos) para beneficiar con el servicio de gas natural a más de 47.000 usuarios en veintinueve poblaciones de los departamentos del Magdalena y del Cesar.

Por otro lado, continuaremos en la búsqueda de nuevas alternativas de abastecimiento y de generación de ingresos de comercialización de gas a través de campos menores, y convertir a la empresa en un agente importante en la comercialización de gas de estos pozos.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ APARICIO
Presidente de la Junta Directiva

Asimismo, la compañía continuará con las gestiones necesarias para ofrecer un servicio confiable y seguro con altos estándares de calidad.

Adicionalmente, las empresas distribuidoras en las que se posee participación accionaria continuarán adelantando inversiones de expansión y esfuerzos comerciales, encaminados a fortalecer su presencia en sus áreas de influencia, y ofreciendo un servicio con calidad.

Se espera que a finales del 2013 la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) expida la resolución definitiva del marco regulatorio para las actividades de distribución y comercialización que en materia de tarifas regirá para las compañías distribuidoras de gas natural durante los próximos cinco años, y que, a su vez, la aprobación de los cargos entren a regir a partir del 2014.

Por último, en nombre de Gases del Caribe deseamos agradecer la confianza y el apoyo de los accionistas, el compromiso de nuestros colaboradores y el respaldo y la acogida de nuestros usuarios, todo lo cual ha contribuido a los buenos resultados que presentamos en este informe.

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Gerente General

Nota: Este informe fue leído y acogido por los directores en la reunión de Junta Directiva celebrada el 6 de febrero del 2013, acta N° 278, para ser presentado a consideración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas.

MAURICIO ARCIERI
Secretario de la Junta Directiva



Señores Accionistas
Gases del Caribe S.A. E.S.P.

He auditado los estados financieros de Gases del Caribe S.A. E.S.P. "la Compañía", los cuales comprenden los balances generales al 31 de diciembre y 30 de junio de 2012 y los estados de resultados, cambios en el patrimonio, cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas y sus respectivas notas que incluyen el resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

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

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



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

En mi opinión, los estados financieros mencionados, tomados fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2012, los resultados de sus operaciones, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados de manera uniforme.

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

a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.

b) Las operaciones registradas en los libros y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea.

c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente.

d) Existen medidas adecuadas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía y los de terceros que están en su poder.

e) Existe concordancia entre los estados financieros que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores.

f) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral.

Aref Ahmad Eljabal Arrieta

Revisor Fiscal de Gases del Caribe S.A. E.S.P.
T. P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.

8 de febrero de 2013



GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.
BALANCE GENERAL, 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO 2012
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVO	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$ 7.790.733	\$ 4.160.214
Inversiones negociables (Nota 4)	1.462.742	2.688.607
Deudores (Nota 3)	134.546.689	151.131.117
Inventarios	10.300.607	8.585.117
Otros activos (Nota 6)	6.455.831	5.328.521
Total activo corriente	160.556.602	171.893.576
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 3)	138.854.104	131.630.865
INVERSIONES PERMANENTES (Nota 4)	167.949.602	158.727.353
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO (Nota 5)	79.959.040	72.112.753
OTROS ACTIVOS (Nota 6)	81.827.894	79.560.504
VALORIZACIONES (Nota 7)	173.157.662	119.077.420
Total activo	\$ 802.304.904	\$ 733.002.471
CUENTAS DE ORDEN (Nota 13)	\$ 584.286.368	\$ 533.382.910

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vea mi informe del 8 de febrero de 2013)

PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 8)	\$ 28.644.558	\$ 92.817.319
Proveedores y cuentas por pagar (Nota 9)	43.761.695	27.961.722
Impuestos, gravámenes y tasas (Nota 10)	12.393.582	15.399.203
Obligaciones laborales	3.063.856	2.570.714
Otros pasivos (Nota 11)	22.585.114	40.602.704
Total pasivo corriente	110.448.805	179.351.662
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 8)	290.145.134	207.740.626
Impuestos, gravámenes y tasas (Nota 10)	1.174.289	2.348.577
Otros pasivos (Nota 11)	8.648.688	8.932.210
Total pasivos	410.416.916	398.373.075
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 12)		
Capital suscrito y pagado	1.755.369	1.755.369
Prima en colocación de acciones	1.260.919	1.260.919
Reservas	47.793.113	47.793.613
Resultado del período	55.309.099	57.535.052
Resultado de ejercicios anteriores	29.976.539	29.976.539
Superávit por valorizaciones	173.157.662	119.077.420
Superávit por método de participación	47.236.357	41.831.554
Revalorización del patrimonio	35.398.930	35.398.930
Total patrimonio de los accionistas	391.887.988	334.629.396
Total pasivo y patrimonio de los accionistas	\$ 802.304.904	\$ 733.002.471
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 13)	\$ 584.286.368	\$ 533.382.910

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vease mi informe del 8 de febrero de 2013)

GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS DE RESULTADOS
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2012
(En miles de pesos colombianos)

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
INGRESOS OPERACIONALES:		
Venta de gas natural	\$ 243.380.950	\$ 232.820.011
Conexiones e instalaciones internas	20.869.568	18.971.004
Venta de materiales y suministros	27.493.081	28.621.674
	291.743.599	280.412.689
COSTO DE VENTAS (Nota 14)	(232.239.718)	(216.550.634)
Utilidad bruta	59.503.881	63.862.055
GASTOS OPERACIONALES (Nota 15)	(26.713.235)	(19.920.949)
Utilidad operacional	32.790.646	43.941.106
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	24.750.659	23.240.870
Gastos financieros	(11.771.534)	(10.000.320)
Dividendos recibidos (Nota 16)	1.786.112	1.612.675
Método de participación (Nota 16)	22.445.887	18.628.207
Otros, neto	1.294.137	(523.077)
Utilidad antes de impuesto de renta	71.295.907	76.899.461
IMPUESTO DE RENTA (Nota 10)	(15.986.808)	(19.364.409)
UTILIDAD NETA	\$ 55.309.099	\$ 57.535.052
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN, EN PESOS	\$ 3.150,85	\$ 3.277,66

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vease mi informe del 8 de febrero de 2013)

GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2012
(En miles de pesos colombianos)

