

ENERGÍA
NATURAL
PROYECCIÓN
INTERNACIONAL



CONTENIDO

7	ASPECTOS SECTORIALES
8	ASPECTOS REGULATORIOS
8	CONSUMO DEL GAS NATURAL EN COLOMBIA
10	ACTIVIDADES CORPORATIVAS
13	OPERACIONES
15	INFORME DE INVERSIONES
17	ESTADOS FINANCIEROS
19	COMPORTAMIENTO DE LA ACCIÓN
19	BUEN GOBIERNO CORPORATIVO
21	PERSPECTIVAS
22	AGRADECIMIENTOS
23	ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN
31	ESTADOS FINANCIEROS 2006

JUNTA DIRECTIVA

PRINCIPALES

Mariella Mahan Jiménez
María Elena Grannen
Mario Scarpetta Grecco
Pedro Nel Ospina
Juan María Robledo

PRIMEROS SUPLENTE

Miguel A. Mendoza
Brent W. De Jong
Claudia Betancourt
Carlos Arcesio Paz Bautista
Felipe Ayerbe Gómez

SEGUNDOS SUPLENTE

Lawrence A. Boe
Germán Mutis Obando
Alejandro Zaccour Urdinola
Diego Solano Saravia
Guido Nule Amín

REVISOR FISCAL

Juan Gabriel Sandoval Medina
Miembro de Deloitte & Touche Ltda

ADMINISTRACIÓN

Presidente

Antonio Celia Martínez-Aparicio

Vicepresidente Financiero

Aquiles Mercado González

Vicepresidente Comercial

Ricardo Fernández Malabet

Vicepresidente de Operaciones

Hernando Gutiérrez de Piñeres Abello

Vicepresidente Administrativo

Rodolfo Anaya Abello

Secretario General

Eduardo Rosado Fernández de Castro

Gas natural, servicio público mejor calificado por los usuarios

Como un gran logro de la industria del gas natural podemos mencionar que por segundo año consecutivo, con una calificación de 77,5 %, los usuarios seleccionaron este servicio público domiciliario como el mejor de Colombia, superando incluso la medición del año anterior.

INFORME ANUAL DE LA PRESIDENCIA Y LA JUNTA DIRECTIVA A LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS

Crecimiento económico

La economía colombiana obtuvo mejores resultados de los que se esperaban. Al crecer el PIB 6 %, en 2006, se consolidan 3 años consecutivos con incrementos de más de 4 %. La producción industrial aumentó 13,3 % con respecto al año anterior y nuestra moneda presentó una revaluación de casi 2 % frente al dólar.

De acuerdo con las disposiciones legales y estatutarias vigentes presentamos a nuestros accionistas el informe de gestión correspondiente al año 2006.

El entorno internacional continuó favoreciendo el desempeño económico de Latinoamérica durante 2006, propiciando un aumento en las exportaciones de la región y una notable mejora en los precios de sus principales productos.

Este escenario también se caracterizó por el gran dinamismo del comercio mundial, la disminución, en el segundo semestre del año, de los precios del petróleo y las bajas tasas de interés.

La economía colombiana obtuvo mejores resultados de los que se esperaban; el producto interno creció a una tasa cercana al 6 %. Se consolidan así tres años consecutivos de crecimientos superiores al 4 %, en los que influyeron como principales factores la producción industrial, la construcción y un mayor dinamismo de la demanda agregada.

La producción industrial creció 13,3 % con respecto al año anterior, como consecuencia de la mayor utilización de la capacidad instalada, que a su vez,

impulsó la generación de empleo, aunque no en los niveles esperados. En cuanto a la construcción, ésta aumentó 18,96 % siendo el sector de mayor dinamismo. Adicionalmente, las medidas bancarias asociadas a este sector generaron un entorno aún más favorable para la adquisición de vivienda.

La confianza de inversionistas y consumidores aumentó gracias a la estabilidad general de la economía y a las acciones del Estado, lo que se reflejó en el crecimiento del consumo de los hogares y de las exportaciones. La adquisición de bienes durables presentó un incremento sin precedentes en este año.

Todo lo anterior sumado a los ingresos recibidos por el Estado conllevó a que las finanzas públicas mejoraran y el déficit del Gobierno central disminuyera de 5 % a 3,8 % del PIB. En lo referente al tema fiscal, se presentaron algunos avances, aunque no se logró que la reforma tributaria fuese tan estructural y progresiva como se quería.

La inflación, que fue del 4,48 %, cumplió la meta del Banco Central a pesar de la liquidez en el mercado. Nuestra moneda presentó este año una revaluación de casi el 2 % frente al dólar.

ASPECTOS SECTORIALES

Como un gran logro de la industria del gas natural podemos mencionar que, por segundo año consecutivo, los usuarios calificaron este servicio domiciliario como el mejor en Colombia. Los resultados de la encuesta de satisfacción que realiza anualmente la Superintendencia de Servicios Públicos registran una calificación de 77,5 %, superando el resultado alcanzado en el año 2005.

Teniendo en cuenta la metodología de cálculo que establece la indexación del precio del gas natural de La Guajira a los precios internacionales del fuel oil y la tendencia alcista que tuvo el del petróleo, el gas natural alcanzó en el segundo semestre del año un precio de US\$ 2,76 kpc, uno de sus máximos históricos.

A finales de 2006, luego de dos años de intensas gestiones, el Gobierno culminó la vinculación de capital privado a Ecogas, proceso en el cual participamos decididamente actuando siempre bajo los criterios de expansión ordenada y rentable. Sin embargo, luego de la realización del martillo, resultó favorecida la Empresa de Energía de Bogotá, EEB, quedando ésta con el control de la compañía.

MAYOR CONSUMO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

El sector presentó un balance positivo con un crecimiento cercano al 12 %

Aumento en cobertura

Como resultado de las inversiones realizadas por las compañías distribuidoras, se conectaron al servicio de gas natural cerca de 344.000 nuevos usuarios en todo el país.

ASPECTOS REGULATORIOS

Promigas en conjunto con otras empresas del sector, tanto directamente como a través de Naturgas, adelantó repetidas gestiones ante la CREG para la definición de las bases de la metodología para la remuneración de la actividad de transporte de gas natural, incluida en la Agenda Regulatoria del año anterior. Aún no hemos recibido respuesta alguna del regulador por lo que continuaremos insistiendo durante 2007 en la definición de este asunto de tanta trascendencia. Esta indefinición puede generar atrasos significativos en el recálculo de las tarifas de transporte en todo el país y eventualmente en las inversiones en el sistema nacional.

En el segundo semestre de 2006, la CREG definió el cargo por confiabilidad que aplica el sector eléctrico, creando las condiciones adecuadas para un suministro permanente del servicio y dando señales de expansión a los inversionistas. Por la importancia del sector eléctrico, principal cliente de nuestros servicios de transporte, participamos activamente con los generadores térmicos en las discusiones previas a esta definición.

Por otro lado, la CREG publicó resoluciones tendientes a mejorar el sistema de contratación de suministro de gas natural. De esta forma, se crearon las Opciones

de Compra de Gas, OCG, que reemplazan al contrato Pague lo Demandado o *Take and Pay*, cuyo fin es lograr una mayor flexibilidad en los niveles de contratación. La modalidad Pague lo Contratado continúa vigente.

En relación con el sector de distribución, la Comisión definió el costo del capital para las nuevas solicitudes de cargos que remuneren el servicio de distribución de gas natural, resolución a la cual, tanto Promigas, en su condición de distribuidor, como otras empresas del sector, formularon sus comentarios al considerar que la misma adolecía de algunas imprecisiones que debían ser modificadas para su correcta aplicación. Igualmente, las empresas distribuidoras cumplieron con la obligación de envío de la información correspondiente a las inversiones y los volúmenes reales al llegar a la mitad del periodo tarifario actual.

La CREG publicó su Agenda Regulatoria para 2007, cuyos temas más relevantes para el sector transporte son la definición del marco tarifario del próximo periodo y la revisión del Reglamento Único de Transporte, RUT, temas en los que seguiremos proponiendo ideas y opciones para consolidar un entorno adecuado para clientes e inversionistas.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

Como en los últimos años, el sector del gas natural se destacó por presentar un balance positivo, con un crecimiento cercano al 12 % en su consumo, alcanzando 720 MPCD. Los sectores con mayores crecimientos en el año fueron el residencial y el vehicular.

En materia de cobertura se consiguieron logros muy relevantes. Como resultado de las inversiones realizadas por las compañías distribuidoras, se conectaron al servicio cerca de 344.000 nuevos usuarios. El número de viviendas en el país con el servicio de gas natural supera los 4.100.000, 9 % más que el año anterior. Según datos del último censo oficial, más del 44 % de la población colombiana goza de los beneficios de este servicio público.

El mercado del gas natural vehicular sigue desarrollándose de manera acelerada. Durante 2006 se construyeron 100 estaciones de servicio que consolidan una red nacional con 239 puntos de atención. Este crecimiento, 74 %, es la respuesta de la industria frente al comportamiento de las conversiones durante el año, si se tiene en cuenta que en todo el país se convirtieron más de 75.000 vehículos, cifra récord que representa un incremento de 69 % respecto al año anterior para llegar a un parque automotor de 168.000 vehículos que usan gas natural.

ACELERADO CRECIMIENTO DEL MERCADO DEL GAS NATURAL VEHICULAR

Durante 2006 se construyeron 100 estaciones de servicio y se alcanzó un total de 168.000 vehículos convertidos en Colombia.

Más viviendas con gas natural

El número de hogares con servicio de gas aumentó 9 % en el último año, con lo que se llega a 4.100.000 usuarios en todo el país. Según datos del último censo oficial, más del 44 % de la población colombiana goza de los beneficios de este servicio público.

En la Costa Caribe colombiana el consumo de gas natural creció 2 %. Este incremento obedeció al mayor consumo para generación térmica durante el segundo semestre por la expectativa del fenómeno del niño y a los mayores consumos de gas vehicular.

Las compañías distribuidoras de gas natural de nuestro portafolio de inversiones continuaron expandiendo sus operaciones para alcanzar los objetivos en materia de ampliación del servicio a nuevos clientes. Es así como durante 2006 vincularon al servicio 125.112 nuevos usuarios, equivalentes al 36 % de los vinculados a nivel nacional. De éstos, 53 % corresponden a la Costa Caribe y 47 % al Occidente colombiano.

Con este crecimiento, las compañías distribuidoras de gas en las que Promigas participa como accionista atienden a 1.519.963 hogares, en los que se beneficia a cerca de 7,0 millones de personas en sus zonas de influencia. Importa destacar que de estos usuarios 88 % pertenece a los estratos socioeconómicos menos favorecidos.

Por su parte, GNC mantuvo su liderazgo en el país en la comercialización del gas natural vehicular con una participación del 49 % en el volumen de gas vendido, pese a la constante entrada de nuevos actores a este segmento. Esto lo logró a través de una red de servicio de 114 estaciones en 26 ciudades, que representan 47,7 % de los puntos de atención existentes en Colombia.

CLIENTES SATISFECHOS

Al mantener en 93 % el índice de lealtad.

Exitosa gestión para aumentar cobertura de gas natural en estratos 1 y 2

Como resultado de la gestión de Promigas, se firmó un acuerdo entre el Banco Mundial, la Fundación Promigas, Gases del Caribe, Surtigas, Gases de Occidente y Gases de La Guajira, a través de la cual la entidad internacional entregó una donación de US \$ 5 millones para subsidiar cerca del 40 % de la conexión de este servicio público domiciliario a 35.000 familias de estratos 1 y 2 en la Costa Caribe y en el Sur Occidente del país.

ACTIVIDADES CORPORATIVAS

Desde 2001 venimos realizando detallados estudios para conocer la percepción de nuestros clientes sobre los diferentes procesos que desarrollamos para la prestación del servicio de transporte de gas natural. Entre los resultados obtenidos, en 2006, se destaca el índice de lealtad de 93 % y la percepción que sobre Promigas tienen los clientes, siendo considerada por el 100 % como una empresa confiable, por 98 % como experta en gas natural y por 96 % como una empresa con solidez financiera, entre otros aspectos a resaltar.

Es importante mencionar que en el año se inició un proceso de negociación con los accionistas de la Sociedad de Inversiones en Energía, SIE, entidad que controla a las siete distribuidoras regionales Terpel, para una eventual integración de esa sociedad con GNC, con lo cual Promigas quedaría con una participación superior al 50 % de la SIE. En desarrollo del proceso se firmó un memorando de entendimiento y un acuerdo de accionistas, cuya vigencia está supeditada a la autorización de la Superintendencia de Industria y Comercio. Se espera que en 2007 se materialice esta

negociación, que busca afianzar el posicionamiento de ambas compañías en sus respectivos mercados para ofrecer un mejor servicio a sus clientes finales.

En 2006, Promigas expandió sus operaciones en otros países a través de las compañías del sector de combustibles en las que participa. GNC continuó su internacionalización mediante la adquisición de acciones de ECOMEX S.A. de C.V. en México y creó en Chile la compañía Chilena de Gas Natural en conjunto con la distribuidora local de gas natural Gasco S.A., que operará en el negocio del gas vehicular en ese país. Adicionalmente, la Organización Terpel adquirió el 100 % de Lutexsa, empresa que desarrolla su actividad en el sector de distribución de combustibles líquidos en el Ecuador y que pertenecía a la multinacional Chevron-Texaco.

Como resultado de la gestión de Promigas, se firmó en junio un acuerdo entre el Banco Mundial, la Fundación Promigas, Gases del Caribe, Surtigas, Gases de Occidente y Gases de La Guajira, a través del cual la entidad

internacional entregó una donación de US \$5,0 millones, con el propósito de brindar los beneficios del servicio de gas natural a la población menos favorecida del país. Específicamente, se subsidiará cerca del 40 % del precio de la conexión de este servicio domiciliario a 35.000 familias de estratos 1 y 2, asignando 22.000 subsidios en la Costa Caribe y 13.000 en el Sur Occidente de Colombia.

Durante el año, y después de agotar los diferentes recursos para resolver las reclamaciones por concepto de inversiones no aceptadas en el gasoducto Ballena - Cartagena, se inició un proceso de nulidad ante la Jurisdicción Contenciosa Administrativa. De igual manera, se siguió con el proceso de reclamación por la no aprobación, en el cálculo tarifario, de parte de las inversiones y los costos de la red de distribución de Barranquilla. En 2007, seguiremos muy de cerca estos procesos a fin de preservar los intereses de Promigas, defendiendo principios regulatorios estructurales.

Al finalizar el año le fue proferido un fallo favorable a Promigas por



MÉXICO

Proyección internacional

En 2006, Promigas expandió sus operaciones en otros países a través de las compañías del sector combustibles en las que participa. GNC adquirió acciones de Ecomex S.A. de C.V. en México y creó la compañía Chilena de Gas Natural en conjunto con Gasco S. A., distribuidora de gas en Chile. Por su parte, la Organización Terpel adquirió el 100 % de Lutexsa, empresa de combustibles líquidos de Ecuador.



