

Informe Anual y  
**Balance General**

Diciembre de 2009





TABLA DE CONTENIDO

JUNTA DIRECTIVA .....1

ADMINISTRACIÓN .....2

INFORME DE LA JUNTA DIRECTIVA Y DEL GERENTE GENERAL A LOS ACCIONISTAS DE TRANSMETANO E.S.P. S.A. .3

INFORME DEL REVISOR FISCAL..... 11

BALANCE GENERAL..... 13

ESTADO DE RESULTADOS ..... 15

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS ..... 16

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA..... 17

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO ..... 18

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS..... 19

CERTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE LA COMPAÑÍA ..... 38

CERTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA EN RELACIÓN AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO ..... 39





## JUNTA DIRECTIVA

### Principales

Dr. Hernando Gutiérrez de Piñeres Abello

Dr. Mario Alberto Cañas Grillo

Dr. Benigno Orlando Polo Jiménez

### Suplentes

Dr. Eduardo Rosado Fernández de Castro

Dra. Elvira Peynado Vengoechea

Dr. Juan David Rico Restrepo

## ADMINISTRACIÓN

### **Gerente General**

Rafael Yepes Isaza

### **Gerente Administrativo y Financiero**

Elkin Alonso Romero Naranjo

### **Gerente Técnico**

José Mauricio Rodríguez Horta

### **Director Gestión Social, Ambiental y Humana**

Luis Fernando Ramírez Calle

### **Directora Comercial**

Paula Marcela Garcés Álvarez

### **Coordinador Administrativo y Financiero**

Nelson Ferney Mazo Jaramillo

### **Coordinador de Mantenimiento Civil**

Jorge Henao González

### **Ingeniero de Operación y Mantenimiento**

Jesús María Henao Carvajal

### **Coordinador Construcción Ramal Oriente**

César Augusto Restrepo Ochoa

### **Coordinadora Negociación Tierras Ramal Oriente**

Carolina Alzate Ruiz



**INFORME DE LA JUNTA DIRECTIVA Y DEL GERENTE GENERAL  
A LOS ACCIONISTAS DE TRANSMETANO E.S.P. S.A.**

Medellín, Febrero 22 de 2010

Señores accionistas:

Dando cumplimiento a las disposiciones estatutarias y legales pertinentes, nos complace presentarles el informe de gestión y el balance y estado de resultados correspondientes al año 2009

**PRINCIPALES ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE EL AÑO**

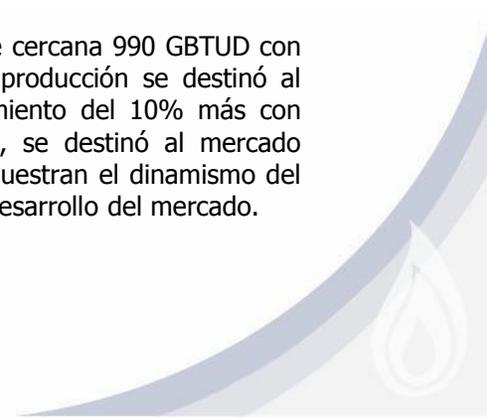
**Situación Económica**

En el año 2009 la crisis mundial siguió teniendo efectos en Colombia y es así como el año se caracterizó por una contracción del sector externo debida a la menor demanda de los productos colombianos en el exterior y a la caída de las exportaciones a Venezuela por el deterioro de las relaciones entre los dos países. Esta situación conllevó a que el PIB Colombiano no creciera esperándose un crecimiento porcentual de tan solo 0.2% para el año 2009. Pero la respuesta ante la crisis fue rápida y Colombia se situó en los pocos países latinoamericanos donde no se presentó contracción de la economía. Esta situación fue debida a que el sector público inyectó recursos a la economía para iniciar una política de inversión, el sector privado se realineo rápidamente a la nueva situación y el banco emisor tomo medidas que conllevaron a una disminución obstensible de las tasas de interés y a una inflación anualizada del 2%, la más baja en los últimos 58 años. Lo anterior conllevó a un aprecio de los mercados internacionales por la economía colombiana que conllevó a que la tasa de cambio para el fin de año disminuyera a un valor de \$2,043 que implica una revaluación del 9.36%, convirtiendo al peso colombiano en la tercera moneda latinoamericana con mejor desempeño.

**Balance Sector Gas Natural en Colombia**

El año 2009 se caracterizó por ser un año en el cual a raíz del fenómeno del niño se presentó una hidrología bastante seca que conllevó a incremento en el consumo de gas por parte del sector termoeléctrico de cerca de aproximadamente 180 GBTUD. Esta situación copó totalmente la capacidad del gasoducto Ballena Barrancabermeja conllevando que algunos sistemas de distribución del interior que venían siendo abastecidos con contratos interrumpibles se les cortará el suministro de gas natural. Ante esta situación, el Ministerio de Minas y Energía declaró un racionamiento programado el cual ha sido reglamentado por múltiples resoluciones en las cuales se está asignado el gas independientemente de las posiciones contractuales de los remitentes y dando prioridad al sector residencial y de GNV.

A raíz de este fenómeno la producción total de gas natural en el país fue cercana 990 GBTUD con un crecimiento del 12% con respecto al año 2008. El 82% de dicha producción se destinó al consumo nacional que demandó 810 GBTUD que representa un crecimiento del 10% más con respecto al año anterior; mientras que el 18% restante, 180 GBTUD, se destinó al mercado venezolano con un crecimiento anual del 22%. Las anteriores cifras demuestran el dinamismo del sector el cual no puede verse truncado por medidas que impiden el libre desarrollo del mercado.

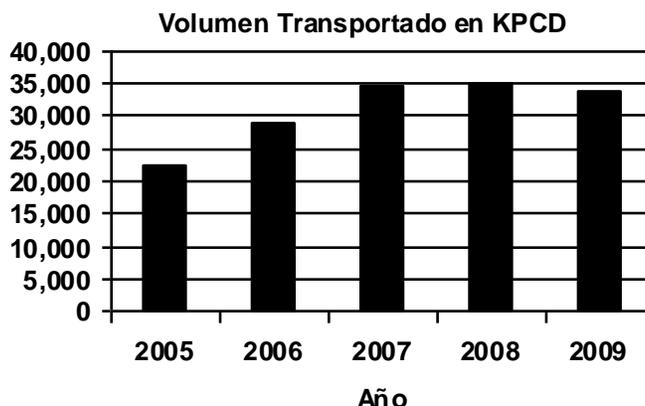


**Transporte de gas por el gasoducto Sebastopol – Medellín**

El volumen de gas transportado por el gasoducto Sebastopol – Medellín durante el año 2009 alcanzó la cifra de 12,297 MPC de gas natural que equivalen a una demanda promedio de 33.7 MPCD. El día de máximo transporte se entregaron 40.4 MPCD a nuestros remitentes lo cual ocurrió el 10 de diciembre de 2009. Las anteriores cifras implicaron por primera vez en la operación del gasoducto una disminución del 4.6% con respecto al volumen del año anterior y el cumplimiento del presupuesto del 89% con respecto a las proyecciones previstas.

La disminución en el consumo se explica por un decremento en el consumo por parte del sector industrial debido a la crisis económica y una menor utilización de GNV debido a la renovación de la flota por vehículos más eficientes. Sin embargo los usuarios residenciales que se abastecen del gas transportado por el Gasoducto continúan creciendo y es así como en la actualidad se abastecen cerca de 500.000 usuarios residenciales en 17 poblaciones antioqueñas atendidas por Empresas Publicas de Medellín, Edalgas y Alcanos de Colombia, quienes son las tres empresas distribuidoras de gas natural con operaciones en el departamento, las cuales conectaron en el 2009 cerca de 60.000 usuarios a sus redes de distribución.

En la gráfica que se presenta a continuación se observa el comportamiento creciente del volumen transportado por el gasoducto Sebastopol – Medellín durante los últimos 5 años.



Es de destacar que durante el año 2009 se pusieron en marcha dos nuevos puntos de Entrega así: uno en el Corregimiento de San José del Nus y otro en cercanías del Parque de la Aguas en Barbosa, con lo cual se completaron 8 puntos de entrega para el gasoducto desde donde se atienden 6 remitentes.

Adicionalmente con el fin de recuperar el consumo de Gas Natural Vehicular en la zona la compañía implementó conjuntamente con todos los actores de la cadena un programa de estímulos a la conversión el cual se iniciará en el primer trimestre del año 2010.

### Operación y Mantenimiento del gasoducto Sebastopol – Medellín

La operación del gasoducto Sebastopol – Medellín continuó sin interrupciones durante el año 2009 resultando que durante el año la disponibilidad de la infraestructura fuera del 100%. Durante el año se presentaron varios días en los cuales la presión de entrega en la Estación Tasajera estuvo por debajo del límite contractual debido a que los remitentes no suministraron el gas en el punto de recibo a la presión necesaria para cumplir con el programa de entregas. Esta situación no se configura un incumplimiento de la compañía y así fue dado a conocer a los remitentes.

Durante el año se ejecutó el programa de mantenimiento del gasoducto y entre las principales actividades realizadas es importante destacar las siguientes: inspección periódica de los equipos electromecánicos del gasoducto, realización de cuatro recorridos metro a metro del derecho de vía, corrida de raspadores para limpieza interna de la tubería, mantenimiento de la vía de acceso a la Estación Guacharacas, adquisición y puesta en marcha de un medidor de contenido de agua y CO2 en la estación de recibo Sebastopol, reparación de un daño localizado en el K9 provocado por terceros y realización de la inspección con herramienta inteligente para determinar el estado de la tubería. Es de anotar que esta última actividad, la cual por su complejidad y altos costos se realiza cada 5 años, no detectó anomalías significativas sobre la tubería que requirieran su atención inmediata.

Adicionalmente durante el semestre se continuó con la ejecución del programa de salud ocupacional y seguridad industrial para la prevención de la salud de los empleados de la compañía lo que permitió que durante el año 2009 no se presentaran accidentes de trabajo en las 84,239 horas laboradas por los empleados y que no se presentaran accidentes de tránsito en los más de 400,000 kilómetros recorridos por los vehículos al servicio de la compañía.

En el campo ambiental se cumplió satisfactoriamente con las actividades establecidas en el Plan de Manejo Ambiental para la operación de la compañía, destacándose la implementación de un Plan de Manejo para sustancias químicas acorde a las últimas regulaciones al respecto y la ejecución de un programa conjunto entre la alcaldía de Girardota, Corantioquia, Invesa y TRANSMETANO mediante el cual se brindó capacitación ambiental a las comunidades vecinas a la estación de entrega Tasajera.