	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO	PRIMA EN COLOCACIÓN DE ACCIONES	RESERVAS	RESULTADO DEL PERIODO	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	SUPERÁVIT POR VALORIZACIONES	SUPERÁVIT POR MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	REVALORIZACIÓN DEL PATRIMONIO	TOTAL PATRIMONIO
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011	\$ 1.755.369	\$ 1.260.919	\$ 49.733.479	\$ 51.427.958	\$ 29.976.539	\$ 119.175.053	\$ 41.179.118	\$ 36.573.219	\$ 331.081.654
Distribución de resultados	-	-	-	(51.427.958)	-	-	-	-	(51.427.958)
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	(1.174.289)	(1.174.289)
Utilizacion de la reserva para beneficiencia y civismo y fiscal	-	-	(1.939.866)	-	-	-	-	-	(1.939.866)
Ajuste al superávit por método de participación	-	-	-	-	-	-	652.436	-	652.436
Ajuste a la valorización de activos	-	-	-	-	-	(97.633)	-	-	(97.633)
Utilidad neta del período	-	-	-	57.535.052	-	-	-	-	57.535.052
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2012	1.755.369	1.260.919	47.793.613	57.535.052	29.976.539	119.077.420	41.831.554	35.398.930	334.629.396
Distribución de resultados	-	-	-	(57.535.052)	-	-	-	-	(57.535.052)
Utilización de la reserva para beneficiencia y civismo y fiscal	-	-	(500)	-	-	-	-	-	(500)
Ajuste al superávit por método de participación	-	-	-	-	-	-	5.404.803	-	5.404.803
Ajuste a la valorización de activos	-	-	-	-	-	54.080.242	-	-	54.080.242
Utilidad neta del período	-	-	-	55.309.099	-	-	-	-	55.309.099
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	\$ 1.755.369	\$ 1.260.919	\$ 47.793.113	\$ 55.309.099	\$ 29.976.539	\$ 173.157.662	\$ 47.236.357	\$ 35.398.930	\$ 391.887.988

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vease mi informe del 8 de febrero de 2013)

GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2012
(En miles de pesos colombianos)

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$ 55.309.099	\$ 57.535.052
Depreciación	5.271.983	4.278.089
Amortización	654.586	997.113
Método de participación	(22.445.887)	(18.628.207)
Provisión de deudores	6.046.065	2.775.493
Total obtenido de operaciones	44.835.846	46.957.540
Aumento en obligaciones financieras a largo plazo	82.404.508	-
Disminución inversiones permanentes	18.628.441	16.178.212
Total capital de trabajo obtenido de las operaciones	145.868.795	63.135.752
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Aumento deudores a largo plazo	13.269.304	7.994.539
Aumento en propiedades, gasoductos y equipo	13.118.270	9.701.801
Aumento en otros activos	3.509.120	13.549.060
Disminución en otros pasivos	283.522	250.396
Pago del impuesto al patrimonio	587.144	587.144
Utilización de la reserva para beneficencia y civismo y fiscal	500	1.939.866
Disminución en obligaciones financieras a largo plazo	-	34.400.555
Dividendos decretados y pagados	57.535.052	51.427.958
Total capital de trabajo utilizado	88.302.912	119.851.319
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ 57.565.883	\$ (56.715.567)
CAMBIOS NETOS EN LOS COMPONENTES DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	\$ 3.630.519	\$ (8.038.814)
Inversiones negociables	(1.225.865)	(1.746.958)
Deudores	(16.584.428)	28.296.936
Inventarios	1.715.490	383.497
Otros activos	1.127.310	461.940
Obligaciones financieras	64.172.761	(68.463.128)
Proveedores y cuentas por pagar	(15.799.973)	16.007.239
Impuestos, gravámenes y tasas	3.005.621	1.329.264
Obligaciones laborales	(493.142)	(42.182)
Otros pasivos	18.017.590	(24.903.361)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ 57.565.883	\$ (56.715.567)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vease mi informe del 8 de febrero de 2013)

GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2012 (En miles de pesos colombianos)

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$ 55.309.099	\$ 57.535.052
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	5.271.983	4.278.089
Amortización	654.586	997.113
Método de participación	(22.445.887)	(18.628.207)
Otros dividendos recibidos de compañías no controladas	(1.786.112)	(1.612.675)
Provisión de deudores	6.046.065	2.775.493
	43.049.734	45.344.865
Cambios netos en los activos y pasivos operacionales:		
Deudores	3.315.124	(36.291.475)
Inventarios	(1.715.490)	(383.497)
Gastos pagados por anticipado	(1.127.310)	(461.940)
Otros activos	(641.558)	(3.260.723)
Proveedores y cuentas por pagar	14.038.540	(16.594.383)
Impuestos, gravámenes y tasas	(3.005.621)	(1.329.264)
Pago del impuesto al patrimonio	(587.144)	(587.144)
Obligaciones laborales	493.142	42.182
Otros pasivos	(18.301.112)	24.652.965
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	35.518.305	11.131.586
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	(13.118.270)	(9.701.801)
Dividendos recibidos de compañías no controladas	1.786.112	1.612.675
Disminución de inversiones permanentes	18.628.441	16.178.212
Aumento otros activos - Bienes recibidos en leasing	(1.106.129)	(9.701.193)
Efectivo neto provisto por (usado en) actividades de inversión	6.190.154	(1.612.107)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Aumento en obligaciones financieras	26.530.002	40.100.248
Abono a capital - leasing financieros	(8.298.255)	(6.037.675)
Utilización de la reserva para beneficencia y civismo y fiscal	(500)	(1.939.866)
Dividendos decretados y pagados	(57.535.052)	(51.427.958)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación	(39.303.805)	(19.305.251)
AUMENTO NETO (DISMINUCIÓN NETA) EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	2.404.654	(9.785.772)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL INICIO DEL SEMESTRE	6.848.821	16.634.593
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL SEMESTRE	\$ 9.253.475	\$ 6.848.821

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

RAMÓN DÁVILA MARTÍNEZ
Representante Legal**

ROSANA SANDOVAL SALGADO
Contador Público**
T.P. 66531-T

AREF ELJABAL ARRIETA
Revisor Fiscal | T.P. 132562-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Vease mi informe del 8 de febrero de 2013)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P. | 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2012
(Expresadas en miles de pesos)

1. Naturaleza y Objeto Social

Gases del Caribe S.A. E.S.P. fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 25 de noviembre de 1966 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases y 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 tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su término de duración expira el 26 de enero del año 2083.