PERÚ



COLOMBIA

SISTEMAS DE GESTIÓN AMBIENTAL, DE SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL Y CALIDAD CERTIFICADOS

Ratifican nuestro compromiso con la preservación del medio ambiente y la calidad de nuestros servicios.

Promigas sobresale en el XXIII Congreso Mundial de Gas

El trabajo presentado en Amsterdam, Holanda, titulado "Masificación del gas natural en Colombia: una experiencia exitosa", fue distinguido como el mejor luego de haber concursado con otros 600 de diversas organizaciones alrededor del mundo.

parte de un tribunal de arbitramento consistente en el pago de una cantidad cercana a \$2.500 millones. Con esta decisión se dirime una controversia surgida por la utilización de ciertos activos de transporte de Promigas, en el sistema de gasoductos del interior del país de propiedad de Ecogás, que fueron utilizados por la empresa estatal para cumplir con sus compromisos contractuales sin reconocerle remuneración alguna a Promigas por dicha utilización.

Certificaciones y reconocimientos

Producto del esfuerzo y trabajo constante que caracterizan a nuestra gente, en el mes de junio, nuestra organización obtuvo del Icontec las certificaciones ISO 14001:2004 y OHSAS 18001:2000 para sus sistemas de gestión ambiental y de seguridad y salud ocupacional en diseño, construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte y distribución de gas natural. Estas certificaciones ratifican nuestro compromiso con la preservación del medio ambiente y garantizan a nuestros

accionistas, clientes, proveedores y la comunidad en general la calidad de nuestros servicios.

También, durante el año, luego de la auditoría de seguimiento, Promigas mantuvo la certificación ISO 9001 versión 2000 y, además, amplió su alcance a sistemas de distribución de gas natural.

Después de adelantar los estudios y análisis correspondientes, por quinto año consecutivo, la junta directiva de Duff & Phelps de Colombia S.A., mantuvo la calificación triple A (AAA) a la emisión de bonos ordinarios efectuada por Promigas, lo que ratifica la alta calidad crediticia de esta emisión. Esta calificación "refleja la posición de liderazgo de Promigas en el transporte del gas natural y valida como factores determinantes de ella, el contar con ingresos predecibles y estables y con un portafolio de inversiones diversificado, que se constituye en una importante fuente de ingresos; la evolución favorable de los indicadores de cobertura, y la experiencia y amplia trayectoria de la administración".

Nuestra organización compartió su experiencia en el escenario de la XXIII Conferencia Mundial de

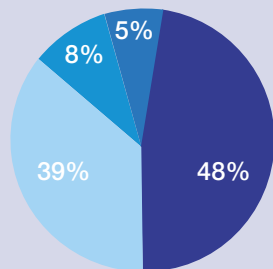
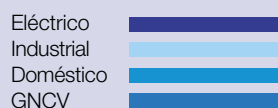
Gas en Holanda con la ponencia "La masificación del gas natural en Colombia: una experiencia exitosa". En el contenido se destacó cómo, en un esfuerzo conjunto de instituciones, regulación y empresa privada y con esquemas novedosos, Colombia ha logrado establecer un modelo digno de ser imitado para llevar el servicio de gas domiciliario a poblaciones económicamente deprimidas. Este evento, uno de los más importantes del sector en el mundo, convocó a más de cuatro mil delegados de 82 países y nuestro trabajo recibió el reconocimiento como el mejor, luego de haber concursado con otros 600.

Igualmente, merece especial mención el índice, entre los mejores, alcanzado por Promigas en el estudio sobre Gobierno Corporativo realizado por la Bolsa de Valores de Colombia en 335 empresas del país, destacándose nuestra organización por las prácticas de Buen Gobierno que implementa.

OPERACIÓN CON ALTOS ESTÁNDARES NACIONALES E INTERNACIONALES

Cumpliendo con todas las normas y reglamentaciones aplicables.

Consumo gas natural



OPERACIONES

En 2006 transportamos por nuestra red de gasoductos, en la Costa Caribe, un volumen de 328,18 MPCD, 1,92 % por encima de 2005. Éste corresponde al 45 % del total consumido en el país.

Consumo de gas natural por sectores (Cifras en MPCD)

Sector	Promedio/Año	
	2005	2006
Eléctrico	155,47	158,46
Industrial	126,22	126,25
Doméstico	27,22	27,88
GNCV	13,28	15,29
Total	321,99	327,88

Los incrementos de consumos de gas natural en la región Caribe se registraron en el segmento de gas natural vehicular, con 15,16 %, en el doméstico con 3,19 % y en el sector eléctrico que aumentó su consumo promedio en 1,92 %.

Promigas tiene contratados en firme con sus clientes 98,96 % de sus 474,55 MPCD disponibles para transporte de gas y de acuerdo con los consumos mencionados anteriormente nuestro sistema de gasoductos fue utilizado en promedio al 70,04 % de su capacidad en firme.

Luego de lograr la asignación de 9.500 millones de pesos por parte del Fondo Especial Cuota de Fomento para la construcción de la infraestructura de transporte, y con el propósito de mejorar la calidad de vida de las poblaciones de la región Caribe, iniciamos la obra del ramal del gasoducto que llevará gas a 4.407 usuarios de los municipios de Sitionuevo, Remolino y Salamina, en el departamento del Magdalena.

En asocio con el Grupo Uso Racional de Energía y Medio Ambiente, UREMA, de la

Universidad del Norte, Promigas desarrolló el proyecto Optimización de operaciones y supervisión inteligente de una estación de regulación y odorización de gas natural, el cual recibió la cofinanciación de Colciencias, siendo catalogado como una innovación tecnológica.

Todas nuestras operaciones se adelantaron con apego a los más altos estándares de calidad y cumpliendo todas las normas y reglamentaciones nacionales e internacionales aplicables.

Positivos resultados de GNC

Esta compañía incrementó su volumen de ventas en 36 %, pasando de 196 millones de m³ en 2005 a 268 en 2006. Este aumento fue apoyado por una red de estaciones con 114 puntos de servicio, 28 más que el año anterior. La unidad de conversiones obtuvo en 2006 mejores resultados de los esperados, como producto de la comercialización de 16.341 cilindros, 11.281 más que los presupuestados.



ORGANIZACIÓN TERPEL AUMENTA SU PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO NACIONAL

Al pasar de 18 % a 22 %

Gases de Occidente se destaca

Al vincular cerca de 57.000 nuevos usuarios, esta compañía muestra un crecimiento de 12 % con respecto a 2005. También merece resaltar su cobertura del mercado potencial que ya supera el 70 % a sólo 7 años de la llegada del gas natural a esta zona.

INFORME DE INVERSIONES

Distribución

Las estrategias comerciales adelantadas por las compañías distribuidoras, así como los subsidios que recibieron los usuarios de los recursos provenientes de la cuota de fomento, de las donaciones del Banco Mundial y el gobierno holandés, posibilitaron la conexión de 68.183 predios en la Costa Caribe, para un total de 999.128 viviendas atendidas, lo que representa un crecimiento del 7 % con respecto al año anterior.

Igualmente, en el Valle del Cauca, Gases de Occidente obtuvo destacados logros al vincular 56.930 nuevos usuarios, con los cuales acumularon 520.835 para un incremento de 12 % respecto a 2005. Es de destacar que la cobertura sobre el mercado potencial en esta zona del país supera ya un 70 %, tan solo 7 años después de la llegada del gas natural.

En el primer trimestre del año, la Superintendencia de Sociedades aprobó la fusión de Gases de Occidente y Gases del Norte del Valle. Con la fusión, la compañía resultante optimizó sus procesos y mejoró su presencia en el mercado, respondiendo a las necesidades de sus clientes. Al finalizar la operación, Promigas alcanzó una participación de 56 % del capital accionario de esta compañía.

Combustibles

La Organización Terpel, empresa que concentra sus actividades en el sector de distribución de combustibles líquidos y lubricantes, vendió \$ 5,1 billones correspondientes a 1.076 millones de galones. De éstos, 1.022 MM fueron comercializados al mercado mayorista por medio de una red de 164 estaciones de servicio propias y 1.119 afiliadas. Es así como al conservar su participación en 38 % mantuvo el primer lugar en el mercado mayorista nacional.

Las ventas de combustibles de aviación crecieron 27% con respecto al año anterior, al pasar de 42 a 54 millones, incrementando de esta forma su participación en el mercado nacional de 18 % a 22 %, a través de su presencia en los aeropuertos principales y regionales.

La unidad de lubricantes continúa desarrollando productos específicos por segmento de clientes, lo que le ha permitido mejorar sus márgenes e incrementar su participación de mercado en una actividad que se ha mantenido estable durante 2006.

Como expresamos anteriormente, en el segundo semestre del año, la Organización Terpel logró su internacionalización al adquirir el 100 % de Lutexsa, empresa en el Ecuador de propiedad de Chevron, que cuenta con una red

de 65 estaciones de servicio y 60 clientes industriales. Esta adquisición le proporciona una participación de mercado en volumen del 10 % y en estaciones de servicio del 7,2 %.

Por su parte, GNC incrementó su volumen de ventas en 36 %, pasando de 196 millones de m³ en 2005 a 268 en 2006. Este aumento fue apoyado por una red de estaciones con 114 puntos de servicio, 28 más que el año anterior.

La unidad de conversiones de esta compañía, creada a finales de 2005, obtuvo en 2006 mejores resultados de los esperados, pues se comercializaron 16.341 cilindros, 11.281 más que los presupuestados. Para 2007 se tiene previsto desarrollar dos nuevas líneas de servicio, distribución de kits de conversión y la comercialización de conversiones a través de la red de talleres aliados.

En cumplimiento de su plan de expansión, GNC continuó la internacionalización, a través de su filial GNC Inversiones, incursionando en dos nuevos países latinoamericanos. En octubre adquirió 82,5 % de la sociedad mexicana ECOMEX S.A. de C.V., que cuenta con una red de 3 estaciones de servicio y 1 taller de conversión y cuyo volumen comercializado alcanza los 18 millones de m³ al año.

TRANSMETANO PRESENTA UN SIGNIFICATIVO CRECIMIENTO

Esta compañía aumentó en 28,8 % sus volúmenes transportados como resultado del desarrollo del sector en Antioquia.

Promigas Telecomunicaciones mantiene su participación en el mercado

Esta compañía sigue siendo un aliado estratégico para sus clientes, lo que le permite mantener su posición en el mercado de fibra óptica en Barranquilla y Cartagena, con una participación de 82 % en el mismo.

Igualmente, en diciembre de 2006, creó, junto con Gasco S.A., empresa distribuidora de gas natural en Chile, la sociedad denominada "Chilena de Gas Natural" que iniciará operaciones en 2007.

Adicionalmente, aumentó su participación en Perú a través de la empresa "Peruana de Gas Natural" -PGN- que cuenta con 50 % de participación del mercado en estaciones de servicio y con 58 % en volumen, finalizando el año con 2 estaciones en servicio en Lima y con interesantes perspectivas de crecimiento.

Transporte

En 2006, las empresas transportadoras de gas natural dieron cumplimiento a las actividades de operación y mantenimiento establecidas en sus programas, garantizando así la integridad de los gasoductos y la prestación óptima de sus servicios.

Como aspectos relevantes presentados en las compañías en las que tenemos participación, se debe mencionar la aprobación de la descapitalización de GBS en \$8.000 millones de pesos por parte de la Superintendencia de Sociedades, en cumplimiento de políticas de optimización financiera. Así mismo, cabe destacar el reconocimiento por parte de la CREG en la tarifa de Transoriente de las eficiencias obtenidas en la inversión del nuevo gasoducto Barranca-Payoa, hito importante desde el punto de vista

regulatorio. Esta transportadora atiende principalmente a la ciudad de Bucaramanga.

En cuanto a los volúmenes de gas transportados, sobresale el significativo crecimiento de 28,8 % presentado en Transmetano, en relación con el año anterior, como resultado del gran desarrollo que han tenido el gas natural vehicular y el consumo residencial en el departamento de Antioquia.

Igualmente, Transoccidente, cuya zona de influencia es el Valle del Cauca, tuvo un crecimiento de 15 % respecto al año anterior, originado por los aumentos de la demanda de Gases de Occidente, la distribuidora de gas de la región.

Por su parte, Transoriente transportó durante el año un promedio de 11,4 MPCD, cifra superior en 4 % a la registrada en 2005.

Finalmente, en este sector destacamos el vencimiento del periodo tarifario de las empresas Transoriente y Transmetano, las cuales se encuentran a la espera de un pronunciamiento por parte de la CREG relacionado con la definición de la metodología tarifaria aplicable.

Otros Sectores

Promigas Telecomunicaciones sigue siendo un aliado estratégico para sus clientes, lo que le permite mantener su posición en el mercado de fibra óptica de Barranquilla y Cartagena, con una participación del 82 % en el mismo.

A inicios del año, en la búsqueda de otros mercados para replicar el modelo exitoso implementado en Barranquilla y Cartagena, Promigas Telecomunicaciones expandió sus operaciones a la ciudad de Bucaramanga donde ya se encuentra ofreciendo sus servicios apoyada en la infraestructura de terceros. También está en proceso de expansión hacia la ciudad de Cali, en donde ofrecerá sus servicios aprovechando parte de la infraestructura de uno de sus clientes con el que firmó un acuerdo y mediante la inversión en el desarrollo de redes propias. Este proyecto se encuentra en etapa preliminar y se espera iniciar operaciones a mediados de 2007.

Promigas Servicios Integrados, PSI, continuó adelantando, en forma ininterrumpida, las actividades de deshidratación y compresión en la estación Ballena. La oferta actual de compresión se encuentra en renegociación para incluir el servicio de compresión en serie que tiene como objetivo maximizar el recobro de dicho campo. Adicionalmente, PSI tiene suscrito un contrato de compresión de respaldo con Chevron. Con respecto a la actividad de deshidratación, se destaca la firma del contrato con esta misma empresa que renueva la prestación del servicio hasta el 31 de diciembre de 2011.

Así mismo, se adelanta la negociación para la prestación del servicio de deshidratación del gas a exportar hacia Venezuela por el gasoducto binacional de PDVSA, actualmente en construcción.

ESTADOS FINANCIEROS

Mayores ingresos por dividendos y método de participación

Al compararlos con los de 2005, estos ingresos se incrementaron en 13,3 % debido a las mayores utilidades y dividendos provenientes de las compañías del portafolio.

A continuación presentamos las cifras más relevantes del Balance General y del Estado de Resultados a diciembre 31 de 2006 y las comparativas con 2005.