### Nuevos Proyectos

Durante el año se continuó en la realización de las actividades previas a la construcción del Ramal a Oriente destacándose las siguientes: adquisición de 42 kilómetros de tubería necesarios para la construcción del proyecto, compra de válvulas, medidores, odorizadores e instrumentación en general para el ensamble de las estaciones, expedición de la licencia ambiental por parte del Ministerio de Vivienda, Ambiente y Desarrollo Territorial, ejecución del plan de gestión social en el que se dio a conocer el proyecto y se formó social y económicamente a las comunidades de las 27 veredas vecinas el proyecto y adquisición del 93% de las servidumbres requeridas para la obra.

No obstante los grandes beneficios que tiene el proyecto desde el punto de vista económico y ambiental para la región, el proceso de licenciamiento ambiental tomó 11 meses más de lo previsto, debido a que una comunidad vecina al trazado del gasoducto solicitó al Ministerio de Vivienda, Ambiente y Desarrollo Territorial (MVADT) una audiencia pública ambiental y como consecuencia de dicha audiencia se solicitó a la compañía estudiar una nueva alternativa de trazado. Una vez revisada y evaluada la nueva alternativa de trazado, el MVADT en septiembre de 2009 expidió la licencia ambiental, contra la cual un tercero interesado interpuso un recurso de reposición que fue resuelto en el pasado mes de enero de 2010 confirmando en un todo la licencia ambiental expedida.

Adicionalmente al Ramal a Oriente la compañía efectuó los estudios topográficos, geotécnicos y de prediación necesarios para la construcción de los ramales al Aeropuerto José María Córdova y los municipios de Maceo, Yolombó, Santo Domingo y Don Matías los cuales se espera sean incluidos en la próxima revisión tarifaria.

### Aspectos regulatorios

Dentro de los aspectos regulatorios es importante anotar la expedición por parte del Ministerio de Minas y Energía de la resolución MME 18-1654 de octubre de 2009 en la cual se decretó el racionamiento programado de gas natural, resolución que ha sido complementada con varias otras resoluciones como ya fue comentado anteriormente pero que no tuvieron implicaciones en la operación de la compañía.

Adicionalmente la CREG emitió la resolución 022 de 2009 mediante la cual presentó a los agentes una propuesta de marco regulatorio para las tarifas de transporte de gas natural para el próximo quinquenio. TRANSMETANO se pronunció sobre esta resolución y conceptuó que no es conveniente abandonar la metodología de costo medio de mediano plazo, eliminar la posibilidad de que dentro de la base tarifaria se incluyan los ramales de transporte para las poblaciones vecinas a los gasoductos ni introducir el nuevo esquema de subastas para la construcción de gasoductos como lo pretende la regulación. Estos comentarios fueron presentados oportunamente a la CREG pero no obstante o anterior no se logró el cometido de tener las tarifas aprobadas durante el año 2009.

### Relaciones con los accionistas

En el año se decretó un dividendo ordinario de \$3.10 por acción el cual se pagó el 17 de abril de 2009 y se continuó con el mecanismo de readquisición de acciones autorizado por la Junta Directiva para los accionistas que decidan vender acciones que representen menos del 2% de las suscritas.

Igualmente se continuó con el mejoramiento de los controles internos que permitan asegurar la validez de los estados financieros de acuerdo con la ley Sarbanes Oxley la cual rige para las empresas que cotizan en el mercado público de valores de Estados Unidos.

### Relaciones con la Comunidad

En el año 2009 TRANSMETANO continuó trabajando de la mano de las comunidades vecinas a sus gasoductos y apegado a los principios que deben guiar una sociedad democrática, equitativa, justa y pacífica. Fue así como en el año se completaron 48 proyectos que mejoraron la calidad de vida de cerca de 36,000 personas en las cuatro áreas de intervención de programa de Gestión Social de la compañía las cuales son la socialización del plan de contingencia y seguridad, promoción del desarrollo económico de los habitantes del área de influencia, desarrollo social de las comunidades vecinas a nuestros gasoductos y fortalecimiento de una cultura por la conservación del medio ambiente

Por medio de un trabajo concertado con las comunidades y con la inversión de cerca de 380 millones de pesos, se logró la ejecución de proyectos como: capacitación de comités veredales de emergencia en primeros auxilios y técnicas de rescate con cuerdas, realización de ferias de salud visual y oral para la atención de niños en edad escolar, tecnificación del cultivo de cacao en dos veredas, apoyo logístico y empresarial para la puesta en marcha de Central de Mieles del Nordeste Antioqueño, tecnificación de varias parcelas de frutales en los municipios de Puerto Berrio y Maceo, promoción de un microempresa para el beneficio ecológico del café en Yolombó, apoyo a 10 instituciones escolares para brindar mejores condiciones para los alumnos, mejoramiento de varias viviendas en el municipio de Puerto Berrio, apoyo en el mejoramiento de la infraestructura

comunitaria en veredas de los municipios de San Roque, Barbosa, Santo Domingo y Yolombó y apoyo a programas de seguridad alimentaria en Puerto Berrio y Santo Domingo

Durante el año 2009 se inició una nueva línea de acción en la gestión social correspondiente a la inversión rentable en proyectos ambientalmente sostenibles y con generación de empleo para la zona y fue así como se invirtieron cerca de \$450 millones en un programa de reforestación industrial de 126 hectáreas que brindó empleo directo a 20 personas durante el año.

La gestión social que ejerce TRANSMETANO en las comunidades del área de influencia del Gasoducto Sebastopol - Medellín, tiene como eje al ser humano, influyendo en los diferentes ámbitos de la vida de las comunidades, generando mecanismos de sostenibilidad y alianzas que redundan en el desarrollo de la región del Nordeste, Magdalena Medio y Oriente Antioqueño, afianzándose el compromiso de la comunidades en el cuidado del Gasoducto Sebastopol Medellín.

### BALANCE Y ESTADO DE RESULTADOS

#### Activos

Al cierre del 2009, el total de activos alcanzó la suma de \$118,379 millones. Dentro de esta cifra, los principales rubros son los siguientes: \$36,182 millones correspondientes al valor neto de propiedades y equipos, \$21,276 millones correspondientes a activos corrientes, \$503 millones correspondientes a deudores de largo plazo e inversiones permanentes y \$60,418 millones correspondientes a otros activos. Los activos del año 2009 se mantuvieron aproximadamente iguales a los activos registrados al cierre del año 2008.

#### Pasivos

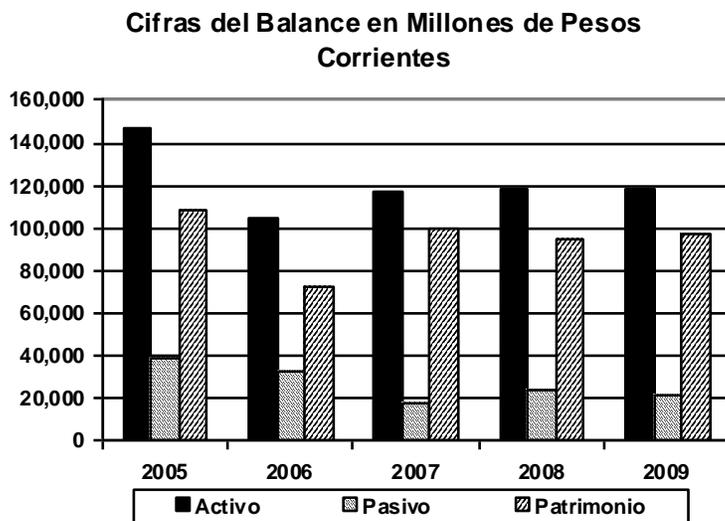
Los pasivos ascendieron a \$21,542 millones, siendo el principal rubro el de obligaciones financieras por \$18,635 millones. Las cuentas por pagar y provisiones ascendieron a \$2,554 millones para el cierre del ejercicio y otros pasivos registraron un valor de \$353 millones. Los pasivos del cierre del 2009 disminuyeron en un 8% con respecto a registrados al 2008 como consecuencia a que en el año 2009 se compensó el anticipo de renta con la provisión del impuesto de renta del año, situación que no se había realizado en el 2008.

#### Patrimonio

Para el cierre del 2009, el patrimonio alcanzó \$96,837 millones, compuesto por un capital pagado por \$13,196 millones, una prima en colocación de acciones por \$3,293 millones, una revalorización del patrimonio por \$2,381 millones, un superávit por valorización por \$57,006 millones, unas reservas por \$8,260 millones y un resultado del ejercicio por \$12,701 millones. El patrimonio del año 2009 creció un 2% con respecto al patrimonio registrado cierre del año 2008 causado básicamente por el incremento en la utilidad del ejercicio.



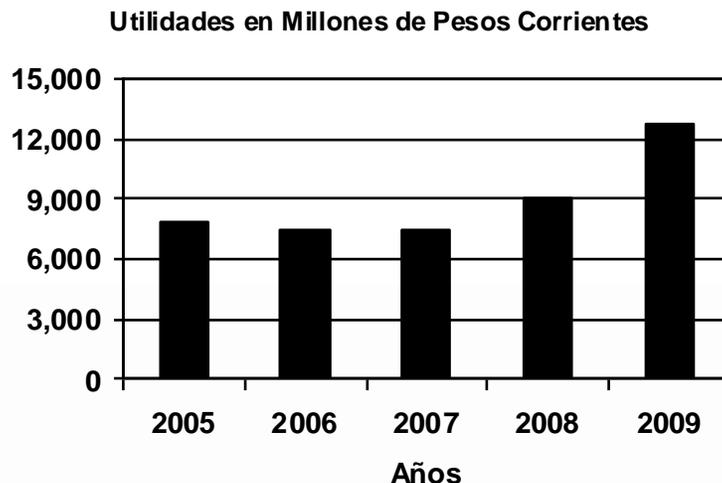
En la grafica que se presenta a continuación se muestra la evolución de las principales cifras del balance con corte a fin de año durante los cinco años anteriores



**Estado de resultados**

En el año 2009, se obtuvo una utilidad neta de \$12,701 millones. Para llegar a la utilidad antes mencionada se contabilizaron ingresos operacionales por \$34,981 millones, costos de operación por \$16,801 millones, gastos generales de \$3,015 millones, otros ingresos neto de otros egresos por valor de \$558 millones La provisión para impuestos para el año fue de \$3,023 millones.

Las utilidades del año 2009 aumentaron 41% con respecto a las del año 2008 causado básicamente por el incremento en los ingresos al tener una mejor tasa de cambio promedio para el año no obstante la revaluación presentada a fin de año. A continuación se presenta un grafico de las utilidades anuales de la compañía durante los últimos 5 años



### ACTIVIDADES PREVISTAS PARA EL AÑO DEL 2010

#### Perspectivas para el gas natural en Colombia

Durante el año 2010 los retos de la industria del gas natural en Colombia serán poner en operación la infraestructura que se está construyendo de manera que se pueda disponer de mayor redundancia de gas para las grandes ciudades y se eliminen las causas que provocaron el racionamiento programado durante el presente año.