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 de 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 noviembre de 2004, mediante la Resolución 086, 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 Gases del Caribe S.A. E.S.P.

Mediante la Resolución 014 de 2008, la CREG aprobó el cargo promedio para la distribución de gas natural de redes para el municipio de Pivijay y Plato; mediante la Resolución 051 de 2011 se aprobó el cargo de distribución para los municipios de Arroyohondo, San Cristobal y el Piñón y en diciembre 2011 se aprobó el cargo de distribución para los municipios de Tenerife, Concordia, Pedraza, Zapayan y Cerro San Antonio a través de la resolución 187 de 2011.

De acuerdo con la agenda regulatoria de la CREG del año 2013, se espera que para el segundo semestre del mismo año se defina por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), la metodología de remuneración de las actividades de distribución y comercialización, sector regulado de gas natural y contar con la aprobación de los cargos para dichas actividades, que en materia de tarifas, regirán para las compañías distribuidoras de gas natural durante los próximos cinco años.

2. Resumen de las Principales Políticas Contables

Los estados financieros de la Compañía fueron preparados y presentados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia y en especial con normas de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).

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

A- Unidad Monetaria

De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para su contabilidad es el peso colombiano.

B- Entes Relacionados

Los activos, pasivos y transacciones con compañías en las que Gases del Caribe S.A. E.S.P. tiene participación se presentan como entes relacionados.

C- Período Contable

Según consta en el Acta No. 36 del 10 de marzo de 2005 y en la respectiva reforma estatutaria, la sociedad tendrá dos ejercicios sociales con corte al 30 de junio y 31 de diciembre de cada año. A esas fechas la Compañía debe cortar sus cuentas y emitir estados financieros.

D- Transacciones En Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se contabilizan en pesos a la tasa de cambio vigente en la fecha de la transacción. Los saldos de los activos y pasivos en moneda extranjera, al 31 de diciembre y 30 de junio de 2012, se convirtieron a pesos colombianos a las tasas representativas del mercado, en pesos, de \$1.768,23 y \$1.784,60, respectivamente, por cada dólar estadounidense. La diferencia en cambio resultante del ajuste de los activos se registra en resultados; la de los pasivos se aplica al activo relacionado, hasta que el activo se encuentre en condición de utilización o venta; posteriormente, en resultados.

E- Provisión Para Deudores

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

F- Inventarios

Los inventarios están valuados al costo; las contingencias de pérdida del valor de los inventarios se reconocen mediante provisiones para ajustarlos a su valor neto de realización. El método de valuación de los inventarios es costo promedio. Los inventarios en tránsito acumulan el valor FOB y los costos de importación relacionados.

G- Inversiones

Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado.

Las inversiones en las sociedades donde la compañía tenga el poder de disponer que en el período siguiente le transfieran sus utilidades o excedentes, no se tenga la intención de enajenarla en un futuro inmediato y que las utilidades de la subordinada no estén restringidas se contabiliza por el método de participación patrimonial.

El método de participación se registra de acuerdo con la Circular número 6 del 18 de agosto de 2005 de la Superintendencia de Sociedades de acuerdo con la siguiente metodología:

- Las variaciones en el patrimonio de la filial, originadas por los resultados del ejercicio, se registran en los resultados de la matriz. De los resultados de la filial se eliminan las utilidades no realizadas, relacionadas con venta de inventarios.
- Las variaciones originadas en partidas patrimoniales distintas de los resultados, se registran como aumento o disminución de la inversión con abono o cargo al superávit método de participación.
- La diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valorización o provisión (con cargo a resultados), según el caso.

H- Propiedades, Gasoductos y Equipos

Las propiedades, planta y equipo se registran al costo de adquisición e incluyen el efecto de la inflación hasta el 31 de diciembre de 2005. La depreciación se calcula por el método de línea recta sobre el costo ajustado por inflación, de acuerdo con la vida útil estimada de cada activo, así:

	Años
Gasoductos, redes y anillos	20
Construcciones y edificaciones	20
Maquinaria y equipo	10
Equipo de oficina	10
Equipo de computación y comunicación	5
Flota y equipo de transporte	5

Las mejoras y reparaciones extraordinarias que prolongan la vida útil del activo, se capitalizan; las demás reparaciones y el mantenimiento preventivo se registran en los resultados del año.

I- Contratos De Leasing

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

Leasing Financiero

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

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

J- Otros Activos

Corresponden principalmente al costo de software y licencias amortizado en (5) años y crédito mercantil adquirido en la compra de acciones, los cuales se amortizan con cargo a resultados en un plazo de 20 años por el método de línea recta. Los diferidos de seguros se amortizan a un año.

K- Valorizaciones

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

Propiedades, Planta y Equipo

Resultan de comparar los avalúos técnicos con su valor neto en libros. Cuando el avalúo técnico es superior al valor en libros, la diferencia se registra como valorización en cuentas del balance; en caso contrario, se registra una desvalorización con cargo inicial a la valorización, hasta agotar su valor y, el exceso en resultados.

Los avalúos se realizan al menos cada tres años. Se realizó actualización de avalúos en diciembre de 2012.

Inversiones en Sociedades

Controladas

Ver nota 2(g)

No Controladas

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

L- Obligaciones 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 erogaciones futuras que la Compañía deberá cancelar a aquellos empleados que cumplan

ciertos requisitos de Ley en cuanto a edad, tiempo de servicio y otros, determinada con base en estudios actuariales y preparados de acuerdo con normas legales.

Con la Ley 100 de 1993, a partir del 1 de abril de 1994, la Compañía cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes al Instituto de Seguros Sociales (hoy Colpensiones) y a los fondos privados de pensiones, en los términos y con las condiciones contempladas en dicha Ley.

M- Equivalentes De Efectivo

Para propósitos de preparación del estado de flujos de efectivo, las inversiones de alta liquidez realizables en un plazo máximo de 90 días, se consideran equivalentes de efectivo.