Balance General (Cifras en millones de pesos)

ACTIVO	Dic-05	Dic-06	%
Activo Corriente	95,324	92,586	-2.9%
Activo Fijo Neto	375,081	361,273	-3.7%
Otros Activos	981,656	1,230,976	25.4%
TOTAL ACTIVOS	1,452,061	1,684,835	16.0%
PASIVO			
Pasivo Corriente	85,799	77,157	-10.1%
Largo Plazo	403,907	427,816	5.9%
TOTAL PASIVOS	489,706	504,973	3.1%
TOTAL PATRIMONIO	962,355	1,179,861	22.6%
PASIVO + PATRIMONIO	1,452,061	1,684,834	16.0%

El activo corriente presentó un decremento de 2,9 % como resultado de la venta de inversiones en títulos de tesorería del Gobierno colombiano, recursos utilizados para continuar con el curso normal de nuestras operaciones.

La disminución del 3,7 % en los activos fijos es producto de la depreciación registrada en el año y del desmonte de los ajustes por inflación, los cuales ya no incrementan los saldos de los activos fijos acumulados.

Los otros activos muestran un incremento del 25,4 %,

principalmente, por la cuenta de valorizaciones en la que se registró la actualización de las inversiones del portafolio a su valor patrimonial, y la de los activos fijos a su valor comercial según el avalúo realizado en el año.

En los pasivos se destaca la sustitución a pesos de la deuda en dólares y el traslado de obligaciones financieras de corto a largo plazo, cambiando el perfil de la deuda de la empresa en cumplimiento de medidas orientadas a proteger los resultados ante fluctuaciones en el tipo de cambio.

AUMENTO EN INGRESOS OPERACIONALES

Se registra un aumento de 10,8 % en relación con el año anterior.

Utilidad neta superior a la presupuestada

En 2006, Promigas registra una utilidad neta de \$ 130.000 millones, valor 4 % superior al presupuestado.

Resumen Estado de Resultados (Cifras en millones de pesos)

	2005	2006	%
Ingresos Operacionales	152,103	168,478	10.8%
Costos y Gastos	110,442	120,764	9.3%
Ebitda	87,423	92,838	6.2%
Utilidad Operacional	41,661	47,732	14.6%
Otros Ingresos	171,629	141,464	-17.6%
Otros Egresos	53,254	52,344	-1.7%
Utilidad Neta	169,942	130,638	-23.1%

Los ingresos operacionales presentaron un crecimiento de 10,8 % por el registro del ingreso diferido de Termoflores, la facturación del servicio de soporte a GNC y PSI y el registro del contrato de disponibilidad con Termocandelaria a partir del año 2006.

Los costos y gastos se incrementaron en 9,3 %, primordialmente, por el desarrollo de trabajos de mantenimiento correctivo en el gasoducto y el traslado a gastos de los costos incurridos en el proyecto de compra de Ecogas.

Los otros ingresos no operacionales presentan una disminución debido a que en junio de 2005 se registró la utilidad generada por la operación de *leaseback* financiero de la red de distribución de Barranquilla. En cuanto a los ingresos por

dividendos y método de participación, éstos se incrementaron en 13,3 %, al compararlos con 2005, debido a las mayores utilidades y dividendos provenientes de las compañías del portafolio.

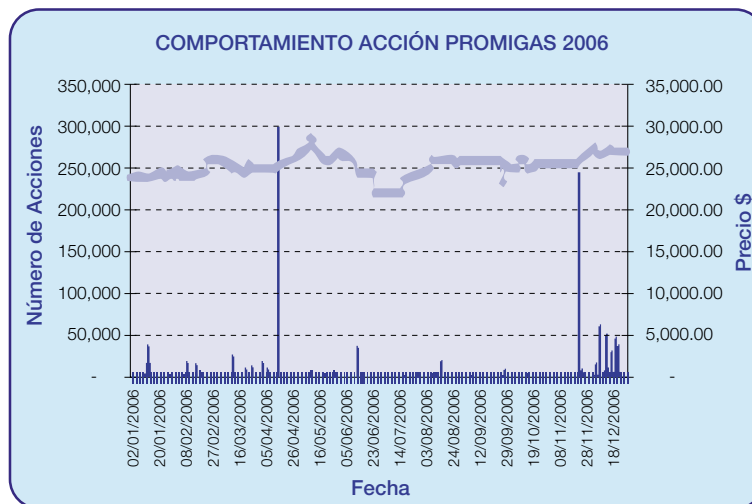
Los otros egresos no operacionales muestran un decremento del 1,7 % por el pago anticipado del *leasing* de infraestructura. Sin embargo, la disminución no es superior por el mayor gasto por diferencia en cambio presentado en 2006, debido al pago de obligaciones financieras en moneda extranjera en el segundo semestre del año.

Debido a las variaciones y los eventos anteriormente explicados, la utilidad neta fue de \$130,638 millones, 23,1 % inferior a la de 2005, pero superior en 4 % a la presupuestada para 2006.

BUENAS PRÁCTICAS DE GOBIERNO

Promigas entre los mejores, según estudio realizado por la Bolsa de Valores de Colombia.

COMPORTAMIENTO DE LA ACCIÓN



Durante 2006 la acción de Promigas registró operaciones a través de la Bolsa de Valores de Colombia por un total de \$1.175.745 millones, de los cuales más del 90 %, correspondieron a dos operaciones de martillo realizadas en el mes de diciembre sobre el 42,98 % de las acciones en circulación. Las demás operaciones alcanzaron un monto de \$31.820 millones, equivalentes al 0,93 % de las acciones en circulación. El precio al iniciar el año fue de \$24.000 y al cierre fue de \$27.000.


Con respecto a las operaciones mencionadas, vale la pena resaltar

que a través de las mismas la sociedad Ashmore Energy Internacional alcanzó una participación accionaria del 53,88 % en Promigas.

BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

La continua incorporación y aplicación de prácticas de buen gobierno corporativo, nos ha llevado a ser considerada como una de las compañías emisoras de valores en Colombia con los más altos niveles de buen gobierno, como lo ratificó el reciente estudio de la Bolsa de Valores de Colombia. Como mencionamos

anteriormente, en los resultados de dicho estudio Promigas se ubicó en las primeras posiciones entre 335 empresas del país. Se destacan, entre otros aspectos, los importantes lineamientos que tenemos a nivel estatutario para hacer prevalecer las mejores prácticas; la autorregulación de la Junta Directiva para la contratación con partes relacionadas a los administradores; el manejo y la atención que le damos a los grupos de interés, con significativo énfasis en la responsabilidad social, y la implantación de medidas más participativas para los accionistas minoritarios.



En cuanto a nuestro sector, uno de los retos más importantes es agilizar en el corto y mediano plazo la capacidad de producción de gas natural para que no se desincentive la demanda.

PERSPECTIVAS

Negocios internacionales

Estamos seguros de que nuestros esfuerzos de los últimos años se verán recompensados al hacer realidad algunos negocios internacionales. También auguramos éxitos a nuestras compañías GNC y Terpel, en las expansiones que se han trazado como objetivo en países vecinos.

Si persisten las condiciones económicas favorables a nivel mundial y en nuestro país se mantienen los actuales niveles de inversión, consumo e intercambio comercial junto con la estabilidad de los precios, incluido el del petróleo, creemos que será posible mantener la senda de crecimiento actual, que debe procurar beneficios para toda la sociedad.

Adicionalmente, esperamos que para este año las reformas en materia fiscal comiencen a dar resultados satisfactorios para consolidar estabilidad macroeconómica.

En cuanto a nuestro sector, uno de los retos más importantes es agilizar en el corto y mediano plazo la capacidad de producción de gas natural para que no se desincentive la demanda. En lo que respecta a las proyecciones de producción en el largo plazo, el Gobierno ha realizado una excelente labor al otorgar un número de contratos de exploración muy superior a los asignados en periodos anteriores. Creemos que estas gestiones deberán producir los resultados deseados.

Teniendo en cuenta que el precio del gas se encuentra indexado a precios internacionales del fuel oil, esperamos que continúe la

tendencia decreciente, similar a la presentada durante el segundo semestre de 2006, lo que permitirá que los precios vuelvan a niveles de años anteriores y, como consecuencia, sea aún más competitivo frente a los sustitutos.

Debido a los retrasos en la agenda regulatoria de la CREG no creemos que se pueda dar el cambio en las tarifas de transporte este año para Promigas ni para las otras compañías cuyas resoluciones vencen o se encuentran ya vencidas. Sin embargo, confiamos en que se defina un adecuado marco tarifario para el transporte de gas, que incentive las inversiones en infraestructura y las eficiencias en la prestación del servicio, a la vez que otorgue una remuneración acorde con el riesgo del negocio y las condiciones de mercado.

El gran esfuerzo que ha hecho el Gobierno para establecer los precios correctos de los combustibles líquidos debe continuar. De esta manera, se establecen indicaciones adecuadas que favorecen el uso de combustibles más limpios y con menor costo de oportunidad como el gas natural.

Con el establecimiento, por parte de las autoridades competentes, de un marco legal idóneo para la

exportación de gas natural en Colombia, se posibilitará el suministro continuo del combustible para el consumo interno.

Tenemos la convicción de que con las señales adecuadas y un suministro creciente, podremos aumentar nuestra capacidad de transporte para atender todas las necesidades de nuestros clientes.

En lo referente a nuestra gestión, estamos seguros de que nuestros esfuerzos de los últimos años se verán recompensados al hacer realidad algunos negocios internacionales, lo que significará mayores niveles de crecimiento, especialmente en estos nuevos mercados.

También auguramos éxitos a nuestras compañías en el sector de combustibles, GNC y Terpel, en las expansiones que se han trazado como objetivo en países vecinos.

Seguiremos dedicando nuestros mayores esfuerzos para ofrecer los mejores servicios, crecer nuestras actividades y agregar valor para nuestros accionistas. Con el acostumbrado concurso de todos será posible lograr los retos que nos hemos propuesto. Todos tenemos la clara consigna de consolidarnos como una organización de clase mundial.

AGRADECIMIENTOS

Una vez más queremos reafirmar que los resultados que hoy presentamos en este informe son producto del trabajo en equipo entusiasta, comprometido y profesional que siempre ha distinguido a nuestra gente.

Hemos desarrollado nuestra gestión guiados por los más elevados principios y los más nobles valores señalados por nuestros accionistas, siempre con el decidido compromiso de retribuir su confianza y de responder efectivamente a nuestros clientes.

Este esfuerzo por parte de todos merece nuestra más sincera expresión de gratitud.

Normas sobre Propiedad Intelectual y Derechos de Autor

Promigas se ha asegurado de utilizar software debidamente licenciado en todos sus procesos. Así mismo, cumple con todas las disposiciones vigentes relativas a los derechos de autor.

Mario Scarpetta Gnecco
Presidente Junta Directiva

Antonio Celia Martínez-Aparicio
Presidente de Promigas

NOTA: El presente informe fue leído y aprobado por unanimidad por todos los directores en reunión de Junta Directiva realizada el 22 de febrero de 2007, según consta en el Acta No. 340.

**Eduardo Rosado
Fernández de Castro**
Secretario

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

SALARIOS Y PRESTACIONES SOCIALES

PRESIDENTES Y VICEPRESIDENTES

2,432,487

ASESORÍA TÉCNICA

Tecnicontrol S.A.	371,539
Price Waterhouse Asesores Gerenciales	138,843
Gravitas Comunicaciones Estratégicas	95,703
Colcorp	90,000
Technipipe Ltda.	75,492
The Image Bridge	55,323
Market Team de Colombia & Cía.	52,477
Económica Consultores Ltda.	51,680
Luz Mary Restrepo Isaza E.U.	32,805
e2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	32,688
Soporte & Cía. Ltda.	27,130
Diana Acosta E.U.	24,150
Estudios y Consultorías	21,180
Sisco Ingeniería Ltda.	15,000
The Breakthrough	13,848
De la Cruz Rodríguez Alba	11,700
Bureau Veritas Colombia Ltda.	10,600
García Alfredo	9,382
Grupo 13 S.A.	8,345
Elvira Tapia Pedro Antonio	8,290
Artyca 3D Studios S.A.	4,825
Concep Ltda.	4,617
Escobar de Andreis Carlos Antonio	4,100
Serviconsulta E.U.	3,600
Capital Intelectual Latinoamérica I	3,600
Pay Roll Ltda.	3,150
Arteta y González Ltda.	2,970
Centro Nac. de Pro mas Limpia y Tec	2,883
Rodríguez Cepeda Martín Emilio	2,300
Morales Sarmiento Lee	2,170
Ingeniería Avanzada de Colombia Ltda.	2,160
Restrepo Linero Luzmila	2,016
Otros menores	11,929
	1,196,495

HONORARIOS ASESORÍA FINANCIERA

The Breakthrough	387,653
Corficolombiana S.A.	303,802
International Finance Corporation	199,841
Orozco Pardo y Asociados S.A.	92,056
Ernst & Young Ltda.	75,009
Duff and Phelps de Colombia S.A.	46,145
Birgard & Urrutia Abogados S.A.	15,636
Deloitte & Touche Ltda.	7,000
Deloitte & Touche Consultores Ltda.	6,833
Otras menores	3,006
	1,136,982

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

ASESORÍA JURÍDICA

Birgard & Urrutia Abogados S.A.	100,365
Aseproyectos Ltda.	94,594
Servicios Jurídicos Empresariales	66,900
Cescaj Ltda.	66,270
Castañeda & Velasco Asociados Ltda.	59,899
Zuleta Suárez Araque & Jaramillo Abogados	72,492
Martínez Quintero Hugo	42,150
Alvarez Perilla David	33,800
Quintero y Quintero Asesores S.A.	20,492
Mejía Rodas Rafael	17,915
Raisbeck Lara Rodríguez & Rueda	9,222
Estrategia & Gestión Empresarial Ltda.	9,000
Thomas y Camargo Abogados Asociados	9,000
Nule Velilla Viviana	7,020
Segebre Berardinelli José Antonio	6,267
Lupa Jurídica S.A.	5,683
Pinzón Pinzón & Asociados Abogados	5,182
Nieto & Chalela Asesores Jurídicos	3,700
García Amador Carlos Gustavo	3,025
Otras menores	6,376
	651,358

HONORARIOS POR INTERVENTORÍA

Centroriente S.A.	360,722
Concep Ltda.	30,481
	391,203

ASESORÍA DE INFORMÁTICA

Colsof S.A.	100,957
Consultoría Organizacional	59,285
Soluzion	12,817
Digital Ware	11,176
Pinzón y Vásquez E.U.	10,580
Projection Core Consulting Ltda.	10,081
Otros menores	4,322
	209,217

HONORARIOS TALENTO HUMANO

Galvis Caro Luis Oviedo	40,000
Luz Mary Restrepo Isaza E.U.	33,102
Marmolejo Mendoza Luisa Fernanda	25,700
Pay Roll Ltda.	16,904
Gonzalez Bravo Daniel	15,600
Psigma Corporation	10,819
Otros menores	3,500
	145,625

ESTUDIOS Y PROYECTOS

Económica Consultores Ltda.	85,175
Galileo Investments E.U	30,000
Ipsos Napoleón Franco & Cía. S.A.	14,440