#### Transporte de gas por el gasoducto Sebastopol – Medellín

Se espera continuar con los altos índices de disponibilidad que presenta el gasoducto Sebastopol-Medellín y con la participación en estrategias comerciales con los diferentes agentes de la cadena, de manera que se supere la meta de transportar durante el año 2010 un volumen total de 12,223 MPC, que equivalen a una demanda promedio de 33,5 MPCD.

Es de anotar que la zona tiene todavía un potencial de crecimiento importante dado que en la actualidad las poblaciones que atienden los gasoductos que opera la compañía tienen cerca de 700.000 usuarios potenciales de los cuales están atendidos 500.000 usuarios.

#### Operación y Mantenimiento del gasoducto

En el año 2010 se continuará con el programa detallado para las labores de mantenimiento del gasoducto el cual incluye un monitoreo de los equipos electromecánicos y un seguimiento periódico a las condiciones de estabilidad del derecho de vía, con la meta de mantener la disponibilidad del gasoducto en 100%

Es de resaltar que durante el año 2010 se realizarán las pequeñas reparaciones de los daños reportados por la inspección en línea con herramienta inteligente realizada en el año 2009 y se buscará incrementar la eficiencia operativa de la compañía al lograr operar la nueva infraestructura que está bajo construcción con el mismo número de personas.

#### Construcción del Ramal a Oriente

En el año 2010 y después de haber efectuado un proceso de licenciamiento ambiental en el cual se garantizó el principio de participación ciudadana, se espera poner en marcha el ramal Oriente el cual permitirá extender los servicios de la compañía a esta importante región trayendo significativos beneficios económicos y ambientales para la misma.

Igualmente esperamos iniciar la construcción de los ramales al Aeropuerto José María Córdova y las poblaciones de Carmen de Viboral y Santuario, ramales que es factible efectuarlos de acuerdo con la metodología tarifaria actual.

Igualmente estaremos a la espera de que la CREG defina el tratamiento que tendrá los ramales a poblaciones vecinas a los gasoductos principales antes de iniciar la construcción a los ramales a Maceo, Yolombó, Santo Domingo, La Ceja y Don Matías, debido a que estos por sus características no es posible hacerlos con la metodología tarifaria actual. Para tal fin esperamos que la CREG permita que la inversión efectuada por TRANSMETANO en dichos ramales pueda ser incluida en el expediente tarifario como base de inversión del Gasoducto Sebastopol – Medellín de manera que se establezca una tarifa única de transporte de gas para todo el departamento de Antioquia.

### Aspectos Regulatorios

En el año 2010 se espera que la CREG defina la nueva metodología tarifaria para la prestación del servicio de transporte de gas natural y es de vital importancia que el ente regulador corrija las incongruencias que presenta la resolución 022 de 2009 de manera que se cumpla con el principio de suficiencia financiera establecido en la ley 142 de 1994 y permita establecer una tarifa para la compañía que promueva la inversión y la masificación del consumo de gas natural en nuestra región.

Dando cumplimiento a lo previsto en la ley 603 del año 2000 informamos que la compañía durante el año 2009 cumplió con las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor.

Queremos dejar constancia de reconocimiento y agradecimiento a los empleados de la compañía quienes con su dedicación y compromiso, hicieron posibles los resultados aquí presentados.

De los señores accionistas, atentamente

Miembros de la Junta Directiva

#### PRINCIPALES

Hernando Gutiérrez de Piñeres Abello  
Mario Cañas Grillo  
Benigno Polo Jiménez

Rafael Yepes, Gerente General

#### SUPLENTE

Eduardo Rosado Fernández de Castro  
Elvira Peynado Vengoechea  
Juan David Rico Restrepo



## INFORME DEL REVISOR FISCAL

A los accionistas de  
TRANSMETANO E.S.P. S.A.:

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

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

Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mi auditoría. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluyendo su evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros. En la evaluación del riesgo, el auditor considera el control interno de la Compañía que es relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados

en las circunstancias. Una auditoría también incluye, evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la Administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mi auditoría me proporciona una base razonable para expresar mi opinión.

En mi opinión, los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de TRANSMETANO E.S.P. S.A. al 31 de diciembre de 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.

Además, basado en el alcance de mi auditoría, informo que la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y 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 la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral. 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.



JULIÁN ESTEBAN ZAMARRA LONDOÑO  
Revisor Fiscal  
T.P. 128016-T  
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

18 de febrero de 2010.

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**BALANCE GENERAL**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
 (En miles de pesos colombianos)

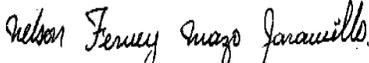
	<b>Diciembre 2009</b>	<b>Diciembre 2008</b>
<u>ACTIVO</u>		
ACTIVO CORRIENTE		
Disponible	6,762,700	624,111
Inversiones temporales (Nota 4)	<u>7,815,680</u>	<u>15,644,696</u>
Subtotal de disponible y equivalentes de efectivo	<u>14,578,380</u>	<u>16,268,807</u>
Deudores (Nota 5)	5,111,347	6,251,337
Inventarios, neto (Nota 6)	1,141,036	1,068,685
Gastos pagados por anticipado	<u>445,536</u>	<u>466,643</u>
Total activo corriente	<u>21,276,299</u>	<u>24,055,472</u>
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 5)	412,500	-
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 7)	90,000	90,000
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, neto (Nota 8)	36,181,813	29,365,830
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 9)	<u>60,417,956</u>	<u>64,765,339</u>
Total activos	<u>118,378,568</u>	<u>118,276,641</u>
<u>CUENTAS DE ORDEN (Nota 15)</u>	<u>90,255,247</u>	<u>95,313,449</u>

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
 (En miles de pesos colombianos)

	<b>Diciembre 2009</b>	<b>Diciembre 2008</b>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>		
PASIVO CORRIENTE		
Obligaciones financieras (Nota 10)	8,397,481	5,866,097
Cuentas por pagar (Nota 11)	2,199,427	4,385,211
Obligaciones laborales (Nota 12)	227,683	207,501
Otros pasivos (Nota 13)	<u>127,250</u>	<u>514,612</u>
Total pasivo corriente	<u>10,951,841</u>	<u>10,973,421</u>
PASIVOS A LARGO PLAZO		
Obligaciones financieras (Nota 10)	10,236,637	12,000,000
Otros pasivos (Nota 13)	<u>353,090</u>	<u>382,220</u>
Total pasivo a largo plazo	<u>10,589,727</u>	<u>12,382,220</u>
Total Pasivos	<u>21,541,568</u>	<u>23,355,641</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS (Nota 14)		
Capital suscrito y pagado	13,195,633	13,195,633
Prima en colocación de acciones	3,293,272	3,293,272
Reservas	8,259,687	8,246,556
Utilidades del ejercicio distribuidas	-	(4,457,557)
Resultados del ejercicio	12,700,576	9,033,694
Superávit por valorizaciones	57,006,128	62,850,984
Revalorización del patrimonio	<u>2,381,704</u>	<u>2,758,418</u>
Total patrimonio de los accionistas	<u>96,837,000</u>	<u>94,921,000</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>118,378,568</u>	<u>118,276,641</u>
<u>CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 15)</u>	<u>90,255,247</u>	<u>95,313,449</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

  
 Rafael Yepes Isaza  
 Gerente General  
 (Ver certificación adjunta)

  
 Nelson Fenney Mazo J.  
 Contador  
 Tarjeta Profesional No. 104224-T  
 (Ver certificación adjunta)

  
 Julián Esteban Zamarra L.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 128016-T  
 (Ver informe adjunto)  
 Designado por Deloitte & Touche Ltda

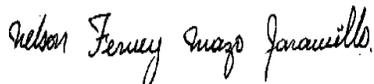
**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**ESTADO DE RESULTADOS**  
**POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
 (En miles de pesos colombianos)

	<b>Diciembre 2009</b>	<b>Diciembre 2008</b>
INGRESOS OPERACIONALES		
Transporte y distribución de gas natural	<u>34,980,603</u>	<u>30,844,302</u>
COSTOS DE VENTAS (Nota 16)	<u>(16,800,964)</u>	<u>(15,868,204)</u>
Utilidad bruta	18,179,639	14,976,098
GASTOS OPERACIONALES (Nota 17)	<u>(3,014,716)</u>	<u>(2,620,549)</u>
Utilidad operacional	<u>15,164,923</u>	<u>12,355,549</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES		
Ingresos financieros (Nota 18)	1,403,967	701,561
Gastos financieros (Nota 19)	(2,100,506)	(1,570,346)
Otros, neto (Nota 20)	<u>1,255,023</u>	<u>746,207</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	15,723,407	12,232,971
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 11)	<u>(3,022,831)</u>	<u>(3,199,277)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>12,700,576</u>	<u>9,033,694</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>8.66</u>	<u>6.16</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.