N- Reconocimiento De Ingresos, Costos Y Gastos

Los ingresos provenientes por concepto de distribución y comercialización de gas natural son reconocidos en el mes en que se presta el servicio. Los ingresos por derechos de instalación de gas natural se registran como un ingreso diferido hasta que se inicia el suministro de gas a los usuarios, momento en el cual se amortiza contra los ingresos del ejercicio. Así mismo, los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

O- Cuentas de Orden

La Compañía registra en cuentas de orden los hechos, circunstancias, compromisos o contratos de los cuales se pueden generar derechos u obligaciones y que, por tanto, pueden afectar la estructura financiera. También incluye cuentas para

control de los activos, pasivos y patrimonio, información gerencial o control de futuras situaciones financieras y diferencias entre los registros contables y las declaraciones tributarias.

P- Impuestos, Gravámenes Y Tasas

Impuesto de Renta
El gasto por impuesto de renta corriente se determina con base en la renta fiscal. El efecto de las diferencias temporales que implican la determinación de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido activo o pasivo, según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se revertirán.

Q- Impuesto al Patrimonio

De acuerdo con lo establecido por la Ley que regula los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia y las alternativas de registro contable allí establecidas, la Compañía optó por causar la totalidad del impuesto al patrimonio y su sobretasa, con cargo a un activo diferido, el cual se amortiza contra revalorización del patrimonio anualmente durante cuatro años por el valor de las cuotas exigibles en el respectivo período.

R- Uso De Estimaciones

La preparación de los estados financieros, de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados, requiere que la administración de la Compañía registre estimados y provisiones que afectan los valores de los activos y pasivos reportados y revele activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados.

S- Utilidad Neta Por Acción

La utilidad neta por acción se calcula con base en el promedio ponderado de las acciones en circulación durante el semestre.

T- Convergencia A Normas Internacionales De Contabilidad

De acuerdo con la Ley 1314 de 2009 y los Decretos Reglamentarios 2706 y 2784 de 2012, la Compañía está obligada a iniciar el proceso de convergencia de las normas de contabilidad e información financiera aplicadas en Colombia con estándares internacionales. Para este propósito, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública, a través del Direccionamiento Estratégico, clasificó a las compañías por grupos; la Compañía pertenece al Grupo 2, cuyo período de transición comienza el 1 de enero de 2015 y la emisión de los primeros estados financieros bajo normas internacionales de información financiera en 2016.



3. Deudores

Un detalle de los deudores es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Cuentas por cobrar usuarios:		
Servicio de suministro de gas	\$ 36.439.716	33.847.119
Contribuciones, cargo fijo y otros servicios	59.316.486	59.275.152
Financiaciones concedidas:		
Deuda (1)	101.154.472	105.872.735
Intereses	4.539.629	4.397.506
Refinanciaciones concedida a los usuarios (2)	45.974.453	38.232.483
Otros	940.444	1.444.950
	248.365.200	243.069.945
Compañías vinculadas y accionistas (Ver Nota 16)	\$ 5.824.855	\$ 7.289.418
Empleados	3.996.251	4.094.908
Avances y anticipos entregados	8.468.135	10.126.350
Anticipos o saldos a favor de impuestos (3)	265.062	16.226.383
Fondo de solidaridad (4)	14.540.870	4.265.927
Otros deudores (5)	6.503.459	8.532.420
	287.963.832	293.605.351
	(14.563.039)	(10.843.369)
Total deudores	273.400.793	282.761.982
Menos - porción a corto plazo	134.546.689	151.131.117
Porción a largo plazo	\$ 138.854.104	\$ 131.630.865
El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo es el siguiente		
Saldo inicial	\$ (10.843.369)	\$ (10.637.580)
Provisión deuda comercial	(6.046.065)	(2.775.493)
Castigos	2.326.397	2.569.704
	\$ (14.563.039)	\$ (10.843.369)

(1) Es la financiación concedida a los usuarios por cargos de conexión e instalación interna, en períodos que oscilan entre 1 y 6 años, a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(2) Corresponde a usuarios, que han presentado mora superior a 90 días y sobre los cuales la Compañía, mediante campañas de recaudos amplia los plazos en períodos que oscilan entre 2 y 6 años, a las mismas tasas indicadas en el numeral 1 anterior.

(3) Corresponde al anticipo causado en el pago del impuesto de renta año 2011, a diciembre de 2012 el valor del anticipo es trasladado a la cuenta de impuesto de renta por pagar.

(4) Corresponde al saldo por subsidios otorgados a los estratos 1 y 2, los cuales superaron la contribución recaudada de los estratos 5, 6, comercial e industrial. De acuerdo con la Ley 142 de 1994, este saldo es pagado por el Fondo de Solidaridad y Redistribución de Ingresos, reglamentado por el Ministerio de Minas y Energía.

(5) Al 31 de diciembre de 2012 corresponde principalmente a los siguientes conceptos: cuentas por cobrar a recaudadores no bancarios (Puntos de recaudo) por valor de \$3.016.471, cuentas por cobrar a Gobernaciones por subsidios de conexiones efectuadas a usuarios de menores ingresos estratos 1 y 2 por \$738.748, y cheques posfechados por valor de \$ 1.801.681.