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

López López Luis Fernando de Jesús Grupo 13 S.A.	12,500 3,000 145,115
HONORARIOS TRABAJOS COMUNITARIOS Arenas Asesores Ltda.	138,569
HONORARIOS SOPORTE TÉCNICO Gases del Caribe S.A. E.S.P.	113,238
HONORARIOS JUNTA DIRECTIVA Zaccour Urdinola Alejandro Ayerbe Gómez Felipe Ospina Santa María Pedro Nel Mendoza Miguel A. Grannen María Elena Nule Amín Guido Betancour Azcárate Claudia Beatriz Scarpetta Gnecco Mario Solano Sarabia Diego Fernando Mutis Obando Germán Mahan Jiménez Mariella Lawrence a. Boe	10,500 10,500 9,000 8,980 8,980 7,500 6,000 4,500 4,500 4,491 4,488 2,999 82,438
HONORARIOS REVISORÍA FISCAL Deloitte & Touche Ltda.	52,215
HONORARIOS AUDITORIA EXTERNA Deloitte & Touche Consultores Ltda.	24,150
OTROS HONORARIOS De la Cruz Rodríguez Alba Pinzón y Vásquez E.U. Otros menores	15,300 11,000 1,230 27,530
TOTAL HONORARIOS	4,261,920
CONTRIBUCIONES Comisión de Regulación de Energía "CREG" Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios	78,378 405,631
OTRAS CONTRIBUCIONES Corporación P.E.P. Sandoval Díaz Luis Ernesto Gonzalez Ramírez Hibet Milena	6,734 2,520 2,250

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

Mendieta Torres Humberto	2,000
Movilla Dungad Jorge	2,000
Fundación Convergencia Cívica Nacional	1,500
Otros menores	3,640
	20,644

DONACIONES

Fundación Promigas	1,563,497
Fundación Universidad del Norte	510,500
Fundación La Cueva	50,000
Fundación Centro Doc. Musical Notas y Par	45,000
Fundación Museo Arte Moderno Barranquilla	30,000
Partido de la U	30,000
Asociación Tejido Humano	26,200
Fundación Endeavor Colombia	25,000
Instituto Experimental del Atlco.	22,000
Fundación Cinemateca del Caribe	22,000
Fundación Mario Santo Domingo	20,000
Municipio de Luruaco	12,500
Fundación Ideas para la Paz	10,000
Fundación Ballet de Barranquilla	5,250
Fundación para un Nuevo Periodismo Iberoamericano	5,000
Fundación Conciencia Social	5,000
Fundación para el Desarrollo del Caribe	5,000
Fundación Granitos de Paz	5,000
Fundación Festival y Reinado Nac. del Dividivi	5,000
Otros menores	3,975
	2,400,922

AVISOS Y PUBLICIDAD

DDB Worldwide Colombia S.A.	55,246
Grupo 13 S.A.	26,716
Corporación Deportiva B/q. Fútbol	18,000
Asociación Nacional de Empresarios	16,500
El Heraldo Ltda.	13,622
Lerc Comunicación Ltda.	12,850
Fundación Cultural Nueva Música	12,750
Alvarez de Bradford Irma Ximena	12,133
Dávila PYM S.A.	12,000
B.G.L.Colombia S.A.	9,717
De la Rosa Manotas Manuel José	9,458
Fundación La Cueva	8,233
Producciones Mediavisión S.A.	7,699
Angarita Peñate Manuel	7,340
Cura Amar Jorge Nicolás	6,345
Por ti Barranquilla Ltda.	5,700
Mendieta Torres Humberto	5,032
Club de Pesca de Cartagena	5,000
Mabel Morales M3 Grupo Creativo &	4,375
Aciem Capítulo Cundinamarca	3,500
Club Atletismo barrio Chiquinquirá	3,500
Cámara de Comercio de la Guajira	3,500
Televista S.A.	3,428

ANEXOS AL INFORME DE GESTIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

Fundación Universidad del Norte	3,200
Carbonell Jimeno Alberto	3,200
Palacio Coronado José	3,150
Borda Martelo Jaime Augusto	3,000
Asociación Nacional de Comercio Exterior	3,000
Corporación Club Lagos de Caujaral	3,000
Mejía Asociados S.A.	2,996
Corporación Country Club de Barranquilla	2,759
Osorio Pineda Fabio	2,600
Abello Roca Antonio	2,556
Forero Jaramillo Oscar	2,500
Fundación Cinemateca del Caribe	2,500
Martínez Martínez Juan José	2,400
Fundación Visión Cultural	2,200
Plasticron S.A.	2,136
Ortega del Río Eduardo	2,000
Vergara Munárriz Rodolfo	2,000
Academia de béisbol Hnos. Rentería	2,000
Corporación Parque Cultural del Caribe	2,000
Corporación Colectivo Suchimma	2,000
La Voz de la Costa Ltda.	2,000
Liga de Tenis del Atlántico	2,000
Universidad de La Guajira	2,000
Otros menores	42,785
	362,624

ESTADOS FINANCIEROS 2006

INFORME DEL REVISOR FISCAL

A los Accionistas de PROMIGAS S.A. E.S.P.:

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

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

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

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

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 39369 -T
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

23 de febrero de 2007

BALANCES GENERALES

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	Diciembre	Junio
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	\$ 13.346.052	\$ 16.466.796
Inversiones temporales (Nota 4)	23.288.418	36.251.447
Deudores (Nota 5)	46.214.426	35.278.329
Inventarios (Nota 6)	5.838.795	4.016.982
Gastos pagados por anticipado	3.898.358	1.192.741
Total activo corriente	92.586.049	93.206.295
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 5)	3.946.446	3.657.823
INVENTARIOS (Nota 6)	6.824.240	7.014.886
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 7)	563.808.001	550.791.074
PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 8)	361.272.507	367.957.605
RECURSOS NATURALES Y DEL AMBIENTE	1.029.295	785.538
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 9)		
Otros activos	69.163.903	73.893.369
Valorizaciones	586.204.255	382.617.107
Total activos	\$ 1.684.834.696	\$ 1.479.923.697
CUENTAS DE ORDEN (Nota 17)	\$ 856.063.822	\$ 775.971.870

BALANCES GENERALES

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS	Diciembre	Junio
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 10)	\$ 14.674.560	\$ 13.662.440
Cuentas por pagar (Nota 12)	54.136.675	42.537.164
Obligaciones laborales (Nota 13)	2.407.280	2.453.189
Otros pasivos (Nota 14)	<u>5.938.788</u>	<u>9.491.717</u>
Total pasivo corriente	<u>77.157.303</u>	<u>68.144.510</u>
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 10)	163.282.024	180.795.945
Bonos en circulación (Nota 11)	200.000.000	200.000.000
Obligaciones laborales (Nota 13)	179.921	80.902
Pasivos estimados (Nota 15)	170.230	174.422
Otros pasivos (Nota 14)	<u>64.183.967</u>	<u>67.914.699</u>
Total pasivo a largo plazo	<u>427.816.142</u>	<u>448.965.968</u>
Total pasivos	<u>504.973.445</u>	<u>517.110.478</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 16):		
Capital suscrito y pagado	13.298.536	13.298.536
Prima en colocación de acciones	3.939.416	3.939.416
Reservas	180.826.751	199.733.260
Resultados del ejercicio	78.169.603	52.468.737
Superávit por valorizaciones	586.204.255	382.617.107
Superávit por método de participación	105.109.142	98.442.615
Revalorización del patrimonio	<u>212.313.548</u>	<u>212.313.548</u>
Total patrimonio de los accionistas	<u>1.179.861.251</u>	<u>962.813.219</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>\$ 1.684.834.696</u>	<u>\$ 1.479.923.697</u>
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 17)	<u>\$ 856.063.822</u>	<u>\$ 775.971.870</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
INGRESOS OPERACIONALES:		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 78.796.450	\$ 76.522.126
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>8.119.265</u>	<u>5.040.248</u>
	86.915.715	81.562.374
COSTO DE VENTAS (Nota 18)	<u>(43.655.676)</u>	<u>(39.915.454)</u>
Utilidad bruta	43.260.039	41.646.920
GASTOS OPERACIONALES (Nota 19)	<u>(22.266.371)</u>	<u>(17.548.428)</u>
Utilidad operacional	20.993.668	24.098.492
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 7)	50.193.131	44.692.924
Ajuste a método de participación de períodos anteriores (Nota 7)	(479.730)	-
Gasto por método de participación (Nota 7)	(954)	(131.220)
Dividendos recibidos (Nota 7)	17.190.201	21.231.907
Ingresos financieros (Nota 20)	15.607.484	6.307.028
Gastos financieros (Nota 21)	(25.936.759)	(39.793.677)
Corrección monetaria (Nota 22)	188.748	184.928
Otros, neto	<u>3.471.349</u>	<u>(591.452)</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	81.227.138	55.998.930
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 12)	<u>(3.057.535)</u>	<u>(3.530.193)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>\$ 78.169.603</u>	<u>\$ 52.468.737</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$ 588,12</u>	<u>\$ 394,75</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del ejercicio
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 207.243.515	\$ 67.586.606
Apropiaciones	-	-	26.448.814	(26.448.814)
Dividendos decretados	-	-	(33.959.069)	(41.137.792)
Utilidad neta del período	-	-	-	52.468.737
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2006	13.298.536	3.939.416	199.733.260	52.468.737
Apropiaciones	-	-	52.468.737	(52.468.737)
Dividendos decretados	-	-	(71.375.246)	-
Utilidad neta del período	-	-	-	78.169.603
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006	<u>\$ 13.298.536</u>	<u>\$ 3.939.416</u>	<u>\$ 180.826.751</u>	<u>\$ 78.169.603</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
\$ 366.611.301	\$ 91.362.358	\$ 212.313.548	\$ 962.355.280
-	-	-	-
-	-	-	(75.096.861)
-	-	-	52.468.737
<u>16.005.806</u>	<u>7.080.257</u>	<u>-</u>	<u>23.086.063</u>
382.617.107	98.442.615	212.313.548	962.813.219
-	-	-	-
-	-	-	(71.375.246)
-	-	-	78.169.603
<u>203.587.148</u>	<u>6.666.527</u>	<u>-</u>	<u>210.253.675</u>
<u>\$ 586.204.255</u>	<u>\$ 105.109.142</u>	<u>\$ 212.313.548</u>	<u>\$ 1.179.861.251</u>

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$ 78.169.603	\$ 52.468.737
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	19.398.714	18.975.266
Amortización de cargos diferidos	3.343.242	3.388.610
Impuesto de renta diferido, neto	(1.445.111)	462.308
Recuperación impuesto diferido	(4.822.634)	-
(Recuperación) provisión para protección de inversiones	(53.494)	655
Provisión (recuperación) para protección de propiedades y equipo	2.160.557	(401.837)
Utilidad en venta de gasoductos, planta y equipo	(48.454)	(21.724)
Diferencia en cambio no realizada	-	4.389.752
Ingreso por método de participación, neto	(49.712.447)	(44.561.704)
Corrección monetaria	(188.748)	(184.928)
	<hr/>	<hr/>
Total obtenido de operaciones	46.801.228	34.515.135
Dividendos decretados de compañías controladas	40.804.388	18.648.361
Disminución en inversiones permanentes	2.611.153	9.488.563
Disminución de inventarios	190.646	774.760
Aumento neto de obligaciones financieras a largo plazo	130.599.744	113.198.932
Aumento en obligaciones laborales a largo plazo	459.919	8.555
Aumento en pasivos estimados	-	6.236
Aumento en otros pasivos a largo plazo	4.775.166	915.806
	<hr/>	<hr/>
Total capital de trabajo obtenido	226.242.244	177.556.348
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Aumento en deudores a largo plazo	288.623	235.190
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo	14.825.719	11.428.462
Aumento en recursos naturales y del medio ambiente	243.757	785.538
Aumento de otros activos	1.024.081	695.227
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	148.113.665	73.537.506
Dividendos decretados	71.375.246	75.096.861
Disminución en pasivos estimados	4.192	-
	<hr/>	<hr/>
Total capital de trabajo utilizado	235.875.283	161.778.784
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<hr/> <hr/> \$ (9.633.039)	<hr/> <hr/> \$ 15.777.564

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	\$ (3.120.744)	\$ 5.347.767
Inversiones temporales	(12.963.029)	(13.115.870)
Deudores	10.936.097	4.425.522
Inventarios	1.821.813	3.637.025
Gastos pagados por anticipado	2.705.617	(2.132.207)
Obligaciones financieras	(1.012.120)	33.651.596
Cuentas por pagar	(11.599.511)	(11.508.298)
Obligaciones laborales	45.909	(34.463)
Otros pasivos	<u>3.552.929</u>	<u>(4.493.508)</u>
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<u>\$ (9.633.039)</u>	<u>\$ 15.777.564</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	\$ 78.169.603	\$ 52.468.737
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos netos provistos por las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	19.398.714	18.975.266
Amortización de cargos diferidos	3.343.242	3.388.610
Provisión para impuesto sobre la renta	3.057.535	3.530.193
Recuperación impuesto diferido	(4.822.634)	-
(Recuperación) provisión para protección de inversiones	(53.494)	655
Provisión (recuperación) para protección de propiedades y equipo	2.160.557	(295.429)
Utilidad en venta de gasoductos, planta y equipo	(48.454)	(21.724)
Ingreso por método de participación	(49.712.447)	(44.561.704)
Dividendos recibidos de compañías no controladas	(17.190.201)	(21.231.907)
Diferencia en cambio no realizada	-	4.389.752
Corrección monetaria	(188.748)	(184.928)
	<u>34.113.673</u>	<u>16.457.521</u>
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(11.224.720)	(4.767.120)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	(3.729.698)	1.436.980
Inventarios	(1.631.167)	(2.862.265)
Cuentas por pagar	7.096.865	8.440.413
Obligaciones laborales	414.010	43.018
Pasivos estimados	(4.192)	6.236
Otros pasivos	1.222.237	5.409.314
	<u>26.257.008</u>	<u>24.164.097</u>
Fondos netos provistos por las actividades de operación	<u>26.257.008</u>	<u>24.164.097</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Dividendos recibidos de compañías controladas	40.804.388	18.648.361
Dividendos recibidos de compañías no controladas	17.190.201	21.231.907
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(14.825.719)	(11.428.462)
Aumento en recursos naturales y del medio ambiente	(243.757)	(785.538)
Disminución (aumento) de inversiones permanentes	2.611.153	9.488.563
	<u>45.536.266</u>	<u>37.154.831</u>
Fondos netos provistos por las actividades de inversión	<u>45.536.266</u>	<u>37.154.831</u>

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y EL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos decretados	(71.375.246)	(75.096.861)
Aumento de obligaciones financieras	149.835.806	170.540.143
Pago de obligaciones financieras	<u>(166.337.607)</u>	<u>(164.530.313)</u>
Fondos netos usados en las actividades de financiación	<u>(87.877.047)</u>	<u>(69.087.031)</u>
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	(16.083.773)	(7.768.103)
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	<u>52.718.243</u>	<u>60.486.346</u>
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	<u>\$ 36.634.470</u>	<u>\$ 52.718.243</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promigas S.A. E.S.P. fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Barranquilla (Colombia) y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

Por ser una empresa de servicios públicos, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional. Las tarifas por transporte de gas fueron actualizadas a partir del año 2002 con vigencia hasta el año 2007 según Resolución CREG 70 de 2003. Las tarifas de distribución actuales se revisaron en el año 2004 con vigencia hasta el año 2009 según Resolución CREG 86 de 2004.