Rafael Yepes Isaza  
Gerente General  
(Ver certificación adjunta)



Nelson Ferney Mazo J.  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 104224-T  
(Ver certificación adjunta)



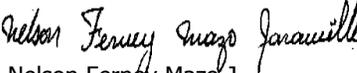
Julian Esteban Zamarra L.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 128016-T  
(Ver informe adjunto)  
Designado por Deloitte & Touche Ltda

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**  
**POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
 (En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del ejercicio	Superávit por valorizaciones	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	<u>13,195,633</u>	<u>3,293,272</u>	<u>7,250,522</u>	<u>3,284,736</u>	<u>69,440,705</u>	<u>3,135,132</u>	<u>99,600,000</u>
Apropiaciones	-	-	997,893	(997,893)	-	-	-
Readquisición de acciones	-	-	(1,859)	-	-	-	(1,859)
Dividendos decretados	-	-	-	(6,744,400)	-	-	(6,744,400)
Utilidad neta del período	-	-	-	9,033,694	-	-	9,033,694
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(6,589,721)	-	(6,589,721)
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	(376,714)	(376,714)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	<u>13,195,633</u>	<u>3,293,272</u>	<u>8,246,556</u>	<u>4,576,137</u>	<u>62,850,984</u>	<u>2,758,418</u>	<u>94,921,000</u>
Apropiaciones	-	-	31,084	(31,084)	-	-	-
Readquisición de acciones	-	-	(17,953)	-	-	-	(17,953)
Dividendos decretados	-	-	-	(4,545,053)	-	-	(4,545,053)
Utilidad neta del período	-	-	-	12,700,576	-	-	12,700,576
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(5,844,856)	-	(5,844,856)
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	(376,714)	(376,714)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009	<u>13,195,633</u>	<u>3,293,272</u>	<u>8,259,687</u>	<u>12,700,576</u>	<u>57,006,128</u>	<u>2,381,704</u>	<u>96,837,000</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

  
 Rafael Yepes Isaza  
 Gerente General  
 (Ver certificación adjunta)

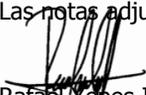
  
 Nelson Ferny Mazo J.  
 Contador  
 Tarjeta Profesional No. 104224-T  
 (Ver certificación adjunta)

  
 Julián Esteban Zamorra L.  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 128016-T  
 (Ver informe adjunto)  
 Designado por Deloitte & Touche Ltda

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA**  
**POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Diciembre 2009	Diciembre 2008
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	12,700,576	9,033,694
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Diferencia en cambio obligaciones financieras largo plazo	228,283	-
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipo	10,550,489	10,624,464
Amortización activos en leasing	14,117	-
Amortización de cargos diferidos	630,772	581,338
Impuesto de renta diferido, neto	122,692	(13,166)
Recuperación provisión para protección propiedades, gasoductos y equipo	(2,056)	(21,746)
Recuperación provisión pasivos contingentes	-	(600,000)
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos y equipo	(31,000)	(8,593)
Pérdida en retiro de propiedades, gasoductos y equipo	1,038	-
Otras partidas que no generaron flujo de recursos	-	(1,418)
<b>Total obtenido de operaciones</b>	<b>24,214,911</b>	<b>19,594,573</b>
Disminución en inversiones permanentes	-	236,964
Reclasificación al corriente créditos deudores largo plazo	27,500	-
Obtención crédito Largo Plazo	4,084,236	12,000,000
Ingreso por venta de propiedades, gasoductos y equipo	31,000	19,490
Disminución de dividendos acciones readquiridas	-	66
<b>Total capital de trabajo obtenido</b>	<b>28,357,647</b>	<b>31,851,093</b>
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Créditos otorgados deudores largo plazo	440,000	-
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	17,365,455	4,072,179
Aumento en otros activos	2,294,183	377,109
Aplicación del impuesto de patrimonio a la revalorización	376,714	376,714
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	6,075,882	5,500,000
Dividendos decretados	4,545,053	6,744,400
Adquisición inversiones a largo plazo	-	90,000
Readquisición de acciones	17,953	1,926
<b>Total capital de trabajo utilizado</b>	<b>31,115,240</b>	<b>17,162,328</b>
<b>DISMINUCIÓN (AUMENTO) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>(2,757,593)</b>	<b>14,688,765</b>
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	6,138,589	81,053
Inversiones temporales	(7,829,016)	11,503,413
Deudores	(1,139,990)	3,132,293
Inventarios	72,351	8,457
Gastos pagados por anticipado	(21,107)	82,337
Obligaciones financieras	(2,531,384)	3,775,459
Cuentas por pagar	2,185,784	(3,570,453)
Obligaciones laborales	(20,182)	(40,631)
Otros pasivos	387,362	(283,163)
<b>DISMINUCIÓN (AUMENTO) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>(2,757,593)</b>	<b>14,688,765</b>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

  
Rafael Reyes Isaza  
Gerente General  
(Ver certificación adjunta)

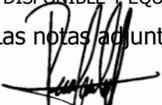
  
Nelson Ferrey Mazo J.  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 104224-T  
(Ver certificación adjunta)

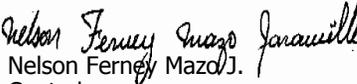
  
Julián Esteban Zarrarín L.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 128016-T  
(Ver informe adjunto)  
Designado por Deloitte & Touche Ltda

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	<b>Diciembre 2009</b>	<b>Diciembre 2008</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Utilidad neta del período	12,700,576	9,033,694
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos netos provistos por las actividades de operación:		
Diferencia en cambio obligaciones financieras en moneda extranjera	344,291	-
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipo	10,550,489	10,624,464
Amortización activos fijos en leasing	14,117	-
Amortización de cargos diferidos	630,772	581,338
Impuesto de renta diferido, neto	122,692	(13,166)
Provisión para impuesto sobre la renta	2,900,139	3,199,277
Provisión para protección de inventarios	-	(3,174)
Recuperación provisión para protección de propiedades, gasoductos y equipo	(2,056)	(21,746)
Provisión de intereses deudores	(18,203)	-
Provisión de intereses obligaciones financieras	1,800,637	1,569,485
Recuperación provisión de pasivos contingentes	-	(600,000)
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos y equipo	(31,000)	(8,593)
Pérdida en retiro de propiedades, gasoductos y equipo	1,038	-
Otras partidas que no afectan el flujo de efectivo	<u>19,652</u>	<u>(1,418)</u>
	<u>29,033,144</u>	<u>24,360,161</u>
<b>Cambios netos en activos y pasivos de operación:</b>		
Deudores	1,252,012	(3,132,293)
Inventarios	(92,002)	(5,283)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	21,106	(82,337)
Cuentas por pagar	(5,041,445)	371,176
Obligaciones laborales	(24,597)	40,631
Otros pasivos	<u>(387,362)</u>	<u>283,163</u>
Fondos netos provistos por las actividades de operación	<u>24,760,856</u>	<u>21,835,218</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Aumento de propiedades, gasoductos y equipo	(17,365,455)	(4,072,178)
Aumento en activos amortizables	(2,294,183)	(377,109)
Disminución de inversiones permanentes	-	236,964
Aumento Adquisición inversiones a largo plazo	-	(90,000)
Créditos a deudores	(550,000)	-
Cancelación de créditos de deudores	43,681	-
Venta de propiedades, gasoductos y equipo	<u>31,000</u>	<u>19,490</u>
Fondos netos usados por las actividades de inversión	<u>(20,134,957)</u>	<u>(4,282,833)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:</b>		
Dividendos decretados	(4,544,752)	(6,744,400)
Obtención créditos	6,873,358	12,000,000
Pago de obligaciones financieras	(8,250,265)	(10,844,945)
Aplicación del impuesto de patrimonio a la revalorización	(376,714)	(376,714)
Readquisición de acciones	(17,953)	(1,926)
Disminución de dividendos acciones readquiridas	<u>-</u>	<u>66</u>
Fondos netos usados en las actividades de financiación	<u>(6,316,326)</u>	<u>(5,967,919)</u>
<b>CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES</b>	(1,690,427)	11,584,466
<b>DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO</b>	<u>16,268,807</u>	<u>4,684,341</u>
<b>DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO</b>	<u>14,578,380</u>	<u>16,268,807</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

  
Rafael Yepes Isaza  
Gerente General  
(Ver certificación adjunta)

  
Nelson Ferny Mazo  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 104224-T  
(Ver certificación adjunta)

  
Julián Esteban Zaparrá L.  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 128016-T  
(Ver informe adjunto)  
Designado por Deloitte & Touche Ltda

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
(Cifras expresadas en miles de pesos colombianos a menos que se indique otra denominación)

**NOTA 1 – ENTIDAD REPORTANTE**

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A." fue constituida por Escritura Pública N° 0079 otorgada en la Notaría 24 de Medellín el 9 de diciembre de 1993 y su objeto social consiste en la prestación del servicio público de transporte de gas, para lo cual podrá construir, operar y explotar gasoductos en el territorio nacional de acuerdo con las políticas trazadas por las autoridades competentes. El término de duración de la Sociedad expirará el 9 de diciembre de 2043. Por ser una empresa de servicios públicos las tarifas están reguladas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

La Compañía es filial de Promigas S.A. E.S.P, empresa que a 31 de diciembre de 2009 posee una participación accionaria del 95.01%. Igualmente se presenta una situación de control por parte de AEI, al ser esta compañía controlante de Promigas S.A. E.S.P.

La Compañía tiene como domicilio principal la ciudad de Medellín y desarrolla su objeto social de transporte de gas natural en los municipios de Cimitarra, Puerto Berrio, Maceo, San Roque, Yolombó, Cisneros, Santo Domingo, Barbosa y Girardota.

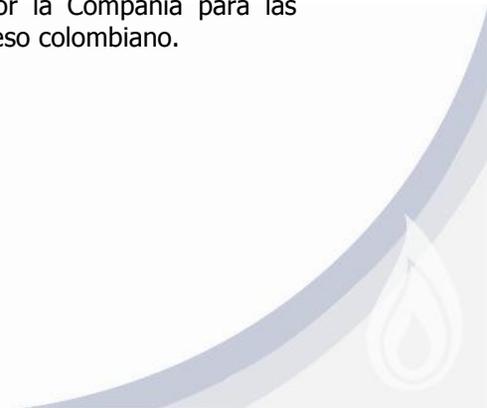
**NOTA 2 – PRINCIPALES POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES**

La Compañía lleva sus cuentas y prepara sus estados financieros de conformidad con normas contables prescritas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y en lo no previsto en ellas observa normas prescritas en el Decreto 2649 de 1993 y en otras disposiciones legales. Todas estas disposiciones son consideradas por ley en los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia para entes prestadores de servicios públicos. 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.

Las siguientes son las principales políticas y prácticas contables que la Compañía ha adoptado en concordancia con lo anterior:

**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.



### Período contable

De acuerdo con lo dispuesto por la Asamblea Ordinaria de Accionistas del 23 de septiembre de 2008, se efectuó reforma a los estatutos de la Compañía. Como producto de ésta, se determinó que a partir del 2009 la Compañía tendrá cierres contables anuales, a diciembre 31 de cada año, ya que anterior a tal reforma se realizaban cierres semestrales, con corte a 30 de junio y 31 de diciembre. Por tal razón, la Compañía ha preparado, para efectos informativos, sus estados financieros anualizados al 31 de diciembre de 2008, a partir de los estados financieros por los semestres terminados al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2008

### Reexpresión de estados financieros

De conformidad con lo establecido por la Resolución SSPD-2005130033635, expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, en la cual se eliminó la aplicación de los ajustes por inflación, la Compañía no efectuó reexpresión de sus estados financieros de acuerdo con los procedimientos incluidos en el plan de contabilidad.

### Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

Las operaciones en moneda extranjera se contabilizan a las tasas aplicables que estén vigentes en el momento de realizarse la transacción. Al cierre de cada ejercicio los saldos por cobrar o por pagar en moneda extranjera se actualizan a la tasa de cambio representativa de mercado certificada por la Superintendencia Financiera (\$2,043.41 y \$2,243.59 por dólar estadounidense al cierre a diciembre de 2009 y 2008, respectivamente). La ganancia o pérdida en cambio, así determinada, es incluida en los resultados del período, salvo la causada por deudas contraídas para la adquisición de activos, la cual es capitalizada hasta que los mismos estén en condiciones de uso y/o realización.