Al 30 de junio de 2012 corresponde principalmente a los siguientes conceptos: cuentas por cobrara a Liberty Seguros S.A. por anulaciones de seguros a usuarios por valor de \$1.706.720, recaudadores no bancarios (Puntos de recaudo) por valor de \$1.652.691, cuentas por cobrar a Gobernaciones por subsidios de conexiones efectuadas a usuarios de menores ingresos estratos 1 y 2 por \$1.480.795, y cheques posfechados por valor de \$ 1.980.439

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

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Corrientes	\$ 110.343.983	\$ 111.161.475
Vencidas:		
Entre 30 y 90 días	1.346.386	1.497.256
Más de 90 días	696.168	712.744
	112.386.537	113.371.475
Cuentas por cobrar a usuarios largo plazo	135.978.663	129.698.470
	\$ 248.365.200	\$ 243.069.945

Los vencimientos de las cuentas por cobrar a usuarios a largo plazo al 31 de diciembre de 2012 son como sigue:

AÑO	VALOR
2014	\$ 47.785.835
2015	40.695.912
2016	26.432.413
2017	14.208.398
2018	6.856.105
	\$ 135.978.663

4. Inversiones

Un detalle de las inversiones es el siguiente:

TASA DE INTERÉS EFECTIVA ANUAL				
	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Inversiones administración				
De liquidez	5,44%	4,22%	\$ 1.462.742	2.688.607
Controlantes:		% de participación		
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P		76,17%	\$ 131.674.686	\$ 124.764.144
Gases de la Guajira S.A. E.S.P		86,90%	33.855.256	31.522.484
			\$ 165.529.942	\$ 156.286.628
No Controlantes:		% de participación		
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.		20,53%	\$ 321.662	\$ 342.727
Colombiana de Extrusión S.A.		10,00%	950.341	950.341
Metrex S.A.		7,70%	422.576	422.576
Gas Natural de Oriente S.A. E.S.P.		0,83%	303.108	303.108
Sociedad Acueducto, Alcantarillado				
Y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.		0,27%	322.348	322.348
Sociedad Aeropuerto de Barranquilla S.A.		1,78%	15.188	15.188
Concentra S.A.		8,33%	84.000	84.000
Otras menores		1,80%	437	437
			\$ 2.419.660	\$ 2.440.725
Total inversiones permanentes			\$ 167.949.602	\$ 158.727.353

El detalle de las provisiones o valorizaciones es el siguiente:

Diciembre 31 de 2012:

	COSTO	VALOR DE REALIZACIÓN	VALORIZACIÓN (DESVALORIZACIÓN)
Inversiones permanentes			
No Controlante			
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	\$ 321.662	\$ 696.520	\$ 374.858
Colombiana de Extrusión S.A.	950.341	2.718.515	1.768.174
Metrex S.A.	422.576	940.066	517.490
Gas Natural de Oriente S.A. E.S.P.	303.108	1.518.098	1.214.990
Sociedad Acueducto, Alcantarillado			
y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	322.348	438.499	116.151
Otras Inversiones Menores	99.625	114.911	15.286
	<u>\$ 2.419.660</u>	<u>\$ 6.426.609</u>	<u>\$ 4.006.949</u>

Junio 30 de 2012:

	COSTO	VALOR DE REALIZACIÓN	VALORIZACIÓN (DESVALORIZACIÓN)
Inversiones permanentes			
No Controlante			
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	\$ 342.727	\$ 931.677	\$ 588.950
Colombiana de Extrusión S.A.	950.341	2.614.292	1.663.951
Metrex S.A.	422.576	807.441	384.865
Gas Natural de Oriente S.A. E.S.P.	303.108	1.451.694	1.148.586
Sociedad Acueducto, Alcantarillado			
y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	322.348	414.433	92.085
Otras Inversiones Menores	99.625	119.907	20.282
	<u>2.440.725</u>	<u>6.339.444</u>	<u>3.898.719</u>

A continuación se indica el objeto social de las compañías subordinadas cuya inversión se registra por el método de participación patrimonial:

- Efigas Gas Natural S.A. E.S.P. consolida sus operaciones en la ejecución de los tres contratos de concesión otorgados por parte del Ministerio de Minas y Energía, para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas natural por red física o tubería, en condiciones de exclusividad en Caldas, Risaralda y Quindío. La concesión en Caldas tiene una vigencia hasta 30 de junio de 2014 y la de Risaralda y Quindío hasta el 30 de diciembre de 2014.

- Gases de la Guajira S.A. E.S.P. tiene como objeto social principal la distribución de gas natural domiciliario en el departamento de la Guajira.

A continuación se presenta la composición patrimonial de las sociedades sobre las cuales se aplica el método de participación:

Diciembre 31 de 2012:

SOCIEDAD	CAPITAL	RESERVAS	RESULTADOS DEL EJERCICIO	TOTAL PATRIMONIO
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	\$ 47.547.778	32.908.885	26.255.553	172.866.284
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	<u>1.565.357</u>	<u>4.749.812</u>	<u>2.815.492</u>	<u>38.958.868</u>

Junio 30 de 2012:

SOCIEDAD	CAPITAL	RESERVAS	RESULTADOS DEL EJERCICIO	TOTAL PATRIMONIO
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	\$ 47.547.778	32.881.028	21.306.174	163.796.873
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	<u>1.565.357</u>	<u>4.749.819</u>	<u>2.761.085</u>	<u>36.274.547</u>

El efecto del método de participación fue el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Activo	\$ 27.850.690	19.280.643
Patrimonio	(5.404.803)	(652.436)
Resultados del ejercicio	<u>(22.445.887)</u>	<u>(18.628.207)</u>

5. Propiedades, Gasoductos y Equipo

Un detalle de las propiedades, gasoductos y equipo es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Terrenos	\$ 4.755.190	4.051.998
Construcciones en curso	5.193.498	2.348.601
Gasoductos, redes y anillos	128.041.845	123.581.274
Construcciones y edificaciones	12.747.939	10.876.333
Maquinaria y equipo	10.971.940	10.259.114
Equipo de cómputo y comunicación	9.716.120	9.385.584
Flota y equipo de transporte	2.833.495	2.834.760
Equipo de oficina	2.607.303	2.450.088
	<u>176.867.330</u>	<u>165.787.752</u>
Menos depreciación acumulada:		
Depreciación fiscal	(122.337.884)	(119.954.710)
Depreciación diferida	25.429.594	26.279.711
	<u>(96.908.290)</u>	<u>(93.674.999)</u>
	<u>\$ 79.959.040</u>	<u>72.112.753</u>

6. Otros Activos

Un detalle de los otros activos por los semestres que terminaron al 31 de diciembre de 2012 y junio de 2012 es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Intangibles (1)	\$ 18.866.526	16.605.859
Impuesto de renta diferido	5.386.266	4.124.920
Bienes recibidos en leasing (2)	62.601.549	61.546.205
Impuesto al patrimonio	1.174.288	2.348.577
Otros	<u>7.365.441</u>	<u>6.062.094</u>
Menos:		
Amortización acumulada	<u>(7.110.345)</u>	<u>(5.798.630)</u>
Total otros activos	<u>\$ 88.283.725</u>	<u>84.889.025</u>
Menos - porción corto plazo	<u>6.455.831</u>	<u>5.328.521</u>
	<u>\$ 81.827.894</u>	<u>79.560.504</u>

(1) Corresponde principalmente a licencias de software que se amortizan durante la vigencia de las mismas y al crédito mercantil originado en la adquisición de inversiones en Gases de la Guajira S.A. E.S.P. y Gas Natural del Centro S.A. E.S.P., Gases del Quindío S.A. E.S.P., Gas del Risaralda S.A. E.S.P., estas tres últimas compañías fusionadas a partir del 30 de septiembre de 2009 en Efigas Gas Natural S.A. E.S.P. (antes Gas Natural del Centro S.A. E.S.P.). Este crédito mercantil es amortizado en línea recta en un período de 20 años.