2. POLÍTICAS CONTABLES

Los estados financieros fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales son prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y las disposiciones de las Superintendencias Financiera y de Servicios Públicos Domiciliarios. Ciertos principios contables aplicados por la Sociedad 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 contables adoptadas por la Compañía:

a. Unidad monetaria

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

b. Período contable

La Compañía tiene definido por estatutos preparar y difundir estados financieros de propósito general dos veces al año, al 30 de junio y al 31 de diciembre de cada año.

c. Ajustes por inflación

Entre 1992 y 2005, los activos y pasivos no monetarios y el patrimonio, con excepción del superávit por valorizaciones, el superávit por método de participación y el resultado del ejercicio, se ajustaron para reconocer los efectos de la inflación, utilizando porcentajes de ajuste determinados con base en la variación del índice general de precios al consumidor. La corrección monetaria, así determinada, se incluía en los resultados del ejercicio, salvo la relacionada con construcciones, montajes y proyectos en curso, la cual se difería.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

d. Conversión de moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio (\$2.238,79 por US\$1 al 31 de diciembre 2006 y \$2.633,12 por US\$1 al 30 de junio 2006). La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y las obligaciones en moneda extranjera requeridas para la adquisición de activos se capitaliza hasta que los mismos están en condiciones de enajenación o uso. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del ejercicio.

e. Inversiones

Las inversiones temporales se registran al costo y se ajustan a su valor de realización. Las inversiones en acciones en entidades donde no se tiene el control, se registran al costo (ajustadas por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) y se ajustan a su valor intrínseco a través de valorizaciones (desvalorizaciones).

f. Inversiones en subordinadas

Registradas al costo (ajustadas por inflación hasta el 31 de diciembre 2005). Las inversiones en sociedades subordinadas respecto de las cuales la sociedad tiene el poder de disponer de sus utilidades, son registradas bajo el método de participación.

g. Provisión para deudores de dudoso recaudo

La provisión para deudores de dudoso recaudo se revisa y actualiza al final de cada período, con base en análisis de edades de saldos y evaluaciones de la cobrabilidad de las cuentas individuales efectuadas por la administración. Periódicamente se cargan a la provisión las sumas que son consideradas incobrables.

h. Inventarios

Contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) o a su valor neto de realización, el menor.

i. Propiedades, gasoductos, planta y equipo

Contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005). La depreciación se calcula bajo el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas anuales:

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

j. Depreciación diferida

El exceso de la depreciación fiscal sobre la contable se registra como depreciación diferida y el efecto tributario correspondiente se registra como impuesto diferido pasivo. Para tener derecho a la deducción fiscal, la Compañía constituye una reserva equivalente al 70% del mayor valor solicitado fiscalmente.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

k. Derechos en contratos de arrendamiento con opción de compra (leasing)

Para los contratos de arrendamiento financiero diferentes a leasing de infraestructura con plazo igual o superior a 12 años, al inicio 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 los contratos de arrendamiento operativo y de los contratos de leasing de infraestructura, con plazo igual o superior a 12 años, son cargados 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. Intangibles

Corresponden principalmente al costo (ajustados por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de software y crédito mercantil adquirido en la compra de acciones, los cuales se amortizan en 5 años y 10 años, respectivamente.

m. Valorizaciones

Corresponden a las diferencias existentes entre: a) el valor de reposición determinado por avalúos de reconocido valor técnico y el valor neto en libros de las propiedades, gasoductos, plantas y equipo y b) el valor intrínseco y el valor en libros de las inversiones.

Estas valorizaciones se contabilizan en cuentas separadas dentro de los activos y como un superávit por valorizaciones en el patrimonio de los accionistas, el cual no es susceptible de distribución. La desvalorización de activos se registra como un gasto del período, excepto la de inversiones en sociedades no controladas, que se registra contra el superávit por valorizaciones, así su saldo resulte de naturaleza contraria.

n. Obligaciones laborales

Se ajustan al fin del ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

o. Impuesto sobre la renta

La provisión para impuesto sobre la renta se determina con base en la utilidad comercial, con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del período con sus costos y gastos correspondientes; o con base en la renta presuntiva sobre patrimonio líquido, en caso que esta última sea superior a la renta líquida gravable. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido por pagar o por cobrar según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se reviertan.

p. Cuentas de orden

Se registran en cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes tales como el valor de los activos dados en garantía de obligaciones financieras, las inversiones entregadas en custodia, las garantías y avals otorgados, las garantías recibidas, las capitalizaciones de la revalorización del patrimonio, los cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero, las obligaciones en contratos de leasing de infraestructura y los litigios y demandas cuya resolución es incierta. Adicionalmente incluyen las diferencias entre las cifras contables y fiscales.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

q. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

Los ingresos se reconocen en el mes en que se prestan, según se dispone en los contratos. Igualmente, los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

r. Disponible y equivalentes de efectivo

Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, el efectivo en caja y bancos y las inversiones temporales son considerados como efectivo y equivalentes de efectivo.

s. 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 con relación al total de los activos y pasivos corrientes, al total de los activos y pasivos, al capital de trabajo, al patrimonio o a los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, se siguió el criterio del 5% del valor total de los activos y del 5% del valor de los ingresos operacionales.

t. Utilidad neta por acción

El resultado neto por acción se determina con base en el número de acciones en circulación al cierre del ejercicio.

u. Estimados contables

La preparación de estados financieros de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, requiere que la administración efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos para determinar la valuación de algunas de las partidas individuales de los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requieren en los mismos. Aun cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

v. 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

3. TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre y al 30 de junio 2006, la compañía tenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en pesos colombianos:

	Diciembre		Junio	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos corrientes	US\$ 7,432,724	\$ 16.640.308	US\$ 10,631,905	\$ 27.995.082
Activos no corrientes	7,516,519	16.827.908	5,274,509	13.888.415
Total activos	14,949,243	33.468.216	15,906,414	41.883.497
Pasivos corrientes	(108,349)	(242.571)	(155,228)	(408.735)
Pasivos a largo plazo	-	-	(54,200,000)	(142.715.104)
Total pasivos (1)	(108,349)	(242.571)	(54,355,228)	(143.123.839)
Posición neta activa (pasiva)	US\$ 14,840,894	\$ 33.225.645	US\$ (38,448,814)	\$ (101.240.342)

4. INVERSIONES TEMPORALES

	Interés anual efectivo en 2006 (%)	Diciembre	Junio
Operaciones de fondeo, incluye US\$5,766,180 y US\$9,002,415 al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006	5,86	\$ 15.687.059	\$ 25.257.292
Fondos de inversión	5,98	3.511.701	6.596.457
Títulos estructurados de cartera hipotecaria		-	45.862
Bonos y títulos emitidos por el Gobierno Nacional	5,52	1.423.762	1.446.594
Bonos en moneda extranjera US\$676,656	7,6	1.514.892	1.781.718
Bonos y títulos emitidos por el sector privado	11,62	1.150.652	1.123.182
Certificados de depósito	8,25	352	342
		\$ 23.288.418	\$ 36.251.447

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

5. DEUDORES

	Diciembre	Junio
Transporte de gas y distribución		
Clientes	\$ 10.544.637	\$ 11.327.987
Vinculados económicos	6.695.021	7.614.143
Otros préstamos, incluye US\$25,884, (US\$56,450 al 30 de junio 2006) (1)	5.437.615	1.269.483
Préstamos al personal	2.670.001	3.277.300
Anticipos de impuestos y contribuciones	6.752.143	3.715.305
Anticipos para futura suscripción de acciones	1.500.123	1.500.123
Avances y anticipos entregados, incluye US\$401,838 (US\$8,611 al 30 de junio de 2006)	3.559.170	3.322.801
Dividendos por cobrar (2)	12.342.330	6.676.231
Otras cuentas por cobrar a vinculados, incluye US\$1,500	774.158	48.389
Deudas de difícil cobro incluye US\$550,095, (US\$656,450 al 30 de junio 2006)	2.139.135	2.486.701
Deudores varios	<u>1.605.870</u>	<u>1.904.586</u>
	54.020.203	43.143.049
Menos provisión deudores	<u>(3.859.331)</u>	<u>(4.206.897)</u>
	\$ 50.160.872	\$ 38.936.152
Porción corriente	<u>\$ 50.073.757</u>	<u>\$ 39.485.226</u>
Provisión para deudores de dudoso recaudo	<u>(3.859.331)</u>	<u>(4.206.897)</u>
	<u>\$ 46.214.426</u>	<u>\$ 35.278.329</u>
Porción no corriente (3)	<u>\$ 3.946.446</u>	<u>\$ 3.657.823</u>

(1) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 incluye intereses a vinculados económicos por \$587.219 y \$497.330 y otros préstamos a particulares por \$573.758 y \$512.741, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2006 incluyen adicionalmente, financiación a Termoflores por el servicio de disponibilidad del gasoducto durante el período julio a noviembre de 2006 por \$3.180.788 e intereses de mora por \$956.347 por concepto de servicios prestados en los gasoductos embebidos de Ecogas resultado del fallo proferido el 20 de diciembre por un Tribunal de Arbitramento en el cual Promigas S.A. E.S.P. actuaba como convocante y Ecogas como convocado, donde ésta última fue condenada a pagarle a Promigas una cantidad cercana a los \$2.500 millones, incluyendo dichos intereses de mora.

(2) Al 31 de diciembre 2006 corresponde principalmente a dividendos decretados por Surtigas \$7.548.411, Gases del Caribe \$3.650.731, Ingenios La Cabaña \$45.842, Gases de la Guajira \$39.597 y dividendos preferenciales causados en el segundo semestre de 2006 de Gas Natural Comprimido por \$1.057.749. Al 30 de junio 2006 corresponde principalmente a dividendos decretados por Surtigas \$3.746.625, Gases del Caribe \$1.829.817, Gas Natural Comprimido \$1.053.947 e Ingenios La Cabaña \$45.842.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(3) Los deudores a largo plazo incluyen anticipos para futuras capitalizaciones, préstamos a los trabajadores y al Fondo de Empleados, como apoyo de crédito a los empleados asociados a dicho Fondo, con tasas entre el 70% y 80% de la DTF, sin superar el 10%, a plazos entre 4 y 10 años.

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 31 de diciembre de 2006 son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre 2008	\$	364.839
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2009		562.552
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2010		500.131
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2011		447.220
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2012		1.799.409
Del 1 de enero de 2013 en adelante		272.295
		<u>3.946.446</u>
	\$	<u>3.946.446</u>

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo fue el siguiente:

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (4.206.897)	\$ (4.100.489)
Efecto por diferencia en cambio cargado a resultados	234.686	(210.521)
Provisión cargada a resultados	(759)	-
Recuperación de provisiones	<u>113.639</u>	<u>104.113</u>
Saldo final	<u>\$ (3.859.331)</u>	<u>\$ (4.206.897)</u>

6. INVENTARIOS

Materiales, repuestos y accesorios	\$ 6.798.110	\$ 6.552.286
Construcciones terminadas para la venta (1)	5.838.795	4.016.982
Inventarios en tránsito	<u>44.968</u>	<u>481.438</u>
	12.681.873	11.050.706
Provisión de inventarios	<u>(18.838)</u>	<u>(18.838)</u>
	<u>\$ 12.663.035</u>	<u>\$ 11.031.868</u>
Porción corriente	<u>\$ 5.838.795</u>	<u>\$ 4.016.982</u>
Porción no corriente	<u>\$ 6.824.240</u>	<u>\$ 7.014.886</u>

(1) En enero de 2006 se suscribió un convenio entre Ecogas, Gascaribe y Promigas, con el objeto de desarrollar el proyecto de gas natural por red para los municipios de Sitionuevo, Remolino y Salamina, mediante el cual Promigas se compromete a entregar en condiciones de operación el sistema de transporte de gas natural domiciliario. Gascaribe por su parte se compromete a entregar el sistema de redes de distribución y la conexión de 2.130 y 1.475 usuarios de estrato 1 y 2, respectivamente. El sistema de transporte será cofinanciado con los recursos recibidos por Promigas como anticipo del Fondo Especial Cuota de Fomento por \$9.537.000. (Ver Nota 12).

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

7. INVERSIONES PERMANENTES

Al 31 de diciembre de 2006

	Actividad económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Ingresos por método de participación	Superávit método de participación
En Compañías controladas -						
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Suministro de gas	50.868.645	80,07%	\$ 94.867.859	\$ 12.667.340	\$ 32.811.917
Gases de Boyacá y Santander S.A. (1)	Transporte de gas	13.160.704	91,39%	37.955.787	3.500.331	1.755.002
Gas Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.424.994	94,99%	111.924.732	11.302.079	41.678.410
Promigas Telecomunicaciones S.A.	Telecomunicaciones	1.378.500	91,90%	23.718.187	1.504.463	5.531.353
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	103.653	55,91%	4.322.912	302.139	545.761
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	1.094.764	56,48%	80.448.053	10.195.741	18.923.655
Arenosa Investments S.A. (US\$7,516,521)	Inversiones	10.000	100,00%	16.827.909	4.579.418	1.656.761
Transportadora de Metano E.S.P.S.A. (3)	Transporte de gas	1.392.677.685	94,99%	69.188.219	3.773.140	734.179
Promigas Servicios Integrados S.A.	Servicios	446.896	94,09%	29.873.865	1.345.272	60.820
GNC Inversiones S.A.	Inversiones	2.550	5,10%	12.831	(954)	-
Proinvegas S.A. (3)	Inversiones	1.392.677.685	94,99%	36.644.453	543.478	1.411.284
				<u>\$ 505.784.807</u>	<u>\$ 49.712.447</u>	<u>\$ 105.109.142</u>

	Actividad económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
En Compañías controladas -						
						\$ 17.364.296

En Compañías no controladas -

Centragás - Transportadora de Gas de la Región Central de Enron Development & Cía. S.C.A.	Transporte de gas	11.009.266.720	25,00%	\$ 18.463.067	\$ 1.094.349	\$ 17.427.142
Sociedad de Inversiones en Energía S.A.	Inversiones	50.310.101	37,19%	26.335.920	7.555.394	100.352.460
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Suministro de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	7.301.461	67.421.005
Sociedad Transportadora de Gas de Oriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	18.534.891	20,00%	2.621.221	-	5.452.577
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	144.124	0,47%	895.321	-	118.222
Gas Natural S.A. E.S.P.	Suministro de gas	221.060	0,59%	2.229.015	-	1.214.949
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	Suministro de gas	254.423	6,20%	322.551	79.195	1.030.770
Proyectos Energéticos del Cauca S.A.	Comercio	11.986	7,14%	2.966.276	-	-
Otras no controlantes				438.815	102.053	122.310
				<u>58.030.672</u>	<u>16.132.452</u>	<u>193.139.435</u>