### Inversiones negociables

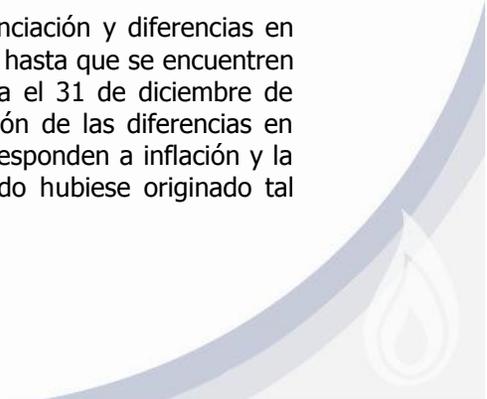
Las inversiones que estén representadas en títulos de fácil enajenación sobre las cuales la Compañía tiene el serio propósito de realizarlas en un plazo no superior a tres meses se clasifican como inversiones negociables. Estas inversiones se registran inicialmente al costo y mensualmente se ajustan a su valor de realización con cargo o abono a resultados, según el caso.

### Inventarios

Se contabilizan al costo, el cual incluye ajustes por inflación hasta el año 2005 y al cierre del ejercicio son reducidos a su valor de mercado, si éste es menor. El costo se determina con base en el método promedio. Se determina la provisión para protección de inventarios con base en estimaciones y análisis de la Administración sobre el uso futuro de las existencias.

### Propiedades, gasoductos y equipo

Se contabilizan al costo que en lo pertinente incluye: (a) gastos de financiación y diferencias en cambio sobre pasivos en moneda extranjera incurridos para su adquisición hasta que se encuentren en condiciones de utilización; y (b) ajustes por inflación del costo (hasta el 31 de diciembre de 2005), excluyendo durante la etapa de construcción el ajuste por inflación de las diferencias en cambio capitalizadas, aquella parte de los intereses capitalizados que corresponden a inflación y la parte correspondiente del costo del activo que por encontrarse financiado hubiese originado tal capitalización.



Las ventas y retiros de tales activos se descargan al costo neto ajustado respectivo, y las diferencias entre el precio de venta y el costo neto ajustado se llevan a resultados.

La depreciación se calcula sobre el costo ajustado por inflación, por el método de línea recta, con base en la vida útil probable de los activos a las tasas anuales del 20% para flota y equipo de transporte, 10% para equipo de oficina y maquinaria y equipo, 20% para equipo de computación y comunicaciones y del 5% para gasoducto y redes.

Basados en las normas de la Superintendencia de Servicios Públicos que permiten utilizar contablemente sistemas de depreciación que se utilizan para propósitos fiscales, a partir de 1998 la Compañía viene depreciando los gasoductos en un plazo de 20 años (tasa anual del 5%), incrementando la alícuota anual en un 25% por cada turno adicional de ocho horas que se utilice. La Compañía utiliza el gasoducto en dos turnos adicionales. Lo anterior implica que el gasoducto se deprecia a la tasa anual del 7.5%.

Las reparaciones y el mantenimiento de estos activos se cargan a resultados, en tanto que las mejoras y adiciones se agregan al costo de los mismos.

### Valorizaciones de activos

Corresponden a las diferencias existentes entre el valor técnicamente determinado por especialistas de reconocido valor técnico, y el valor neto en libros de las propiedades, gasoducto y equipo.

Estas valorizaciones se contabilizan en cuentas separadas dentro de los activos y como un superávit por valorizaciones en el patrimonio, el cual no es susceptible de distribución. Las desvalorizaciones se registran directamente en el estado de resultados como un gasto del período.

### Cargos diferidos

Incluyen los costos y gastos incurridos durante la etapa preoperativa. La amortización se calcula sobre el costo ajustado por inflación considerando la misma tasa anual para la depreciación del gasoducto (a la tasa anual del 7.5%).

### Obligaciones laborales

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

### Impuesto sobre la renta

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

### Cuentas del patrimonio de los accionistas

El capital suscrito y pagado, la prima en colocación de acciones, las utilidades retenidas apropiadas y no apropiadas y la revalorización del patrimonio fueron ajustados por inflación hasta el año 2005,

y el incremento patrimonial resultante fue acreditado a la cuenta de revalorización del patrimonio con contrapartida en la cuenta de corrección monetaria del estado de resultados.

De conformidad con la Ley 1111 de 2006, el impuesto al patrimonio se puede contabilizar disminuyendo la cuenta de revalorización del patrimonio.

### Cuentas de orden

Se registra bajo cuentas de orden de control la información financiera para propósito de control, tales como activos totalmente depreciados y compromisos de transacciones futuras; de igual manera, se utilizan cuentas de orden denominadas fiscales para registrar la diferencia entre los valores contables y los valores para efectos tributarios. Las cuentas de orden de naturaleza no monetaria se ajustan por inflación con abono o cargo a una cuenta de orden recíproca.

### Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

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

### Uso de estimaciones

Las políticas contables que sigue la Compañía están de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados, lo que 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 requiere efectuar en los mismos. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la Administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

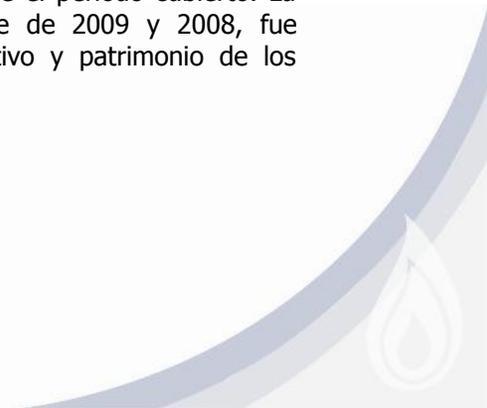
### Estados de flujos de efectivo

Los estados de flujos de efectivo que se acompañan fueron preparados usando el método indirecto, el cual incluye la reconciliación de la utilidad neta del año con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales.

La Compañía considera como equivalentes de efectivo las inversiones realizables antes de seis meses.

### Materialidad en la preparación de los estados financieros

La preparación de los estados financieros de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia requiere que la Administración haga estimaciones y presunciones que afectan los montos reportados de activos y pasivos en la fecha de corte de los estados financieros y los montos reportados de ingresos y gastos durante el período cubierto. La materialidad utilizada para los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008, fue determinada sobre la base del 5% de los resultados del período, activo y patrimonio de los accionistas.



### Utilidad neta por acción

La utilidad neta por acción se calcula con base en el promedio ponderado de las acciones suscritas en circulación durante cada período, el cual fue de 1.465.866.797 y 1.466.160.385 acciones para los períodos terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008 respectivamente.

### Reclasificaciones en los estados financieros

Algunas reclasificaciones han sido incorporadas a los estados financieros para propósitos comparativos.

### Presentación de estados financieros

Para la preparación de los estados financieros de los períodos terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, se expresaron los valores en miles de pesos colombianos.

### NOTA 3 – TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA

Las normas básicas existentes permiten la libre negociación de divisas extranjeras a través de los bancos y demás instituciones financieras a tasas libres de cambio. No obstante, la mayoría de las transacciones en moneda extranjera todavía requieren el cumplimiento de ciertos requisitos legales.

La Compañía tenía las siguientes cuentas en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en miles de pesos:

	2009		2008	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activo corriente	2,908,050	5,942,339	75,930	170,355
Pasivo corriente	1,069,558	2,185,232	-	-
Pasivo a largo plazo	<u>2,055,813</u>	<u>4,201,182</u>	-	-
Posición neta pasiva	<u>217,321</u>	<u>444,075</u>	<u>75,930</u>	<u>170,355</u>

### NOTA 4 – INVERSIONES

El saldo de inversiones temporales al 31 de diciembre comprende:

	Interés anual efectivo en 2009	2009	2008
Títulos y certificados de depósito	9.0% - 10.0%	-	5,000,000
Fondos de inversión	4.0% - 6.0%	<u>7,815,680</u>	<u>10,644,696</u>
Porción corriente		<u>7,815,680</u>	<u>15,644,696</u>

**NOTA 5 – DEUDORES**

El saldo de deudores al 31 de diciembre comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Servicios públicos (1)	2,918,578	2,895,737
Préstamos al personal	313,659	313,447
Avances y anticipos entregados	382,311	128,545
Anticipos de impuestos y contribuciones (2)	2,808	2,824,301
Deudores varios (3)	<u>1,906,491</u>	<u>89,307</u>
	<u>5,523,847</u>	<u>6,251,337</u>
Porción corriente	5,111,347	6,251,337
Porción a largo plazo	<u>412,500</u>	-

(1) Corresponde a los derechos del ente prestador del servicio, originados en desarrollo de su objeto social.

(2) La Compañía no efectuó la reclasificación del anticipo de impuesto de renta al cierre del año fiscal del 2008 y si lo hizo para el año 2009.

(3) Al 31 de diciembre de 2009, el saldo se encuentra compuesto por préstamo a Euroceramica por \$522.500 y \$1.380.609 correspondiente a la cuenta por cobrar al Municipio de Girardota por concepto ICA pagado durante los años 2003 y 2004 y el correspondiente interés moratorio a 2009.

**NOTA 6 – INVENTARIOS**

El saldo de inventarios al 31 de diciembre comprende:

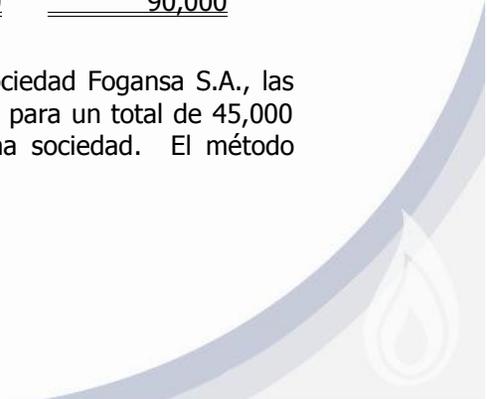
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Materiales, repuestos y accesorios	<u>1,141,036</u>	<u>1,068,685</u>

**NOTA 7 – INVERSIONES PERMANENTES**

El saldo de las inversiones permanentes al 31 de diciembre comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Acciones	<u>90,000</u>	<u>90,000</u>

La compañía adquirió en el mes de diciembre de 2008 acciones en la sociedad Fogansa S.A., las cuales tienen un valor nominal de \$848 y valor de suscripción de \$2,000, para un total de 45,000 acciones adquiridas que representan el 0.08% de participación en dicha sociedad. El método utilizado para su contabilización es del costo.