(2) Correspondiente a los contratos No. 107213 y No 119788 de arrendamiento financiero con Leasing Bancolombia firmados el 30 de diciembre de 2009 y 30 de diciembre de 2010 con el objeto de construir redes externas para la distribución de gas natural en los departamentos de Atlántico, Magdalena, Cesar y Bolívar y construir estaciones de regulación y medición, por un valor total de \$40.000.000 y \$20.000.000 con un plazo de 3 años contados a partir de la firma del contrato.

7. Valorizaciones

Un detalle de las valorizaciones es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Propiedades, gasoductos y equipo:		
Gasoductos redes y anillos	\$ 154.436.194	99.583.770
Otros activos fijos	14.714.519	15.594.931
	<u>169.150.713</u>	<u>115.178.701</u>
Inversiones	4.006.949	3.898.719
	<u>\$ 173.157.662</u>	<u>119.077.420</u>

El avalúo de los gasoductos, redes y anillos fue realizado a diciembre de 2012 por funcionarios vinculados laboralmente a la Compañía, determinando su valor de reposición, tomando como referencia las unidades constructivas definidas en la Resolución 011 de la CREG.

El avalúo de las construcciones y edificaciones fue realizado en diciembre de 2012 por funcionarios inscritos a la Lonja de Propiedad Raíz, tomando como referencia el valor de mercado

8. Obligaciones Financieras

Un detalle de las obligaciones financieras es el siguiente:

	TASA DE INTERÉS PROMEDIO	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Bancos y corporaciones financieras			
Bancolombia	DTF + 2.00%	\$ -	19.996.742
BBVA	DTF + 2.03%	90.000.000	90.000.000
Banco de Bogotá	DTF + 2.03%	140.000.000	63.587.408
Banco de Occidente	DTF + 2.03%	25.000.000	-
Serfinansa	DTF - 1.82%	2.021.647	-
Helm Bank	DTF + 2.00%	-	47.500.000
AV. Villas	DTF + 2.03%	-	17.000.000
Banco Sudameris	7.00%	17.000.000	17.000.000
Leasing Bancolombia	DTF + 2.48%	-	10.000.000
Leasing Bancolombia	DTF + 3.89%	18.012.741	18.899.433
		<u>24.882.619</u>	<u>31.163.253</u>
		316.917.007	298.146.836
Intereses por pagar		<u>1.872.685</u>	<u>2.411.109</u>
		318.789.692	300.557.945
Menos porción a largo plazo		<u>290.145.134</u>	<u>207.740.626</u>
		<u>\$ 28.644.558</u>	<u>92.817.319</u>

Los vencimientos de las obligaciones financieras a largo plazo con corte al 31 de diciembre de 2012 son como sigue:

PERÍODO	VALOR
2014	\$ 118.124.365
2015	<u>172.020.769</u>
	<u>\$ 290.145.134</u>

9. Proveedores y Cuentas por Pagar

Un detalle de los proveedores y cuentas por pagar es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Proveedores	\$ 23.288.074	6.572.084
Compañías vinculadas (Ver Nota 16)	13.037.922	8.971.190
Acreedores varios	2.996.155	8.005.205
Otros	4.439.544	4.413.243
	\$ 43.761.695	27.961.722

10. Impuestos, Gravámenes y Tasas

Un detalle de los impuestos, gravámenes y tasas es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Impuesto de renta	\$ 11.139.933	14.669.480
Impuesto sobre las ventas por pagar	79.361	130.651
De industria y comercio	-	11.928
Impuesto al patrimonio	2.348.577	2.935.721
	\$ 13.567.871	17.747.780
Menos - porción a corto plazo	12.393.582	15.399.203
	\$ 1.174.289	2.348.577

Impuesto de Renta

I) El siguiente es el detalle del gasto por impuesto de renta, período de seis meses terminado el:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Corriente	\$ 17.528.693	19.423.713
Diferido	(1.261.346)	196.480
De años anteriores	(280.539)	(255.784)
	15.986.808	19.364.409

II) La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes de impuesto de renta y la renta gravable estimada, período de seis meses terminado el:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Utilidad antes de impuesto de renta	\$ 71.295.907	76.899.461
Más gastos no deducibles:		
Costos y gastos no deducibles	81.019	370.506
Gastos de otras vigencias	741.358	999.549
Gasto amortización del crédito mercantil	130.079	146.921
Provisiones no deducibles que constituyen	209.162	194.183
Diferencia permanente		
Provisiones no deducibles que constituyen		
Diferencia temporal	6.303.489	3.266.307
Multas y sanciones en el pago de impuestos	3.190	2.548
75% del gravamen a los movimientos financieros	1.087.286	936.373
Exceso de depreciación fiscal sobre la contable	850.117	775.094
Impuestos asumidos	-	110
	80.701.607	83.591.052
Menos:		
Otros costos y gastos fiscales	2.326.396	3.622.178
Dividendos y participaciones no gravados	1.786.112	1.612.675
Utilización de provisiones que constituyen		
diferencia temporal	1.025.962	868.256
Utilidad por el método de participación	22.445.887	18.628.207
Renta gravable estimada	\$ 53.117.250	\$ 58.859.736
Impuesto a la tasa nominal (33%)	17.528.693	19.423.713

