

Informe Anual y
Balance General

Diciembre de 2010



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	40
CERTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA EN RELACIÓN AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO.....	41



JUNTA DIRECTIVA

Principales

Dr. Hernando Gutiérrez de Piñeres Abello

Dr. Mario Alberto Cañas Grillo

Dr. Benigno Orlando Polo Jiménez

Dr. José Luis Montes Gomez

Suplentes

Dr. Eduardo Rosado Fernández de Castro

Dra. Silvia Adié Candil

Dr. Juan David Rico Restrepo

Dr. Ricardo Fernandez Malabet



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



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

Medellín, Marzo 2 de 2011

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 2010.

PRINCIPALES ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE EL AÑO

Situación Económica Colombiana

En términos generales la economía colombiana tuvo un buen año durante el 2010, dado que Latinoamérica sufrió poco como consecuencia de la crisis financiera mundial que se presentó durante los años 2008 y 2009, El PIB terminó con un crecimiento cercano a un 3.5%, lo que fue superior al establecido a principios del año. La inflación llegó a un 3.17%, superior a lo estimado pero dentro del promedio, y muy afectada en los últimos meses del año por la tragedia invernal que vivió el país. La devaluación del año llegó al -6.4%, lo cual afecta a las empresas que tienen sus ingresos atados al dólar.

En cuanto a las tasas de interés, el Banco de la República, siguió con su manejo de la política monetaria y mantuvo muy estables las tasas de interés, las cuales bajaron un poco, pasando de 3.5% a principios del año y terminaron en un 3.0% con una disminución de tan solo 50 puntos básicos durante el año.

Balance Sector Gas Natural en Colombia

A partir del mes de marzo de 2010, la hidrología del país pasó de una hidrología seca a un fenómeno de la niña con hidrologías por encima del promedio durante todo el segundo semestre del año. Este fenómeno implicó una disminución notable de la generación termoeléctrica con gas natural desde el mes de mayo de 2010, lo cual sumado a la puesta en marcha de la ampliación de capacidad de los gasoductos Ballena – Barrancabermeja y Cusiana – Vasconia durante el mes de agosto de 2010, permitieron las condiciones para que el Ministerio de Minas y Energía en el mes de septiembre de 2010 terminará la declaración de racionamiento programado efectuada en septiembre de 2009.

No obstante que todo el año estuvo bajo el esquema de racionamiento, la producción total de gas natural en el país fue cercana 1,050 GBTUD que implica un crecimiento del 2.5% con respecto al 2009. El 84% de dicha producción se destino al consumo nacional que demandó 883 GBTUD, un 4.8% más que el año anterior; mientras que el 18% restante, corresponde a 155 GBTUD, se destinó al mercado venezolano con un decrecimiento anual del 14%. Las anteriores cifras demuestran el dinamismo del sector a pesar de la fuerte intervención que sufrió a finales de 2009 y durante casi todo el 2010.

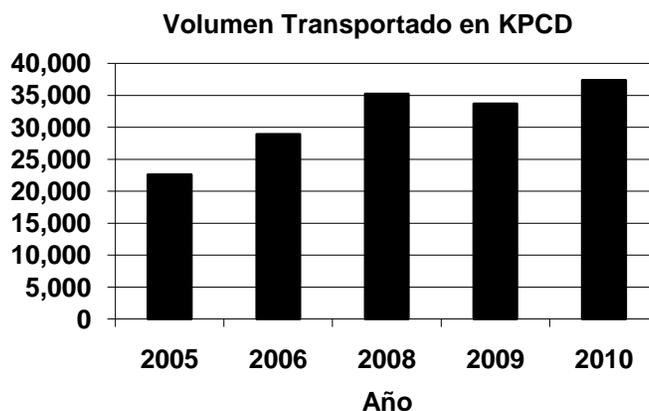


Transporte de gas por el gasoducto Sebastopol – Medellín

El volumen de gas transportado por el gasoducto Sebastopol – Medellín durante el 2010 alcanzó la cifra de 13,463 MPC de gas natural que equivalen a una demanda promedio de 37.4 MPCD. El día de máximo transporte se entregaron 46.0 MPCD a nuestros remitentes lo cual ocurrió el 3 de noviembre de 2010. Las anteriores cifras implicaron un crecimiento del volumen transportado del 11% recuperándose de la importante disminución sufrida en el 2009. El cumplimiento de presupuesto fue del 112% con respecto a las proyecciones previstas.