## NOTA 8 – PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO

Al 31 de diciembre, el saldo de propiedades, gasoductos y equipo comprende:

2009	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial	Valorización
Terrenos	1,313,183	-	1,313,183	1,997,692	684,509
Semovientes	6,400	800	5,600	5,600	-
Construcciones en curso	17,405,867	-	17,405,867	17,405,867	-
Edificaciones	467,554	66,770	400,784	792,682	391,898
Gasoductos y redes	133,726,833	117,928,170	15,798,663	70,498,183	54,699,520
Maquinaria y equipo	1,638,110	815,607	822,503	1,066,121	243,618
Flota y equipo de transporte	466,836	303,682	163,154	394,208	231,054
Equipo de computación y comunicación	1,323,428	1,117,629	205,799	934,998	729,199
Equipo de oficina	<u>287,087</u>	<u>210,648</u>	<u>76,439</u>	<u>102,769</u>	<u>26,330</u>
	156,635,298	120,443,306	36,191,992	93,198,120	57,006,128
Provisión para protección	<u>(10,179)</u>	<u>-</u>	<u>(10,179)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>156,625,119</u>	<u>120,443,306</u>	<u>36,181,813</u>	<u>93,198,120</u>	<u>57,006,128</u>
2008	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial	Valorización
Terrenos	890,233	-	890,233	1,497,752	607,519
Semovientes	6,400	160	6,240	6,240	-
Construcciones en curso	1,472,562	-	1,472,562	1,472,562	-
Edificaciones	421,954	43,885	378,069	753,883	375,814
Gasoductos y redes	133,398,131	107,674,611	25,723,520	86,556,961	60,833,441
Maquinaria y equipo	1,105,569	689,832	415,737	513,754	98,017
Flota y equipo de transporte	541,920	313,038	228,882	448,280	219,398
Equipo de computación y comunicación	1,281,419	1,087,069	194,350	911,145	716,795
Equipo de oficina	<u>266,068</u>	<u>197,597</u>	<u>68,471</u>	<u>68,471</u>	<u>-</u>
	139,384,256	110,006,192	29,378,064	92,229,048	62,850,984
Provisión para protección	<u>(12,234)</u>	<u>-</u>	<u>(12,234)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>139,372,022</u>	<u>110,006,192</u>	<u>29,365,830</u>	<u>92,229,048</u>	<u>62,850,984</u>

Las propiedades, gasoductos y equipo son en su totalidad de propiedad de la compañía y sobre ellos no existe ninguna restricción.

El cargo a los resultados del año 2009 por concepto de depreciación ascendió a \$10,550,489 (para el año 2008 por concepto de depreciación ascendió a \$10,624,464).

Los avalúos técnicos para gasoductos y equipos fueron practicados por peritos independientes, sobre la metodología de flujo de caja libre descontado, según la cual el valor comercial de la totalidad de los activos operativos de una empresa es equivalente al valor presente de los flujos de caja, que estos estén en la capacidad de generar para sus accionistas. Para las propiedades y demás activos se realizaron avalúos sobre su valor de realización.

**NOTA 9 – OTROS ACTIVOS**

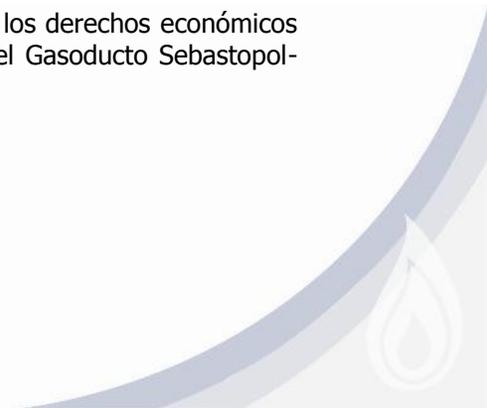
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Valorizaciones:		
de propiedades, gasoductos y equipo (ver Nota 8)	<u>57,006,128</u>	<u>62,850,984</u>
Cargos Diferidos		
Impuesto diferido	225,572	377,394
Otros cargos diferidos	8,080,608	5,963,338
Intangibles		
Licencias, software y otros	1,154,079	607,092
Recursos Naturales y del Ambiente		
Recursos Naturales	423,900	-
<u>Menos</u> - Amortización acumulada de cargos diferidos	(5,832,329)	(4,520,430)
<u>Menos</u> - Amortización acumulada de intangibles	<u>(640,002)</u>	<u>(513,039)</u>
	<u>60,417,956</u>	<u>64,765,339</u>

**NOTA 10 – OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El saldo de obligaciones financieras comprende:

	<u>Porcentaje de interés anual</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Moneda Nacional			
BBVA	DTF + 2	-	5,500,000
BBVA	DTF + 5	12,000,000	12,000,000
Leasing Bancolombia		56,663	-
Intereses por pagar		<u>191,040</u>	<u>366,097</u>
		<u>12,247,703</u>	<u>17,866,097</u>
Moneda Extranjera			
Helm Bank	Libor + 3	6,130,230	-
Leasing Helm Bank		196,698	-
Intereses por pagar		<u>59,487</u>	<u>-</u>
		<u>6,386,415</u>	<u>-</u>
Porción corriente		<u>8,397,481</u>	<u>5,866,097</u>
Porción a largo plazo		<u>10,236,637</u>	<u>12,000,000</u>

Los préstamos otorgados por el BBVA son garantizados con prenda sobre los derechos económicos derivados del contrato de transporte en firme de gas natural a través del Gasoducto Sebastopol-Medellín suscrito con ECOPETROL S.A. el 16 de febrero de 1996.



**NOTA 11 – CUENTAS POR PAGAR**

Al 31 de diciembre, el saldo de proveedores y cuentas por pagar comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Proveedores	948,716	394,577
Costos y gastos por pagar	610,586	688,086
Retención en la fuente	215,287	73,786
Impuesto sobre la renta (1)	408,518	3,212,442
Avances y anticipos recibidos	<u>16,320</u>	<u>16,320</u>
	<u>2,199,427</u>	<u>4,385,211</u>
Porción corriente	<u>2,199,427</u>	<u>4,385,211</u>

(1) La Compañía no efectuó la reclasificación del anticipo de impuesto de renta al cierre del año fiscal del 2008 y si lo hizo para el año 2009.

**Impuesto sobre la renta**

Las disposiciones fiscales aplicables a la Compañía estipulan que:

- a) Las rentas fiscales se gravan para el año 2009 a tarifa del 33%.
- b) La base para determinar el impuesto sobre la renta no puede ser inferior al 3% de su patrimonio líquido en el último día del ejercicio gravable inmediatamente anterior.
- c) Los contribuyentes del impuesto de renta que celebren operaciones con vinculados económicos o partes relacionadas del exterior, están obligados a determinar, para efectos del impuesto sobre la renta y complementarios, sus ingresos ordinarios y extraordinarios, sus costos y deducciones, sus activos y pasivos, considerando para estas operaciones los precios y márgenes de utilidad que se hubieran utilizado en operaciones comparables con o entre no vinculados económicamente. Durante el año 2009 la Compañía no ha efectuado operaciones de esta naturaleza.

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. La conciliación entre la utilidad antes del impuesto sobre la renta y la renta gravable para cada período se presenta a continuación:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	15,723,407	12,232,971
Más - Gastos no deducibles:		
Gravamen a los movimientos financieros	117,917	85,121
Amortización de cargos diferidos	482,908	482,908
Otros	156,160	163,090
Menos Deducciones fiscales e ingresos no gravables:		
Diferencia entre los valores depreciados y consumidos fiscales y contables	(468,058)	(477,509)
Recuperación de provisión de activos	(12,234)	(57,154)
Rendimientos financieros exentos	-	(42,361)
Deducción por inversión en activos fijos productivos	(6,741,130)	(1,204,160)
Recuperación de provisión pasivos contingentes	-	(600,000)
Deducción por nuevas plantaciones forestales	(423,900)	(510,000)
Otros	<u>(46,770)</u>	<u>(65,506)</u>
Renta líquida gravable	8,788,300	10,007,400
Tasa impositiva	<u>33%</u>	<u>33%</u>
Provisión para impuesto sobre la renta	2,900,139	3,302,442
Más - Impuesto diferido débito	151,823	155,853
Menos - Impuesto diferido crédito	(29,131)	(169,018)
Menos - Descuento tributario	<u>-</u>	<u>(90,000)</u>
Total impuesto de renta cargado a resultados	<u>3,022,831</u>	<u>3,199,277</u>

La conciliación entre el patrimonio contable y el patrimonio fiscal se presenta a continuación:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Activo contable	118,378,568	118,276,641
Valorizaciones	(57,006,128)	(62,850,984)
Provisiones	10,179	12,234
Impuesto diferido débito	(225,572)	(377,394)
Diferencias en cargos diferidos	(640,195)	(1,123,122)
Ajustes por inflación fiscal en activos no monetarios	6,158,124	6,157,280
Exceso depreciación fiscal	<u>(5,447,395)</u>	<u>(4,978,541)</u>
Activo fiscal	61,227,581	55,116,114
Pasivo contable	21,541,568	23,355,641
Impuesto diferido crédito	<u>(353,090)</u>	<u>(382,220)</u>
Pasivo fiscal	<u>21,188,478</u>	<u>22,973,421</u>
Patrimonio fiscal	<u>40,039,103</u>	<u>32,142,693</u>

Las declaraciones de renta de los años 2007 y 2008, están sujetas a revisión y aceptación por parte de las autoridades fiscales.

**Impuesto al patrimonio**

En el año 2006, las normas fiscales establecieron unas nuevas condiciones para el impuesto al patrimonio para los años gravables 2007, 2008, 2009 y 2010, conservando que dicho impuesto estará a cargo de las personas naturales y jurídicas contribuyentes del impuesto sobre la renta con un patrimonio fiscal superior a \$3,000 millones. El impuesto se causa el primer día del año gravable considerando una nueva tarifa del 1.2% liquidada sobre el patrimonio líquido al primero de enero del año 2007. El valor a pagar para el 2009 por concepto de este impuesto para la Compañía es de \$377 millones. Igualmente, señala la norma que dicho valor podrá contabilizarse en la cuenta de revalorización del patrimonio, es decir sin afectar el resultado del ejercicio.