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

III) La siguiente es la conciliación entre el patrimonio contable y el fiscal:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Patrimonio contable	\$ 391.887.988	334.629.396
Más partidas que aumentan el patrimonio fiscal:		
Amortización crédito mercantil	1.536.382	1.702.383
Provisión de cuentas por cobrar	14.563.039	10.843.369
Provisión de inventarios	60.500	74.371
Ajuste por inflación fiscal a la propiedad, gasoducto y equipo	663.912	709.894
Ajustes por inflación bienes de arte	2.359	2.359
Diferencia en IVA	315	-
Impuesto diferido crédito	8.447.429	8.727.968
Otras provisiones	1.307.908	1.104.393
Menos partidas que disminuyen el patrimonio fiscal:		
Provisión de cartera fiscal	156.487	156.487
Exceso depreciación fiscal	25.429.594	26.279.711
Impuesto diferido debito	5.386.267	4.124.920
Valorizaciones	173.157.662	119.077.420
Método de participación	98.793.388	89.550.074
Patrimonio fiscal	\$ 115.546.434	118.605.521

IV) El movimiento de las siguientes partidas originan el gasto por impuesto de renta diferido, período de seis meses terminado el:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Ajustes por inflación activos fijos	\$ 45.982	124.423
Depreciación diferida	(850.117)	(775.094)
Provisiones:		
Cuentas de dudoso recaudo	(3.719.670)	(205.789)
Jubilación	2.984	(5.384)
Contingencias laborales y Jurídicas	(151.558)	682.145
	(4.672.379)	(179.699)
Impuesto diferido, 33%	\$ (1.541.885)	(59.304)

V) Las declaraciones de renta de los años 2009, 2010 y 2011 están sujetas a revisión por las autoridades fiscales; actualmente la Compañía se encuentra con requerimiento especial por parte de la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales como consecuencia de la deducción especial de activos fijos reales productivos solicitada para la vigencia de la declaración de renta año 2009. Con base en la opinión de los asesores legales, la administración de la Compañía no ha considerado necesario reconocer en los estados financieros la provisión para este asunto.

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

- La tarifa de Impuesto de renta se reduce del 33% al 25% a partir de 2013 y se crea el impuesto de renta para la equidad (CREE), con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.

- Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF para los empleados que ganen menos de 10 salarios mínimos mensuales; esta exoneración será extensiva para los aportes al régimen contributivo de salud a partir del primero de enero de 2014.

- Se define el concepto de establecimiento permanente, que se entiende como un lugar fijo mediante el cual una empresa extranjera desarrolla negocios en el país.

- Se modifica la forma de calcular las utilidades gravadas y no gravadas para las sociedades que distribuyen utilidades a sus socios o accionistas.

- Se introducen nuevas reglas sobre el régimen de precios de transferencia. Entre otras, se amplía su ámbito de aplicación a las operaciones con vinculados económicos ubicados en zonas francas y se regulan algunas operaciones de los contribuyentes con entidades extranjeras vinculadas a un establecimiento permanente en Colombia o en el exterior.

Impuesto al Patrimonio

La Ley 1370 del 30 de diciembre de 2009 estableció el impuesto al patrimonio por el año gravable 2011, con tarifa del 2,4% para los contribuyentes con patrimonio líquido superior a \$3.000 millones y menor a \$5.000 millones, y del 4,8% para contribuyentes con patrimonio igual o superior a \$5.000 millones; este impuesto se causó sobre el patrimonio poseído al 1º de enero de 2011 y su pago se efectúa en ocho cuotas iguales entre 2011 y 2014. El Decreto 4825 del 29 de diciembre de 2010 amplió la base gravable, con lo cual los contribuyentes con patrimonio líquido igual o superior a \$1.000 millones y hasta \$2.000 millones deben pagar un impuesto del 1% y los contribuyentes con patrimonio superior a \$2.000 millones pero inferior a \$3.000 millones pagarán un impuesto del 1,4%; también estableció una sobretasa del 25% a los contribuyentes con patrimonio líquido igual o superior a \$3.000 millones.

Para efectos de este impuesto, las deudas del contribuyente con su casa matriz, agencias, sucursales o filiales con domicilio en el exterior se consideran patrimonio propio, excepto aquellas que dieron origen a costos y deducciones, las cuales están descritas en los literales a y b del artículo 124-1 del Estatuto Tributario.

En 2011, la Compañía causó \$4.697 millones por concepto de impuesto al patrimonio, del cual pagó \$2.348 millones.

11. Otros Pasivos

Un detalle de los otros pasivos es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Ingresos diferidos por derechos de instalación	\$ 13.723.068	12.893.925
Anticipo recibido de clientes	-	349.209
Pasivos estimados	2.288.963	21.564.599
Pensiones de jubilación	201.259	204.242
Recaudos para terceros	264.519	1.103.530
Vinculados económicos (Ver Nota 16)	6.308.564	4.691.441
Impuesto de renta diferido (1)	8.447.429	8.727.968
	31.233.802	49.534.914
Menos – Porción a largo plazo	8.648.688	8.932.210
	\$ 22.585.114	40.602.704

(1) Es el beneficio tributario acumulado y temporal generado por el uso de una depreciación acelerada para propósitos tributarios.

(2) Se realizó reclasificación a pasivo real para el costo por concepto de compra y transporte de gas mes de diciembre de 2012.

12. Patrimonio de los Accionistas

Capital – El capital autorizado, suscrito y pagado al 31 de diciembre y 30 de junio de 2012 está conformado por 17.553.689 acciones de valor nominal cien pesos colombianos cada una.

Reservas – El saldo de las reservas al 31 de diciembre y al 30 de junio 2012 está conformado así:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Legal	\$ 877.684	\$ 877.684
Para rehabilitación, estudio y reposición de sistemas	22.817.507	22.817.507
Fiscal	18.938.371	18.938.371
Beneficencia y civismo	3.963	4.463
Para futuros ensanches	5.155.588	5.155.588
	\$ 47.793.113	\$ 47.793.613

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

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 y el artículo 97 de la Ley 223 de 1995.

Reserva fiscal – De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal en exceso de la depreciación contable. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida en que se libere.