Dividendos preferenciales -

Gas Natural Comprimido S.A. (sobre 250.000 acciones)				-	1.057.749	
Menos - Provisión inversiones				(7.478)	-	
				<u>\$ 563.808.001</u>	<u>\$ 17.190.201</u>	<u>\$ 210.503.731</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 30 de junio de 2006

	Actividad económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Ingresos por método de participación	Superávit método de participación
En Compañías controladas -						
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Suministro de gas	50.868.645	80,07%	\$ 100.462.216	\$ 11.148.770	\$ 35.976.793
Gases de Boyacá y Santander S.A. (1)	Transporte de gas	13.160.704	91,39%	35.797.648	2.075.633	1.229.045
Gas Natural Comprimido S.A.	Suministro de gas	1.424.994	94,99%	107.660.908	11.136.764	39.568.687
Promigas Telecomunicaciones S.A.	Telecomunicaciones	1.378.500	91,90%	21.131.486	2.304.852	4.449.115
Gases del Norte del Valle S.A. E.S.P (2)	Suministro de gas	-	-	-	181.605	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	103.653	55,91%	3.957.111	(3.970)	482.100
Gases de Occidente S.A. E.S.P. (2)	Transporte de gas	1.094.764	56,48%	75.844.790	9.144.581	13.045.938
Arenosa Investments S.A. (US\$5,583,509)	Inversiones	10.000	100,00%	14.702.049	4.437.409	1.948.575
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (3)	Transporte de gas	1.392.677.685	94,99%	68.339.702	3.321.999	734.178
Promigas Servicios Integrados S.A.	Servicios	446.896	94,09%	28.764.472	930.154	-
GNC Inversiones S.A.	Inversiones	2.550	5,10%	13.784	11.157	77
Proinvegas S.A. (3)	Inversiones	1.392.677.685	94,99%	35.697.799	(127.250)	1.008.107
				<u>\$ 492.371.965</u>	<u>\$ 44.561.704</u>	<u>\$ 98.442.615</u>

	Actividad económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
En Compañías controladas -						
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.						\$ 17.364.296

En Compañías no controladas -

Centragás - Transportadora de Gas de la Región Central de Enron Development & Cía. S.C.A.	Transporte de gas	11.009.266.720	25,00%	\$ 18.463.067	\$ 2.034.703	\$ 15.555.567
Sociedad de Inversiones en Energía S.A.	Inversiones	50.310.101	33,27%	26.335.921	11.319.773	86.799.422
Ingenio la Cabaña S.A. (4)	Agricultura	360.077	0,36%	5.848.476	45.842	798.121
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Suministro de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	5.489.452	59.903.331
Sociedad Transportadora de Gas de Oriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	18.534.891	20,00%	2.621.221	349.255	5.123.027
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	144.124	0,47%	586.896	-	118.222
Gas Natural S.A. E.S.P.	Suministro de gas	221.060	0,59%	2.229.015	807.559	721.645
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	Suministro de gas	254.423	6,20%	322.551	54.245	895.013
Proyectos Energéticos del Cauca S.A.	Comercio	11.986	7,14%	2.966.276	-	(364.567)
Otras no controlantes				438.814	86.547	123.250
				<u>63.570.723</u>	<u>20.187.376</u>	<u>169.673.031</u>

Dividendos preferenciales -

Gas Natural Comprimido S.A. (sobre 250.000 acciones)				-	1.044.531	
Menos - Provisión inversiones (4)				(5.151.614)	-	
				<u>\$ 550.791.074</u>	<u>\$ 21.231.907</u>	<u>\$ 187.037.327</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) En el primer semestre de 2006 Gases de Boyacá y Santander S.A., disminuyó su capital social en \$8.000.000, representando una disminución de la inversión para Promigas de \$7.311.502.

(2) En febrero de 2006, Gases de Occidente S.A. E.S.P. se fusionó con Gases del Norte del Valle S.A. E.S.P.

(3) Compañías escindidas. En enero de 2006 en la Notaría 26 de Medellín se suscribió la escritura pública en la cual se solemnizó la reforma estatutaria consistente en la escisión de Transmetano E.S.P. S.A. y en virtud de la cual dicha Sociedad, sin disolverse, traspasó a una nueva Sociedad (Proinvegas S.A.) activos por \$36.654.535 y cuentas patrimoniales por el mismo monto.

(4) Acciones con pacto de recompra. Al 30 junio de 2006 existe una provisión por \$5.055.298 de la diferencia entre el valor de venta y el costo en libros de la inversión. En diciembre de 2006 Ingenio La Cabaña ejerció la opción de recompra de la totalidad de las acciones pactadas, por lo que se aplicó la provisión mencionada al momento de retirar la inversión.

A continuación se incluye el objeto social principal de las compañías controladas para las que se registró método de participación patrimonial:

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. - Distribución de gas natural domiciliario, actividad que realiza en los departamentos de Bolívar, Sucre y Córdoba. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Gases de Boyacá y Santander S.A. - Ejecutar el contrato que se desprende de la licitación pública GDG-97-001 de ECOPETROL, referente al servicio de transporte de gas natural por gasoducto a 39 localidades de Boyacá y Santander. El término de duración del contrato es de diez años contados a partir de la fecha de iniciación del transporte, 21 de octubre de 1999. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

Gas Natural Comprimido S.A. - Distribución, comercialización, construcción, operación y mantenimiento de estaciones y talleres de gas natural comprimido y en general cualquier actividad a nivel nacional que tenga como fin el desarrollo de gas natural comprimido como combustible. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

Promigas Telecomunicaciones S.A. E.S.P. - Establecer, instalar, usar, explotar, operar, prestar y comercializar todos los servicios, sistemas, redes, facilidades y equipos de telecomunicaciones con usuarios y operadores de servicios o de actividades de telecomunicaciones tanto en el territorio nacional como en el exterior. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

Transoccidente S.A. E.S.P. - Realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. - Distribución de gas natural, actividad que realiza en el departamento del Valle del Cauca. La Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P. la concesión por el término de 50 años, contados a partir de la fecha en que inicie operaciones el gasoducto, para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propanoducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali, Departamento del Valle del Cauca.

Arenosa Investments S.A. - Adquirir, administrar y arrendar toda clase de bienes muebles e inmuebles; emitir, administrar y negociar toda clase de acciones, cuotas, documentos, bonos y títulos valores; comprar, adquirir, vender o conceder patentes, marcas, licencias; comprar, vender, fletar y administrar toda clase de naves; e invertir en sociedades, industriales, mineras, comerciales, inmobiliarias, marítimas o de cualquier otra clase. Su domicilio está en Panamá.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. - Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Proinvegas S.A. En Liquidación - Planear, proyectar y ejecutar inversiones en proyectos, negocios, empresas, sociedades o similares, en cualquier línea de productos o servicios, directamente o mediante contratos con terceros. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín. Mediante el Acta No. 041 de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas del 25 de julio de 2006 se decretó la disolución anticipada de la Sociedad y su consecuente liquidación. Esta decisión quedó protocolizada por Escritura Pública número 3528 de la Notaria 26 de Medellín del 28 de Septiembre de 2006.

Promigas Servicios Integrados S.A. - Implementar sistemas de gestión energética, desarrollar diagnósticos energéticos y formular e implementar proyectos de mejora que representen soluciones energéticas para las empresas, así como también brindar asesorías integrales en el manejo de energía. Adicionalmente, prestar servicios de compresión y deshidratación de gas natural. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

GNC Inversiones S.A. - Planear, proyectar y ejecutar inversiones en proyectos, negocios, empresas, sociedades o similares en cualquier línea de producción o servicios, directamente o mediante contratos con terceros. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

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

Al 31 de diciembre de 2006

		Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	\$	265.429.303	\$ 146.949.785	\$ 118.479.518	\$ 15.820.333
Gases de Boyacá y Santander S.A.		53.681.932	12.151.985	41.529.947	3.830.102
Gas Natural Comprimido S.A.		244.193.275	125.264.244	118.929.031	12.954.775
Promigas Telecomunicaciones S.A.		81.669.670	55.860.979	25.808.691	1.637.035
Transoccidente S.A. E.S.P.		8.912.375	1.180.153	7.732.222	540.404
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		313.995.118	140.807.513	173.187.605	18.052.589
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.		104.945.560	32.105.676	72.839.884	3.972.282
Promigas Servicios Integrados S.A.		33.621.711	1.795.665	31.826.046	1.429.770
Arenosa Investment S.A.		69.812.532	52.984.623	16.827.909	4.579.418
GNC Inversiones S.A. (1)		18.413.376	18.300.472	112.904	(18.697)
Proinvegas S.A.		38.673.725	95.225	38.578.500	572.162

(1) En noviembre de 2006 adquirió el 82,5% de Combustibles Ecológicos Mexicanos S.A. de C.V. - ECOMEX S.A. de C.V. El objeto social de ECOMEX es la comercialización de Gas Natural Vehicular (GNV) en estaciones de servicio (EDS) que operan en el Distrito Federal de México.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 30 de junio de 2006

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 257.400.697	\$ 131.934.441	\$ 125.466.256	\$ 13.923.780
Gases de Boyacá y Santander S.A.	68.958.270	29.789.594	39.168.676	2.271.182
Gas Natural Comprimido S.A.	211.153.268	98.098.363	113.054.905	12.767.538
Promigas Telecomunicaciones S.A.	78.825.000	55.832.000	22.993.000	2.508.000
Transoccidente S.A. E.S.P.	7.865.567	883.322	6.982.245	(7.100)
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	283.278.176	119.182.776	164.095.400	15.663.626
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	109.106.024	37.159.441	71.946.583	3.497.330
Promigas Servicios Integrados S.A.	33.156.863	2.955.532	30.201.331	988.579
Arenosa Investment S.A.	84.964.563	70.262.514	14.702.049	4.437.409
GNC Inversiones S.A. (1)	2.164.349	1.894.067	270.282	218.775
Proinvegas S.A.	37.582.578	696	37.581.882	(133.966)

(1)En octubre de 2005 participó en un 50% en la constitución de la compañía Peruana de Gas Natural S.A.C. El objeto social de Peruana de Gas Natural S.A.C. es el desarrollo, construcción, instalación y operación de equipos y estaciones para el suministro de GNV y comercialización de combustibles líquidos derivados del petróleo incluido el gas natural. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Lima.

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

	Diciembre	Junio
Participación en utilidades	\$ 49.712.447	\$ 44.561.704
Disminución de capital de Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	(7.311.502)
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	6.666.527	7.080.257
Diferencia en cambio	(2.321.587)	1.590.803
Dividendos	(40.804.388)	(22.394.986)
	<u>\$ 13.252.999</u>	<u>\$ 23.526.276</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

8. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

Al 31 de diciembre de 2006

	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 3.722.621	\$ -	\$ 3.722.621	\$ 13.784.587	\$ 10.061.966
Construcciones y montajes en curso	17.962.890	-	17.962.890	-	-
Construcciones y edificaciones	14.987.433	4.419.578	10.567.855	16.375.068	5.807.213
Gasoductos, plantas y redes	577.609.038	296.913.454	280.695.584	599.672.592	318.977.008
Maquinaria y equipo	135.763.974	89.483.952	46.280.022	85.610.240	39.330.218
Flota y equipo de transporte	1.569.098	1.171.423	397.675	643.474	245.799
Equipo de computación y Comunicación	11.584.696	8.169.207	3.415.489	4.693.809	1.278.320
Equipo de oficina	3.709.891	2.744.927	964.964	-	-
	<u>766.909.641</u>	<u>402.902.541</u>	<u>364.007.100</u>	<u>720.779.770</u>	<u>375.700.524</u>
Provisión	<u>(2.734.593)</u>	<u>-</u>	<u>(2.734.593)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 764.175.048</u>	<u>\$ 402.902.541</u>	<u>\$ 361.272.507</u>	<u>\$ 720.779.770</u>	<u>\$ 375.700.524</u>

Al 30 de junio de 2006

Terrenos	\$ 3.722.621	\$ -	\$ 3.722.621	\$ 12.633.169	\$ 8.910.548
Construcciones y montajes en curso	16.814.850	-	16.814.850	-	-
Construcciones y edificaciones	10.123.241	4.084.455	6.038.786	12.434.611	6.395.825
Gasoductos, plantas y redes	574.298.794	284.897.754	289.401.040	444.007.645	154.606.605
Maquinaria y equipo	131.526.007	83.453.321	48.072.686	72.458.398	24.385.712
Flota y equipo de transporte	1.251.716	1.116.750	134.966	523.356	388.390
Equipo de computación y Comunicación	11.210.234	7.812.887	3.397.347	4.290.047	892.700
Equipo de oficina	3.512.623	2.563.278	949.345	-	-
	<u>752.460.086</u>	<u>383.928.445</u>	<u>368.531.641</u>	<u>546.347.226</u>	<u>195.579.780</u>
Provisión	<u>(574.036)</u>	<u>-</u>	<u>(574.036)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 751.886.050</u>	<u>\$ 383.928.445</u>	<u>\$ 367.957.605</u>	<u>\$ 546.347.226</u>	<u>\$ 195.579.780</u>

La depreciación cargada a resultados en el período de seis meses terminado el 31 de diciembre 2006 fue de \$19.398.714. Por el período de seis meses terminado el 30 de junio 2006 fue \$18.975.266.

(1) Al 31 de diciembre de 2006 incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo practicado en noviembre de 2006, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos.

Al 30 de junio de 2006 incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo practicado en diciembre de 2003, 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

9. OTROS ACTIVOS

	Diciembre	Junio
Intangibles:		
Software	\$ 12.124.570	\$ 12.145.751
Crédito mercantil (1)	22.125.918	22.125.918
Otros	417.968	145.204
Gasoductos adquiridos en leasing	48.586.281	48.586.281
Cargo por corrección monetaria diferida	5.484.901	5.657.054
Impuesto de renta diferido	1.367.519	3.605.672
Cargos diferidos	<u>1.622.837</u>	<u>1.628.762</u>
	91.729.994	93.894.642
Menos - Amortización acumulada	<u>(22.566.091)</u>	<u>(20.001.273)</u>
	<u>69.163.903</u>	<u>73.893.369</u>
Valorizaciones:		
De inversiones permanentes (ver Nota 7)	210.503.731	187.037.327
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (ver Nota 8)	<u>375.700.524</u>	<u>195.579.780</u>
	<u>586.204.255</u>	<u>382.617.107</u>
	<u>\$ 655.368.158</u>	<u>\$ 456.510.476</u>

(1) Originado principalmente en la compra de acciones de Gases de Occidente S.A. E.S.P.