**NOTA 12 – OBLIGACIONES LABORALES**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Aportes seguridad social	44,779	40,164
Cesantías consolidadas	70,171	54,850
Intereses a las cesantías consolidados	8,420	6,182
Vacaciones consolidadas	<u>104,313</u>	<u>106,305</u>
	<u>227,683</u>	<u>207,501</u>

**NOTA 13 – OTROS PASIVOS**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Recaudo a favor de terceros	127,250	514,612
Impuestos diferidos	<u>353,090</u>	<u>382,220</u>
	<u>480,340</u>	<u>896,832</u>
Porción corriente	<u>127,250</u>	<u>514,612</u>
Porción a largo plazo	<u>353,090</u>	<u>382,220</u>

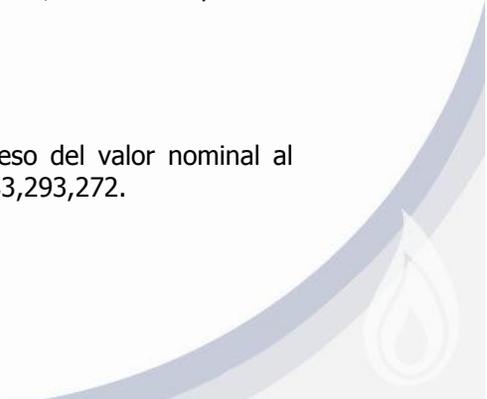
**NOTA 14 – PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

**Capital social**

El capital autorizado está dividido en 1,650,000,000 de acciones, de las cuales se han suscrito y pagado 1,466,181,418 acciones de valor nominal en pesos colombianos de \$9 cada una para un capital suscrito y pagado de \$13,195,633.

**Prima en colocación de acciones**

La prima en colocación de acciones comprende el valor pagado en exceso del valor nominal al momento de la suscripción de las acciones, el cual asciende a la suma de \$3,293,272.



### Reservas

Las reservas están compuestas por las siguientes partidas.

#### Reserva legal

De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe apropiar y trasladar a la reserva legal el 10% de la ganancia neta de cada año hasta que el saldo de la reserva sea equivalente al 50% del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distribuible antes de la liquidación de la Compañía pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas netas anuales. Son de libre disponibilidad para los accionistas los saldos de la reserva en cuanto excedan del 50% del capital suscrito. El monto de la reserva legal a 31 de diciembre de 2009 asciende a \$6,597,816.

#### Reserva para readquisición de acciones propias:

La Compañía posee una reserva para la readquisición de acciones propias formada con utilidades de períodos anteriores cuyo saldo a 31 de diciembre de 2009 es de \$39,816. Con cargo a esta reserva la Compañía ha readquirido 329,959 acciones.

#### Otras reservas

Corresponden a la reserva para futuros repartos de dividendos, apropiadas directamente de las utilidades acumuladas, las cuales son de libre disponibilidad por parte de la Asamblea de Accionistas. Esta reserva al 31 de diciembre de 2009 asciende a \$1,622,055.

### Resultados del ejercicio

La utilidad del período finalizado el 31 de diciembre de 2009 ascendió a \$12,700,576 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2008 \$9,033,694).

#### Superávit por valorizaciones

El superávit por valorizaciones representa la diferencia entre el valor de mercado o valor presente y el valor en libros de los activos catalogados como propiedad, planta y equipo. A 31 de diciembre de 2009 ascendió a \$57,006,128 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2008 \$62,850,984).

#### Revalorización del patrimonio

Los saldos al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 corresponden a los ajustes de las cuentas patrimoniales por efectos de la inflación hasta el 31 de diciembre de 2005 menos el impuesto al patrimonio registrado a la cuenta en virtud de la Ley 1111 de 2006. De acuerdo con normas vigentes, este saldo no podrá distribuirse como utilidad hasta que se liquide la Compañía o se capitalice.



**NOTA 15 – CUENTAS DE ORDEN**

El saldo de las cuentas de orden al 31 de diciembre comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Derechos contingentes		
Litigios y/o demandas	-	3,018,681
Garantías contractuales	-	92,300
	-	3,110,981
Responsabilidades contingentes		
Litigios y demandas	-	2,381,209
	-	2,381,209
Deudoras Fiscales		
Diferencias en cuentas del activo	43,652,128	43,652,128
Diferencias en el pasivo y patrimonio	46,085,622	46,085,622
	89,737,750	89,737,750
Cuentas de orden de control		
Activos totalmente depreciados	83,509	83,509
Cartas de crédito aprobadas	433,988	-
	517,497	83,509
	<u>90,255,247</u>	<u>95,313,449</u>

**NOTA 16 – COSTO DE VENTAS**

El saldo del costo de prestación del servicio al 31 de diciembre comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Depreciaciones de propiedades, gasoductos y equipo	10,494,677	10,520,123
Mantenimiento y reparaciones	1,577,732	901,207
Servicios personales	1,156,715	1,308,993
Otros costos de prestación del servicio	637,789	304,030
Seguros	635,764	590,623
Materiales y suministros	596,954	489,438
Amortizaciones	486,606	485,138
Servicios públicos	443,976	429,832
Honorarios	299,762	375,346
Arrendamientos	252,355	258,054
Ordenes y contratos por otros servicios	210,747	198,195
Impuestos diferentes a renta	7,887	7,225
	<u>16,800,964</u>	<u>15,868,204</u>



**NOTA 17 – GASTOS OPERACIONALES**

El saldo de gastos operacionales al 31 de diciembre comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Servicios de personal	963,230	852,812
Honorarios	662,575	480,711
Gastos de viaje	235,631	145,285
Gravamen a los movimientos financieros	157,223	113,495
Amortizaciones	144,806	96,200
Suscripciones y afiliaciones	144,139	118,112
Arrendamientos	143,853	130,703
Impuestos y contribuciones	87,815	125,269
Comunicaciones y transportes	85,443	74,243
Otros gastos operacionales	82,925	130,520
Mantenimiento	76,125	81,161
Depreciaciones de propiedades y equipo	69,289	104,341
Servicios públicos	67,568	52,243
Materiales y suministros	43,162	36,831
Papelería	31,198	36,058
Provisión para protección de inventarios y equipo	10,179	35,407
Impuesto de industria y comercio	<u>9,555</u>	<u>7,158</u>
	<u><u>3,014,716</u></u>	<u><u>2,620,549</u></u>

**NOTA 18 – INGRESOS FINANCIEROS**

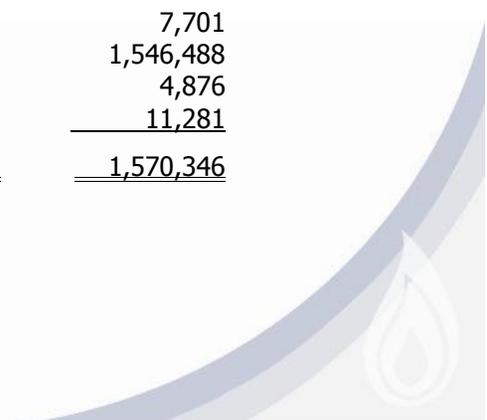
Los saldos de ingresos financieros al 31 de diciembre comprenden:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Ingresos</u>		
Intereses	672,831	652,915
Ajuste por diferencia en cambio	<u>731,136</u>	<u>48,646</u>
	<u><u>1,403,967</u></u>	<u><u>701,561</u></u>

**NOTA 19 – GASTOS FINANCIEROS**

Los saldos de gastos financieros al 31 de diciembre comprenden:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Gastos</u>		
Ajuste por diferencia en cambio	1,100,169	7,701
Intereses	979,433	1,546,488
Otros gastos financieros	19,659	4,876
Comisiones	<u>1,245</u>	<u>11,281</u>
	<u><u>2,100,506</u></u>	<u><u>1,570,346</u></u>



**NOTA 20 – OTROS INGRESOS, OTROS GASTOS**

Los saldos de otros ingresos y de otros gastos al 31 de diciembre corresponden a:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Otros ingresos</u>		
Intereses Extraordinarios	743,137	-
Recuperación ICA Girardota	547,546	-
Otros	82,119	135,735
Utilidad en venta de activos fijos	31,000	9,772
Recuperación de provisiones	12,234	660,328
Indemnización de compañías de seguros	2,009	46,165
Ingresos de ejercicios anteriores	-	24,089
	<u>1,418,045</u>	<u>876,089</u>
<u>Otros gastos</u>		
Otros gastos extraordinarios	163,022	126,421
Ajuste ejercicios anteriores	-	3,461
	<u>163,022</u>	<u>129,882</u>
	<u>1,255,023</u>	<u>746,207</u>

**NOTA 21 – COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

**Compromisos**

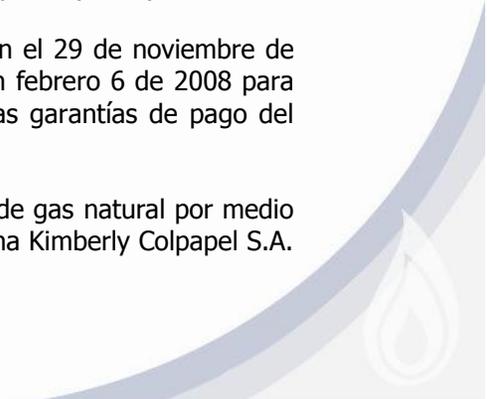
Por Escritura Pública No. 5433 del 25 de agosto de 1994, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para prestar el servicio de transporte público de gas natural a través del Gasoducto Sebastopol-Medellín.

El 16 de febrero de 1996, la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con ECOPETROL S.A. La obligación contractual por parte de Transmetano E.S.P. S.A. consiste en recibir el gas natural en el punto de recibo previamente pactado, conducirlo por el gasoducto y entregarlo en varios puntos de entrega en los términos y condiciones establecidos en dicho contrato, hasta un máximo de sesenta y siete millones de pies cúbicos estándar por día (67.000 KPCD) y de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

El 13 de marzo de 2006 la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con la Empresa Edalgas S.A. E.S.P. La obligación contractual por parte de Transmetano E.S.P. S.A. consiste en recibir, conducir y entregar el gas en los puntos de entrega de Puerto Berrio, Cisneros y San José del Nus, de conformidad con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

Este contrato ha sido objeto de dos modificaciones, las cuales se firmaron el 29 de noviembre de 2006, para actualizar la capacidad máxima de transporte contratada, y en febrero 6 de 2008 para modificar nuevamente la capacidad contratada, el plazo del contrato y las garantías de pago del mismo.

El día 3 de julio de 2007 la compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural por medio de la conexión al gasoducto Sebastopol Medellín con la empresa Colombiana Kimberly Colpapel S.A.



en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en la planta en los términos y condiciones estipulados en el contrato, hasta una capacidad máxima de transporte de 1500 KPCD, y cumplir con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG.

El 12 de marzo de 2008, la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol Medellín con la empresa Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en el punto de entrega de Tasajera en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG.