Revalorización del patrimonio – La revalorización del patrimonio no puede distribuirse como utilidades, pero es susceptible de capitalizarse libre de impuestos. Con base en la Ley 1370 del 30 de diciembre de 2009, la cuenta de revalorización del patrimonio se redujo en \$1.174.289 para causar el impuesto al patrimonio correspondiente al año 2012.

13. Cuentas de Orden

Un detalle de las cuentas de orden es el siguiente:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Contingentes:		
Garantías contractuales (1)	\$ 46.678.911	\$ 44.766.563
Convenios de recaudo (2)	78.224.345	77.784.642
Control:		
Contrato de bienes a recibir en arrendamiento financiero	88.618	88.618
Activos totalmente depreciados	33.856.427	32.743.181
Activos castigados	50.644	50.644
Intereses por mora	788.472	852.619
Cheques posfechados	1.801.681	1.246.809
Litigios y demandas	517.250	823.750
Cartera castigada	20.270.202	15.233.246
	182.276.550	173.590.073
Fiscales:	402.009.818	359.792.837
	\$ 584.286.368	533.382.910

- (1) Corresponde a garantías constituidas para compra de gas a Chevron Petroleum Company.
- (2) Se suscribió convenio de colaboración empresarial con Promigas S.A. E.S.P., con el objeto de otorgar créditos a usuarios del servicio de gas natural domiciliario para la adquisición de electrodomésticos, materiales de construcción y artículos para el hogar; bajo este esquema Promigas S.A. E.S.P. asume los riesgos comerciales y Gases del Caribe S.A. E.S.P., presta su infraestructura y participa del 8,5% del valor recaudado mensualmente.

14. Costo de Ventas

Un detalle de los costos de venta, período de seis meses terminado el:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Compra de gas natural	\$ 171.121.676	162.244.768
Costos de conexiones e instalaciones internas	10.866.339	9.785.639
Costo de materiales y suministros	5.286.831	5.286.831
Otros costos y servicios	16.157.113	16.255.248
Gastos de personal	7.180.870	6.086.583
Servicios, asistencia técnica y otros	6.963.850	5.112.150
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipo	4.646.107	3.587.414
Amortizaciones	-	550.296
Mantenimiento y reparaciones	3.644.825	2.816.053
Impuestos distintos de renta	118.958	454.301
Arrendamiento	380.771	569.379
Seguros	335.081	339.112
Diversos	5.537.297	3.462.860
	\$ 232.239.718	216.550.634

15. Gastos Operacionales

Un detalle de los gastos operacionales, período de seis meses terminado el:

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Servicios personales	\$ 7.964.887	6.934.785
Servicios, aseo, vigilancia y otros	1.812.679	1.571.664
Impuestos distintos de renta	3.626.481	2.924.533
Mantenimiento y reparaciones	646.202	625.608
Honorarios	1.977.725	1.279.153
Arrendamientos	563.249	521.344
Viáticos y gastos de viaje	89.701	48.812
Diversos	2.705.784	2.102.065
	19.386.708	16.007.964
Depreciación de equipo	625.876	690.675
Amortización de diferidos	654.586	446.817
Provisión para deudores	6.046.065	2.775.493
	7.326.527	3.912.985
	\$ 26.713.235	19.920.949

16. Operaciones con Vinculados Económicos

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre y 30 de junio de 2012 de los ingresos, costos y gastos, por transacciones realizadas durante los semestres que terminaron en esas fechas con Compañías vinculadas:

31 DE DICIEMBRE 2012			30 DE JUNIO 2012	
	Compañías Vinculadas	Accionistas	Compañías Vinculadas	Accionistas
Activos:				
Inversiones	\$ 167.949.602	-	158.727.353	-
Crédito mercantil	3.301.466	-	5.133.928	-
Cuentas por cobrar	25.684	181.843	119.835	34.241
Cuentas por cobrar por consumos	3.357.289	55.153	3.157.004	75.640
Dividendos por cobrar	2.204.886	-	3.902.697	-
Valorización de inversiones	4.006.949	-	3.898.719	-
	<u>\$ 180.845.876</u>	<u>236.996</u>	<u>174.939.536</u>	<u>109.881</u>
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 8.456.593	4.581.329	806.607	4.062
Dividendos	-	2.368	-	4.194
Provisiones	160	4.150	3.748.300	4.412.221
Recaudos a favor de terceros	-	6.308.564	-	4.691.441
	<u>8.456.753</u>	<u>10.896.411</u>	<u>4.554.907</u>	<u>9.111.918</u>
Ingresos				
Ventas	\$ 22.536.848	408.514	19.256.612	407.092
Dividendos recibidos de				
Inversiones en no controladas	1.786.112	-	1.612.675	-
Método de participación	22.445.887	-	18.628.207	-
	<u>46.768.847</u>	<u>408.514</u>	<u>39.497.494</u>	<u>407.092</u>
Egresos:				
Compras	\$ 27.742.173	26.689.090	25.214.870	26.287.557
Dividendos	-	57.535.052	-	51.905.340
	<u>27.742.173</u>	<u>84.224.142</u>	<u>25.214.870</u>	<u>78.192.897</u>

17. Garantías y Contingencias

a. 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 cinco años. En el pasado no se han presentado reclamaciones importantes en relación con estas garantías y por esta razón no se ha registrado ningún pasivo estimado por este concepto al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2012.

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

18. Índices Financieros

	31 DE DICIEMBRE 2012	30 DE JUNIO 2012
Liquidez:		
Razón corriente (veces)	1.45	0.96
Capital de trabajo	\$ 50.107.797	(7.458.086)
Solvencia y cobertura:		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	51.15%	54.35%
Sin valorizaciones	65.23%	64.89%
EBITDA - (Utilidad operacional más gastos por depreciación y amortización)	\$ 38.717.215	49.216.308
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros (veces)	3.29	4.92
Deuda financiera/EBITDA (veces)	8.23	6.11
Rentabilidad:		
Porcentaje de ganancia neta/ventas	18.96%	20.52%
Porcentaje de ganancia operacional/ventas	11.24%	15.67%
Rotación del activo (sin valorizaciones) (veces)	0,46	0,46

19. Presentación

Algunas cifras de los estados financieros al 30 de junio de 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación con las del 31 de diciembre de 2012.