La amortización cargada a resultados en el semestre terminado el 31 de diciembre 2006 fue \$3.343.242 (\$3.388.610 por el semestre terminado el 30 de junio de 2006).

Los avalúos de propiedades, gasoductos, planta y equipo se efectuaron en noviembre de 2006 y 2003 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la compañía. Para el semestre terminado el 30 de junio de 2006, los avalúos de diciembre de 2003 fueron depreciados con base en la vida útil remanente estimada de cada activo según estados financieros y ajustado por inflación hasta diciembre de 2005.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

10. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés anual en dic. 2006 (%)	Diciembre	Junio
BBVA Colombia, US\$21,203,845 en junio 2006	DTF + 1,37	\$ 55.792.244	\$ 55.832.269
Bancolombia, US\$10,029,325 en junio 2006	DTF + 2,50	60.699.389	-
Banco Bogotá, US\$11,003,538 en junio 2006	DTF + 2,50	15.137.762	28.973.637
ABN AMRO, US\$22,011,385 en junio 2006		-	57.958.618
Banco Davivienda		-	1.231.733
Leasing Colombia	DTF + 5,4	14.132.439	15.700.000
Leasing de Occidente	DTF + 5,4	11.429.928	12.700.000
Leasing de Crédito	DTF + 5,4	7.289.954	8.100.000
Suleasing	DTF + 5,4	5.133.910	5.701.843
Leasing Popular	DTF + 5,4	3.697.850	4.100.000
Leasing Bogotá	DTF + 5,4	1.350.392	1.500.000
Intereses bonos		3.292.716	2.660.285
		<u>\$ 177.956.584</u>	<u>\$ 194.458.385</u>
Porción corriente		<u>\$ 14.674.560</u>	<u>\$ 13.662.440</u>
Porción a largo plazo		<u>\$ 163.282.024</u>	<u>\$ 180.795.945</u>

En el segundo semestre de 2006 la compañía canceló sus obligaciones financieras en dólares y readquirió nuevos créditos en pesos colombianos.

En el segundo semestre de 2006 se causaron intereses por créditos en moneda extranjera por \$2.184.512 (\$3.922.633 en el primer semestre de 2006), por créditos en moneda nacional \$2.633.434 (\$164.572 en el primer semestre de 2006) y por los créditos de los contratos de leasing \$2.749.889 (\$2.778.942 en el primer semestre 2006).

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre 2008	\$ 82.216.510
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2009	13.271.235
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2010	7.694.534
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2011	60.099.745
	<u>\$ 163.282.024</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

11. BONOS EN CIRCULACIÓN

Mediante oferta pública en 2002, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación de los bonos:	Generales
Monto de la emisión autorizada:	\$200.000.000
Destino de la emisión:	35% para sustituir pasivos y el restante para financiar el plan de inversión de esa fecha.
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Serías y plazos:	Serie A y B. 10 años
Rendimiento de los títulos:	Serie A: IPB más un margen determinado en el momento de la oferta pública. Serie B: IPC más un margen determinado en el momento de la oferta pública.
Forma de pago:	Trimestre, semestre o año vencido a elección del suscriptor.
Representante legal de los tenedores:	Fiducolombia S.A.

Durante el período de seis meses terminado el 31 de diciembre 2006 se causaron intereses por \$11.668.226 (\$11.366.913 por el semestre terminado el 30 de junio de 2006).

12. CUENTAS POR PAGAR

	Diciembre	Junio
Proveedores, incluye US\$108,335 (30 de junio de 2006 - US\$173,384)	\$ 5.765.029	\$ 4.042.193
Dividendos por pagar	27.971.298	27.911.746
Costos y gastos por pagar incluye US\$13 (30 de junio de 2006 - US\$614)	1.251.093	812.991
Compañías vinculadas (ver Nota 24)	756.766	1.170.744
Retención en la fuente por pagar	1.382.589	1.184.221
Otros impuestos por pagar	1.045.189	1.606.701
Depósitos recibidos de terceros	1.151.225	990.195
Impuesto sobre la renta	7.570.531	3.091.585
Industria y comercio	330.105	133.156
Impuesto sobre las ventas por pagar	413.939	269.483
Avances y anticipos recibidos (1)	6.498.911	1.324.149
	<u>\$ 54.136.675</u>	<u>\$ 42.537.164</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2006 corresponde a los anticipos recibidos para la ejecución del proyecto de gas natural por red para los municipios de Sitionuevo, Remolino y Salamina, (Ver Nota 6). Al 30 de junio de 2006 estos anticipos se presentaban en la cuenta otros recaudos a favor de terceros en otros pasivos y se reclasificó por sugerencia de la Superintendencia Financiera.

Impuesto sobre la renta - La compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta con una tasa del 35% aplicable a la renta líquida, o a la renta presuntiva, la mayor. De acuerdo con las reformas tributarias de 2003 y 2002 (Leyes 863 de 2003 y 788 de 2002) se establece una sobretasa del 10% del impuesto neto de renta para los años 2003 a 2006.

Al 31 de diciembre de 2006 la compañía calculó y registró la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial. Al 30 de junio de 2006 dicha provisión se calculó sobre la renta presuntiva.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los años gravables 2005 y 2004 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias. Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006, la Compañía no tenía pérdidas fiscales acumuladas ni excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria.

A continuación se presenta un resumen de las principales partidas conciliatorias entre:

Utilidad contable antes de la provisión para impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable:

	Diciembre	Junio
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 81.227.138	\$ 55.998.930
Menos ajuste de impuesto diferido por cambio en la tasa de impuesto sobre la renta (1)	<u>(4.822.634)</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 76.404.504</u>	<u>\$ 55.998.930</u>
Más: Gastos no deducibles e ingresos gravables		
Corrección monetaria	6.050.519	10.647.680
Provisiones para protección de cartera, e impuestos distritales	8.238	210.521
Reversión de depreciación diferida	6.008.788	5.528.260
Pérdida método de participación	-	142.943
Contribuciones sobre transacciones financieras	10.419	15.651
Impuesto al patrimonio	-	802.355
Amortización crédito mercantil	1.093.127	1.093.127
Otros gastos no deducibles	<u>2.207.960</u>	<u>881.530</u>
	<u>15.379.051</u>	<u>19.322.067</u>
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable (2)	516.511	2.941.247
Dividendos recibidos	17.190.201	21.231.907
Variación entre la corrección monetaria fiscal y contable	(586.272)	1.561.423
Ingresos método de participación	49.712.447	44.692.925
Rendimientos de bonos no gravados	40.766	34.235
Recuperación de provisiones no gravadas	6.623	893.531
Aplicación de provisiones contables (3)	5.732.183	-
Otros	11.722	-
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	<u>153.673</u>	<u>3.307.711</u>
	<u>72.777.854</u>	<u>74.662.979</u>
Renta líquida ordinaria	<u>19.005.701</u>	<u>658.018</u>
Renta presuntiva	<u>\$ 7.968.533</u>	<u>\$ 7.968.533</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Diciembre	Junio
Base de impuesto sobre la renta	19.005.701	7.968.533
Tasa impositiva	<u>35%</u>	<u>35%</u>
Impuesto sobre la renta	6.651.995	2.788.986
Sobretasa impuesto de renta	<u>665.200</u>	<u>278.899</u>
Impuesto de renta corriente	7.317.195	3.067.885
Menos diferencia entre el impuesto sobre la renta corriente de junio de 2006 liquidado sobre la renta presuntiva y sobre renta líquida	(2.814.549)	-
Impuesto de renta diferido, neto	<u>(1.445.111)</u>	<u>462.308</u>
	<u>\$ 3.057.535</u>	<u>\$ 3.530.193</u>

(1) Ingreso no gravado originado en la determinación del impuesto diferido con base en la tarifa de impuesto sobre la renta con la que se espera que las diferencias temporales se revertirán. (Ver Nota 26).

(2) La compañía para el año 2006 no tomará un mayor gasto fiscal por concepto de depreciación diferida de las estaciones compresoras por valor de \$3.546.000.

(3) Corresponde principalmente a uso de la provisión indicada en la Nota 7 numeral cuatro.

Patrimonio contable y el patrimonio fiscal:

Patrimonio contable	\$ 1.179.861.251	\$ 962.813.219
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(375.700.524)	(195.579.780)
Depreciación y amortización diferida	(111.191.765)	(116.683.820)
Impuesto diferido, neto	36.437.681	42.705.427
Saneamiento y reajuste fiscal de bienes raíces	11.704.476	11.530.557
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	6.620.241	9.951.385
Retiro y amortización de crédito mercantil	(12.997.122)	(14.090.249)
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	978.578	777.112
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	37.991.911	-
Mayor gasto por depreciación por efecto del ajuste por inflación	<u>(2.035.457)</u>	<u>-</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 771.669.270</u>	<u>\$ 701.423.851</u>

Corrección monetaria contable y la corrección monetaria fiscal:

Corrección monetaria contable	\$ 188.748	\$ 184.928
Ajuste por inflación sobre las cifras contables	6.050.719	10.647.480
Corrección monetaria de las diferencias entre el patrimonio contable y el patrimonio fiscal	(2.509.253)	(5.893.694)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Diciembre	Junio
Depreciación y amortización diferida	(1.187.362)	(4.269.562)
Ajuste por inflación a los reajustes fiscales y saneamientos y valorizaciones de inversiones	<u>4.391.188</u>	<u>8.493.531</u>
Corrección monetaria fiscal	<u>\$ 6.934.040</u>	<u>\$ 9.162.683</u>

Impuesto al patrimonio – En el año 2003, las normas fiscales establecieron el impuesto al patrimonio por los años gravables 2004, 2005 y 2006, el cual estará 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 tarifa del 0,3% liquidada sobre el patrimonio líquido al primero de enero de cada uno de los años gravables mencionados. El valor causado en el primer semestre de 2006 fue de \$802.355.

13. OBLIGACIONES LABORALES

	Diciembre	Junio
Cesantías consolidadas	\$ 849.875	\$ 805.085
Vacaciones	977.530	1.041.570
Prestaciones extralegales	658.934	639.455
Intereses sobre cesantías	<u>100.862</u>	<u>47.981</u>
	<u>\$ 2.587.201</u>	<u>\$ 2.534.091</u>
Porción corriente	<u>\$ 2.407.280</u>	<u>\$ 2.453.189</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 179.921</u>	<u>\$ 80.902</u>

14. OTROS PASIVOS

	Diciembre	Junio
Recaudos a favor de terceros faltante de gas (1)	\$ 2.873.294	\$ 4.013.104
Otros recaudos a favor de terceros	265.500	2.985.156
Acreedores varios	2.799.994	2.493.457
Ingresos diferidos (2)	17.392.530	12.229.932
Crédito por corrección monetaria diferida	8.791.285	9.158.975
Impuesto de renta diferido	37.805.200	46.311.099
Otros	<u>194.952</u>	<u>214.693</u>
	<u>\$ 70.122.755</u>	<u>\$ 77.406.416</u>
Porción corriente	<u>\$ 5.938.788</u>	<u>\$ 9.491.717</u>
Porción a largo plazo	<u>\$ 64.183.967</u>	<u>\$ 67.914.699</u>

(1) Corresponde al desbalance entre el gas recibido de Chevron Texaco Petroleum Company y el entregado a los clientes.

(2) Corresponde al servicio de disponibilidad de capacidad de transporte de gas natural según contrato suscrito con Termoflores S.A. E.S.P. (Ver Nota 23).

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

15. PASIVOS ESTIMADOS

	Diciembre	Junio
Pensión de jubilación	\$ 170.230	\$ 174.422

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 2006 y al 30 de junio de 2006 el valor del cálculo actuarial por \$170.230 y \$174.422, respectivamente, está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 fueron:

Número de personas	3
Tasa de interés	5,34%
Incremento futuro de pensiones	4,80%

16. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital social - Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 el capital autorizado estaba representado por 150.000.000 de acciones comunes con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales, 132.985.364 estaban suscritas y pagadas.

Remesa de utilidades - Las disposiciones legales vigentes establecen que se pueden remitir al exterior el 100% de las utilidades netas comprobadas imputables a la inversión extranjera registrada.

El artículo 245 del Estatuto Tributario establece una tarifa del 7% de retención en la fuente a título de impuesto de renta sobre dividendos percibidos por sociedades extranjeras sin domicilio en el país. Si dicha inversión se mantuviera por cinco años o más o son enajenadas en condiciones que el producto quede invertido en el país, se exonerará del pago de este impuesto.

Reservas - El saldo de las reservas se detalla así:

Legal	\$ 6.649.268	\$ 6.649.268
Fiscal	18.005.305	22.256.343
Reserva método de participación	141.865.735	111.794.933
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	12.925.900	57.652.173
Beneficencia	380.543	380.543
	<u>\$ 180.826.751</u>	<u>\$ 199.733.260</u>

Reserva legal - De acuerdo con la ley colombiana, la compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período a una reserva legal hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

Reserva fiscal - De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, 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 en que se libere.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Reserva por el método de participación - De acuerdo con lo establecido en el artículo 1 del Decreto Reglamentario 2336 de 1995 se debe constituir una reserva sobre las utilidades, causadas y no realizadas, que se generen por la aplicación de sistemas especiales de valoración de inversiones en acciones. Dicha reserva sólo podrá afectarse cuando se capitalicen tales actividades o se realice fiscalmente el ingreso.

Reserva para readquisición de acciones propias - En el año 2004 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.000.000 y ha readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

Otras reservas - Las reservas para expansión del negocio, para futuros ensanches y para donaciones son de libre disponibilidad de los accionistas.

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.