Durante el segundo semestre del 2008, la Compañía inició la ejecución de un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol Medellín con la compañía Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el cual Transmetano E.S.P. S.A. se obliga a recibir el gas natural en el punto de recibo, conducirlo por la conexión y entregarlo en el punto de entrega del municipio de Barbosa en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG.

La Compañía suscribió un contrato con Empresas Públicas de Medellín el pasado 22 de julio de 2009, para la habilitación de un nuevo punto de salida denominado "Parque de las Aguas", localizado en el municipio de Barbosa, en un diámetro de 3" y diseñado para una presión máxima de operación de 1.200 PSI, de manera que se pueda transportar gas natural por el gasoducto y entregarlo en dicho punto en los términos y condiciones que se estipulen.

### Contingencias

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 y de sus asesores legales, no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas, las cuales puedan tener un impacto significativo en los estados financieros, sin embargo se advierte de la siguiente situación especial.

Transmetano E.S.P. S.A. solicitó al Municipio de Girardota la cancelación del registro como contribuyente del impuesto de Industria y Comercio en ese municipio y la devolución de los pagos realizados en el año 2003 y 2004, fundamentados en que la Sociedad no es contribuyente de tal impuesto, toda vez que la actividad principal (transporte de gas natural) no está gravada con el impuesto, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 16 del Decreto 1056 de 1953 y el artículo 1° del Decreto 850 de 1965. El Municipio no atendió la solicitud de cancelación del registro de Transmetano E.S.P. S.A. como contribuyente del impuesto de industria y comercio y no realizó la devolución de los impuestos pagados y no debidos, por lo que Transmetano E.S.P. S.A. instauró dos demandas de acción de nulidad y restablecimiento del derecho ante el Tribunal Administrativo de Antioquia por las decisiones del Municipio de Girardota.

El Tribunal Administrativo de Antioquia ha proferido sentencia en el proceso contra el Municipio de Girardota en lo relacionado con la devolución de los pagos realizados por el Impuesto de Industria y Comercio, en la cual se deniegan las súplicas de Transmetano E.S.P. S.A. con el argumento de que el servicio público de distribución y comercialización del gas, son actividades gravadas con ese impuesto de acuerdo con la Ley 142 de 1994, desconociendo que el transporte de gas natural, que es la actividad desarrollada por Transmetano E.S.P. S.A. es una actividad exenta. La Compañía instauró una apelación de esta decisión ante el Consejo de Estado y el pasado 3 de septiembre de 2009, La Sección Cuarta del Consejo de Estado, falló a favor de Transmetano E.S.P. S.A., ordenando revocar la sentencia proferida por el Tribunal Administrativo de Antioquia y dispuso además anular las Resoluciones por las cuales el Municipio de Girardota negó las peticiones.

Adicionalmente ordenó al Municipio de Girardota la devolución del impuesto de Industria y Comercio pagado por Transmetano E.S.P. S.A., junto con los intereses corrientes y de mora en los términos fijados por la ley. De acuerdo a lo anterior, Transmetano E.S.P. S.A. registró como un activo cierto y exigible los valores correspondientes a la recuperación del impuesto y la causación de los intereses corrientes ordenados en dicha sentencia.

Igualmente en desarrollo de este proceso la Compañía en agosto de 2007 recibió un mandamiento de pago emitido por la tesorería de Girardota, en la cual se pidió a la Compañía pagar \$1.415 millones por el impuesto de Industria y Comercio de los años 2004, 2005, 2006 y 2007 al cual se presentaron varias excepciones entre las cuales se encuentra la falta de ejecutoria del título.

**NOTA 22 – OPERACIONES CON INTERESES VINCULADOS**

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 y de los ingresos y gastos de la compañía por transacciones realizadas durante los períodos finalizados en esas fechas con accionistas que poseen una participación del 10% o más del capital de la Compañía, con directores y con representantes legales y administradores de la Compañía y con sociedades donde los accionistas, administradores, representantes legales y miembros de la junta directiva tengan una participación directa o indirecta, igual o superior del 10% de las acciones.

	Representantes Legales, Administradores Y Junta Directiva	Otros Vinculados
<u>2009</u>		
Activos		
Préstamos	3,333	-
Intangibles	-	236,661
Pasivos		
Proveedores	-	27,754
Egresos		
Honorarios	31,936	12,852
Salarios	566,546	-
Servicios	-	43,330
 <u>2008</u>		
Activos		
Préstamos	1,332	-
Pasivos		
Honorarios	-	1,793
Egresos		
Honorarios	26,100	9,906
Salarios	475,872	-
Servicios	-	12,479

Durante los períodos terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, no se llevaron a cabo operaciones con compañías vinculadas, accionistas, directores y administradores de las características que se mencionan a continuación:

- a) Servicios gratuitos o compensados.
- b) Préstamos que impliquen para el mutuuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato mutuo.
- c) Préstamos con tasas de intereses diferentes a las que ordinariamente se pagan o cobran a terceros en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.

### NOTA 23 – ÍNDICES FINANCIEROS

Los siguientes son los principales índices financieros de la Compañía:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1.94	2.19
Días de cuentas por cobrar comerciales	30	34
Solvencia y cobertura		
De endeudamiento (pasivos totales/activos totales) con valorizaciones	18%	20%
De endeudamiento (pasivos totales/activos totales) sin valorizaciones	35%	42%
EBITDA (utilidad antes de impuestos, corrección monetaria, gastos e ingresos financieros, depreciaciones y amortizaciones, otros ingresos y egresos, provisión de activos)	26,360,301	23,568,575
Cubrimiento de los gastos financieros por el EBITDA	12.5	15.0
Cubrimiento de la deuda financiera por el EBITDA	1.4	1.3
Rentabilidad		
Margen de utilidad (utilidad neta/ingresos operacionales)	36.3	29.3
Margen operacional (utilidad operacional/ingresos operacionales)	43.4	40.1
Rendimiento del patrimonio (utilidad neta/patrimonio sin valorizaciones)	31.9	28.2
Rendimiento del activo (utilidad neta/activos totales sin valorizaciones)	20.7	16.3
Rotación de activos (ingresos operacionales/activos totales) (veces)	0.29	0.26

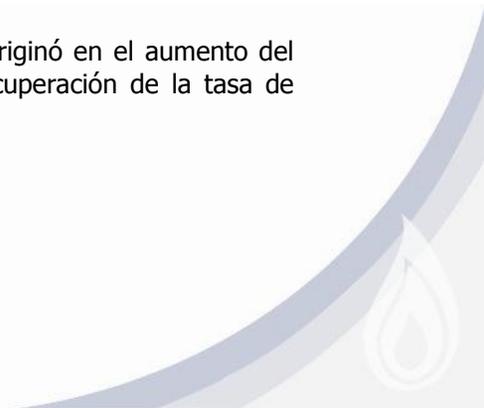
#### Liquidez

**Razón corriente:** El indicador presenta variación gracias a la obtención de un crédito en el sector financiero, del cual se clasifico el 50% como largo plazo, además de la cancelación final de la porción corriente de un crédito de capital de trabajo de períodos anteriores.

**Días de cuentas por cobrar:** La cantidad de días de rotación de las cuentas por cobrar se disminuyó debido al aumento en los ingresos operacionales, el saldo de las cuentas por cobrar comerciales no presenta una variación significativa.

#### Solvencia y Cobertura

**Relación de endeudamiento:** La disminución de este indicador se originó en el aumento del EBITDA del año 2009, este último como consecuencia de la leve recuperación de la tasa de cambio durante el año.



### EBITDA

El EBITDA representa el valor de la utilidad operacional que generó ingreso de recursos a la Compañía. Este indicador aumentó, gracias al incremento de los ingresos operacionales durante el año 2009, en comparación con los mismos rubros del período inmediatamente anterior.

**Cubrimiento de los gastos financieros por el EBITDA:** La compañía se encuentra en un proceso de crecimiento en su infraestructura y la financiación de la inversión ha generado el aumento en los gastos financieros, impactando finalmente en una disminución del cubrimiento del EBITDA a los gastos financieros.

**Cubrimiento de la deuda financiera por el EBITDA:** Este indicador muestra como El EBITDA cubre las obligaciones financieras de corto plazo, el indicador aumentó moderadamente, debido a la variación favorable que presentó El EBITDA.

### Rentabilidad

**Margen de utilidad:** Este indicador aumentó con respecto al período inmediatamente anterior, debido al aumento de los ingresos operacionales y otras partidas no operacionales.

**Margen operacional:** El indicador presenta un leve incremento soportado este por el aumento importante de los ingresos operacionales en el año, gracias a la recuperación de la tasa de cambio y la inclusión de nuevos clientes.

**Rendimiento del patrimonio:** El aumento de este indicador fue gracias al aumento en la utilidad del ejercicio generada en el crecimiento de los ingresos operacionales y no operacionales y la disminución del gasto impuesto de renta.

**Rendimiento del activo:** Igual que el indicador anterior, el crecimiento en los ingresos operacionales y no operacionales y la disminución del gasto impuesto de renta, impactaron en el aumento de este indicador.

**Rotación de activos:** Este indicador señala cual fue la contribución de cada peso del activo para generar utilidad. Para el año 2009 aumentó gracias al aumento en la utilidad de período y la variación leve del activo.



**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."  
CERTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE LA  
COMPAÑÍA**

Medellín, 26 de enero de 2010

A los señores Accionistas de

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."

Los suscritos Representante Legal y Contador de la compañía Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A.", certificamos que los Estados Financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los Estados Financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los períodos terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el período terminado al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008 han sido reconocidos en los Estados Financieros.
- c) Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de la Compañía al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008.
- d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- e) Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los Estados Financieros.
- f) Todos los Estados Financieros y otros informes relevantes para el público no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones correspondientes de la compañía.



Rafael Yepes Tsaza  
Gerente General



Nelson Ferney Mazo Jaramillo.  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 104.224-T

**TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."  
CERTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA EN RELACIÓN  
AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO**

Medellín, 26 de enero de 2010

A los señores Accionistas de Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."

El suscrito Representante Legal de la compañía Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A.", se permite certificar que:

Se han verificado la operatividad de los controles internos al interior de la Compañía y se han evaluado los sistemas existentes para efecto de la revelación y el control de la información financiera, encontrando que no existen evidencias de que estos no funcionen adecuadamente.

El Comité de auditoria se reunió periódicamente de conformidad con las normas estatutarias, contando con la presencia de la revisoría fiscal. En las reuniones del comité de auditoria se aprobaron los estados financieros para presentación a la Asamblea, se discutieron las oportunidades de mejora en el control interno, se aprobaron los cambios en la política contable y se informaron del desarrollo detallado de los procesos fiscales que presenta la compañía.



Rafael Yepes Isaza  
Representante Legal