17. CUENTAS DE ORDEN

	Diciembre	Junio
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 1.428.348	\$ 1.679.931
Inversiones entregadas en custodia (2)	2.832.803	4.307.798
Garantías contractuales (3)	10.262.976	12.151.849
Otros (Ver Nota 23)	<u>44.525</u>	<u>5.759.245</u>
	<u>14.568.652</u>	<u>23.898.823</u>
Responsabilidades contingentes		
Litigios y demandas en contra (ver Nota 23)	53.291.497	53.923.282
Garantías y avales otorgados (4)	172.172.046	28.382.552
Garantías recibidas	1.346.451	1.346.451
	<u>226.809.994</u>	<u>83.652.285</u>
Cuentas de orden fiscales (5):		
Diferencias en cuentas del activo	7.372.075	7.372.075
Diferencias en el pasivo y patrimonio	429.012.015	429.012.015
Diferencias en ingresos, costos y gastos	20.283.876	20.283.876
Corrección monetaria fiscal	<u>16.698.199</u>	<u>-</u>
	<u>473.366.165</u>	<u>456.667.966</u>
Cuentas de orden de control:		
Empréstitos por recibir (6)	111.939.500	131.656.000
Revalorización del patrimonio capitalizada	11.004.004	11.004.004
Cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (7)	11.017.071	61.949.809
Obligaciones contratos de leasing de infraestructura	478.000	648.958
Otras deudoras de control (8)	<u>6.880.436</u>	<u>6.494.025</u>
	<u>141.319.011</u>	<u>211.752.796</u>
	<u>\$ 856.063.822</u>	<u>\$ 775.971.870</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (1) Corresponde a bonos en moneda extranjera por US\$638,000 entregados como garantía en procesos civiles que se adelantan en contra de la Compañía.
- (2) Corresponde a bonos en moneda extranjera y bonos de paz entregados en custodia a Suvalor.
- (3) Corresponde a las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores, Abocol, Cabot, Petroquímica, Maltería y Cerromatoso por contratos servicios de transporte de gas.
- (4) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 corresponde a carta de crédito entregada a favor de Centragas S.C.A. por préstamos que esta última otorgó a Arenosa Investment S.A., subordinada de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2006 incluye adicionalmente garantía bancaria de seriedad de la segunda emisión emitida el 20 de noviembre de 2006 por el Banco de Bogotá a favor de la Nación - Ministerio de Minas y Energía, por cuenta y orden de Prisma Energy International Inc. y Promigas S.A. E.S.P. hasta el 6 de marzo de 2007 por valor de \$112.500.000.
- (5) Las cuentas de orden fiscales se actualizan una vez al año con base en las diferencias entre la declaración de impuesto sobre la renta presentada a las autoridades tributarias y las cifras contables.
- (6) El 29 de diciembre de 2005 se suscribió entre Internacional Finance Corporation y Promigas S.A. E.S.P. un acuerdo de crédito de hasta por US\$50,000,000.
- (7) A diciembre y a junio de 2006 corresponde a los intereses futuros de leasing financiero de la red de distribución por \$11.004.004 y \$13.955.864. Al 30 de junio de 2006 incluye adicionalmente, entre otros, los pagos futuros de la obligación resultado de dicho leasing financiero por \$47.800.000 (ver Nota 10), los cuales no se revelan en cuentas de orden en diciembre de 2006 por estar registrados en el saldo de obligaciones financieras.
- (8) Al 31 de diciembre y al 30 de junio 2006 corresponde al costo del inventario de gas que queda en existencia en el gasoducto \$2.066.310 y \$1.679.899, respectivamente y acciones con pacto de recompra de Proyectos Energéticos del Cauca S.A. por \$4.814.125.

18. COSTO DE VENTAS

	Diciembre	Junio
Depreciación y amortización	\$ 20.560.320	\$ 20.182.544
Arrendamientos	541.748	686.945
Laborales	5.004.921	5.346.346
Mantenimiento de gasoductos	8.024.014	5.628.091
Disponibilidad de gasoductos de terceros	1.861.230	1.744.326
Seguros e impuestos	2.455.730	2.294.828
Vigilancia	1.937.856	1.759.934
Otros costos de operación y mantenimiento	3.269.857	2.272.440
	<u>\$ 43.655.676</u>	<u>\$ 39.915.454</u>

19. GASTOS OPERACIONALES

Gastos de personal	\$ 8.303.221	\$ 8.328.225
Depreciación y amortización	2.181.636	2.181.332
Mantenimiento y otros	1.729.762	1.186.634
Provisiones deudores y propiedades, gasoductos, plantas y equipo	2.217.799	-
Seguros e impuestos distintos de renta	731.841	1.434.310
Contribuciones y afiliaciones e IVA	593.547	588.238
Honorarios	3.269.098	1.198.018
Diversos	2.229.962	1.933.874
Gastos de viaje	646.882	414.786
Propaganda y publicidad	362.623	283.011
	<u>\$ 22.266.371</u>	<u>\$ 17.548.428</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

20. INGRESOS FINANCIEROS

	Diciembre	Junio
Intereses	\$ 2.236.096	\$ 2.180.762
Diferencia en cambio	<u>13.371.388</u>	<u>4.126.266</u>
	<u>\$ 15.607.484</u>	<u>\$ 6.307.028</u>

21. GASTOS FINANCIEROS

Intereses	\$ 19.243.446	\$ 18.248.331
Diferencia en cambio	5.888.283	21.160.490
Contratos de cobertura	-	149.570
Otros	<u>805.030</u>	<u>235.286</u>
	<u>\$ 25.936.759</u>	<u>\$ 39.793.677</u>

22. CORRECCIÓN MONETARIA

Otros activos, neto	\$ -	\$ (201)
Amortización de corrección monetaria diferida, neto	<u>188.748</u>	<u>185.129</u>
	<u>\$ 188.748</u>	<u>\$ 184.928</u>

23. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos -

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

- a. Por Escritura Pública Número 1629 del 16 de septiembre de 1976, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, departamento de la Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 25 años. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente y la Compañía está en la obligación de venderle el gasoducto a la Nación al cumplimiento de los primeros 30 años del contrato (año 2006) o a la conclusión del mismo (año 2026) o a la conclusión de la prórroga de acuerdo con los términos del contrato, al precio acordado por las partes o con base en el avalúo de un perito independiente. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

En notificación a la Compañía del 11 de mayo de 2005, el Ministerio de Minas confirmó que no ejercería la opción de compra que tenía para el año 2006 sobre los gasoductos bajo concesión.

- b. Contratos con compañías distribuidoras de gas, con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de transporte de gas natural del cliente por los sistemas de gasoductos de que dispone la Compañía. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre cinco y diez

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos. Dentro de estos contratos se destaca el otrosí al contrato de transporte de gas natural en firme suscrito con Termoflores S.A. E.S.P. en el que la Compañía recibirá entre agosto de 2002 y hasta mayo de 2007 como pago del servicio un monto fijo determinado con base en la capacidad contratada y en unos rangos de consumo. Dicho contrato establece el manejo de un anticipo acumulable hasta un límite de US\$5.000.000 sujeto a revisión en junio y diciembre de cada año y cuando el remitente lo solicite. Estos anticipos resultan de la diferencia del monto fijo y de los consumos con cargo variable realizados mensualmente. En mayo de 2007 o hasta tanto la CREG o cualquier otra autoridad competente expida nuevos cargos o modifique los existentes, el anticipo acumulado del mes será causado y facturado en su totalidad por la Compañía, como servicio de disponibilidad de capacidad de transporte de gas natural.

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 -

- a. 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.
- b. Al 31 de diciembre y al 30 de junio 2006, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

Rango (millones de pesos)	Diciembre		Junio	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Reclamaciones de servidumbre:				
Entre \$5 y \$1.000	33	\$ 3.578.682	34	\$ 4.597.050
Entre \$1.001 y \$3.000	2	4.081.362	1	2.911.362
Entre \$3.001 y \$7.600	3	17.377.203	3	17.377.202
Servidumbre	38	25.037.247	38	24.885.614
Procesos ordinarios:				
Entre \$5 y \$1.000	56	17.550.150	54	11.414.722
Entre \$1.001 y \$3.000	-	-	2	2.265.885
Entre \$3.001 y \$7.600	-	-	1	4.950.000
De \$7.601 en adelante	1	10.000.000	1	10.000.000
Ordinarios	57	27.550.150	58	28.630.607
Laborales	17	704.100	13	407.061
Total procesos	112	\$ 53.291.497	109	\$ 53.923.282

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 31 de diciembre y al 30 de junio 2006, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Derechos contingentes				
(1)	<u>6</u>	<u>\$ 44.525</u>	<u>10</u>	<u>\$ 5.759.245</u>

(1) En 2006 la empresa instauró (4) cuatro demandas por procesos de acción de nulidad a municipios de la Guajira cuyo valor del posible daño patrimonial es de \$5,623,708. Al 31 de diciembre de 2006 no se incluye el valor de estos procesos toda vez que las demandas no tienen cuantía.

24. OPERACIONES RECÍPROCAS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 y de los ingresos, costos y gastos de Promigas S.A. E.S.P. por transacciones realizadas durante los semestres terminados en esas fechas con sus compañías controladas, Centragás, Sociedad de Inversiones en Energía S.A., Gases del Caribe S.A. E.S.P., accionistas, representantes legales y administradores:

Al 31 de diciembre de 2006

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos				
Cuentas por cobrar	\$ 18.461.819	\$ -	\$ -	\$ -
Anticipos para futuras capitalizaciones	1.500.123	-	-	-
Préstamos	-	-	-	176.782
Valorización método de participación	105.109.142	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas, indicadas	185.200.607	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	505.784.807	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas indicadas	48.557.473	-	-	-
	<u>\$ 881.978.267</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 176.782</u>
Pasivos				
Cuentas por pagar	<u>\$ 1.128.122</u>	<u>\$ 27.971.298</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1.068</u>
Ingresos:				
Ventas y dividendos ordinarios	\$ 41.360.148	\$ -	\$ -	\$ -
Por método de participación	49.712.447	-	-	-
Dividendos preferenciales	1.057.749	-	-	-
Arrendamientos	99.844	-	-	-
	<u>\$ 92.230.188</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Egresos:				
Compras	\$ 441.401	\$ -	\$ -	\$ -
Construcción gasoductos	93.140	-	-	-
Salarios	-	-	-	2.432.487
Honorarios	-	-	82.438	-
Arrendamientos y otros	210	-	-	68.340
	<u>\$ 534.751</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 82.438</u>	<u>\$ 2.500.827</u>
Al 30 de junio de 2006				
Activos				
Cuentas por cobrar	\$ 14.339.098	\$ -	\$ -	\$ -
Anticipos para futuras capitalizaciones	1.500.123	-	-	-
Préstamos	-	-	-	1.054.609
Valorización método de participación	98.442.615	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas, indicadas	162.258.320	-	-	-
Inversiones permanentes en controladas	492.371.965	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas indicadas	48.557.473	-	-	-
	<u>\$ 834.833.890</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1.054.609</u>
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 1.451.251	\$ 27.911.745	\$ -	\$ 499.775
Ingresos:				
Ventas y dividendos ordinarios	\$ 39.556.799	\$ -	\$ -	\$ -
Por método de participación	44.561.704	-	-	-
Dividendos preferenciales	1.044.531	-	-	-
Arrendamientos	93.033	-	-	-
	<u>\$ 85.256.067</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Egresos:				
Compras	\$ 507.071	\$ -	\$ -	\$ -
Construcción gasoductos	133.336	-	-	-
Salarios	-	-	-	1.226.884
Honorarios	-	-	75.944	-
Arrendamientos y otros	-	-	-	83.207
	<u>\$ 640.407</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 75.944</u>	<u>\$ 1.310.091</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Promigas S.A. E.S.P. a través de su infraestructura empresarial lleva a cabo la administración y/o asesoría legal de algunas actividades de las compañías subordinadas Gas Natural Comprimido S.A., Gases de Boyacá y Santander S.A. y Transoccidente S.A. E.S.P.

Durante el semestre terminado el 31 de diciembre y el 30 de junio 2006 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía vinculada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
- Préstamos con tasas de interés diferentes a los que ordinariamente se pagan o cobran a terceros en condiciones similares de plazo, riesgo, etc., excepto por lo indicado en la Nota 5 numeral (3).
- Del semestre terminado el 31 de diciembre 2006 se destacan las siguientes operaciones importantes:

	Valor contrato	Costo del servicio
Contratos de operación de gasoductos y soporte administrativo con:		
Gas Natural Comprimido S.A.	\$ 2.110.900	\$ 591.406
Gases de Boyacá y Santander S.A.	486.867	15.537
Centragas S.C.A.	2.488.669	68.468
Promigas Servicios Integrados S.A.	701.638	497.463
Transoccidente S.A. E.S.P.	<u>147.203</u>	<u>17.399</u>
	<u>\$ 5.935.277</u>	<u>\$ 1.190.273</u>

25. ÍNDICES FINANCIEROS

Los principales índices financieros de la Compañía al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2006 son los siguientes:

	Diciembre	Junio
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1,20	1,37
Días de cuentas por cobrar comerciales	36	42
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	30%	35%
Sin valorizaciones	46%	47%
EBITDA (Utilidad antes de impuestos más gastos financieros, depreciaciones y amortizaciones menos corrección monetaria)	129.717.105	117.971.555
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros, incluida diferencia en cambio (veces)	5,00	2,96
Deuda financiera EBITDA (veces)	2,91	3,34
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	90%	64%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	24%	30%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	7%	5%
Rotación del activo (sin valorizaciones) (veces)	0,08	0,08
Retorno sobre el patrimonio al comienzo del período (sin valorizaciones)	13%	9%

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y AL 30 DE JUNIO DE 2006

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

26. REFORMA TRIBUTARIA

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

- Se redujo la tarifa del impuesto sobre la renta a 34% para el año 2007 y 33% para el año 2008 y siguientes.
- Se eliminaron los impuestos de remesas aplicables a sucursales de sociedades extranjeras y de renta sobre utilidades aplicables a inversionistas extranjeros.
- Se eliminan los ajustes por inflación para efectos fiscales.
- Se extiende el impuesto de patrimonio con una tarifa de 1,2 % hasta el año 2010.
- Se incrementa al 40% la deducción por activos fijos reales productivos.
- Se redujo al 3% el porcentaje para el cálculo de la renta presuntiva.
- Se reduce la tarifa del impuesto de timbre nacional de los instrumentos y documentos a que se refiere el inciso primero del artículo 519 del Estatuto Tributario a 1% en 2008, 0,5% en 2009 y a 0% en 2010.

ESTADOS DE RESULTADOS INFORMACIÓN ADICIONAL

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005

(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	2006	2005
INGRESOS OPERACIONALES:		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 155.318.576	\$ 143.382.239
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>13.159.513</u>	<u>8.720.977</u>
	168.478.089	152.103.216
COSTO DE VENTAS (Nota 18)	<u>(83.571.130)</u>	<u>(83.504.048)</u>
Utilidad bruta	84.906.959	68.599.168
GASTOS OPERACIONALES (Nota 19)	<u>(39.814.799)</u>	<u>(35.695.273)</u>
Utilidad operacional	45.092.160	32.903.895
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 7)	94.886.055	80.243.175
Ajuste a método de participación de períodos anteriores	(479.730)	-
Gasto por el método de participación	(132.174)	(427.478)
Dividendos recibidos (Nota 7)	38.422.108	37.127.638
Ingresos financieros (Nota 20)	21.914.512	3.901.841
Gastos financieros (Nota 21)	(65.730.436)	(38.836.996)
Corrección monetaria (Nota 22)	373.676	17.578.508
Utilidad en la venta de la red de gasoductos	-	41.709.726
Otros, neto	<u>2.879.897</u>	<u>3.413.806</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	137.226.068	177.614.115
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 12)	<u>(6.587.728)</u>	<u>(7.672.609)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>\$ 130.638.340</u>	<u>\$ 169.941.506</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$ 982,87</u>	<u>\$ 1.278,57</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 al reglamento y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad.

ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **

JOHN RODRIGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

JUAN GABRIEL SANDOVAL M.
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 39369-T
(Ver mi opinión adjunta)
Miembro de Deloitte & Touche Ltda.