La causa de esta situación obedece a la reactivación económica, a la atención de una nueva zona como lo es el oriente antioqueño y a la reactivación del consumo de GNV por la estrategia de promover las conversiones a Gas Natural a través de un bono en el que participamos todos los agentes de la cadena y que se denominó Ecodescuento. Adicionalmente, los usuarios residenciales que se abastecen del gas transportado por el Gasoducto continúan creciendo y es así como en la actualidad el gas que transporta la Compañía abastece cerca de 550.000 usuarios residenciales en 17 poblaciones antioqueñas atendidas por Empresas Publicas de Medellín, Edalgas y Alcanos de Colombia, que son las tres empresas distribuidoras de gas natural con operaciones en el departamento.

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 2010 se puso en marcha el ramal a oriente del Gasoducto Sebastopol Medellín con dos puntos nuevos de entrega en el Municipio de Rionegro y en el municipio de Guarne, con lo cual se completaron 10 puntos de entrega para el gasoducto desde donde se atienden 6 remitentes. Este ramal permitirá incorporar 50,000 nuevos usuarios residenciales, dinamizará la instalación de estaciones de GNV en el oriente antioqueño y permitirá que el gas llegue a precios competitivos a la industria no regulada de la zona.

Operación y Mantenimiento del gasoducto Sebastopol – Medellín

La operación del gasoducto Sebastopol – Medellín continuó sin interrupciones durante el 2010 lo cual implicó 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 dos 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, inspección de los daños encontrados con la herramienta inteligente, construcción de un muro de bolsacretos en el K140 para evitar que el río Medellín comprometiera el derecho de vía del gasoducto, se actualizaron los odorizadores de la estación Tasajera por unidades más modernas y se efectuó un diseño para mejorar la puesta a tierra de los aéreos de la línea troncal.

Adicionalmente, durante el año 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 2010 se presentará tan solo un (1) accidente de trabajo con 5 días de incapacidad en las 83,450 horas laboradas por los empleados y que no se presentaran accidentes de tránsito con lesiones en los cerca de 360,000 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 el cumplimiento de las metas en la recolección de residuos reciclables y una disminución en el consumo de energía, a raíz de la implementación de sistemas de iluminación más eficientes.

Nuevos Proyectos

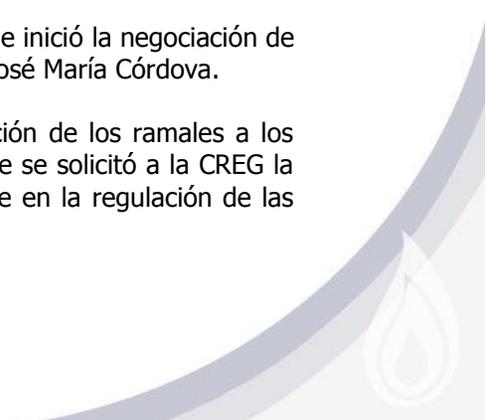
Durante el año y una vez se tuvo en firme la licencia ambiental se emprendió la construcción del ramal a Oriente, la cual tuvo una complejidad en su ejecución debido al fuerte invierno presentado en el año y a la oposición de algún sector de la población vecina a la obra quienes no estaban de acuerdo con la ejecución de la misma.

La situación del invierno fue sorteada con éxito por los constructores del proyecto mediante la planeación y ejecución acertada de las obras y la oposición presentada por algunos habitantes, algunas veces por vías de hecho, fue sorteada con el apoyo incondicional del Ejército y la policía Nacional.

Es de anotar que desde el inicio de la realización de la obra, fuimos conscientes de la importancia de trabajar de la mano con las comunidades vecinas y de establecer relaciones positivas y sólidas con nuestros vecinos y fue así como en el 2010 se terminó la ejecución de un Plan de Gestión Social en las 27 veredas de los cinco municipios del área de influencia del gasoducto. Dicho plan fue ejecutado con el propósito de mitigar los impactos de las obras vinculando directamente a las comunidades para que se constituyan como gestoras de su propio desarrollo, buscando generar sinergias y apropiación para la sostenibilidad de las obras y sus procesos. Dentro de dicho plan se efectuaron 1,297 acercamientos con los ciudadanos de la zona y efectuamos la entrega de 16 proyectos de mejoramiento infraestructura, consolidamos 6 proyectos productivos y trabajamos en el mejoramiento de la base social en 25 de las 27 veredas del área de influencia.

En el Ramal a Oriente la Compañía obtuvo todos los permisos ambientales e inició la negociación de las servidumbres necesarias para la construcción del ramal al Aeropuerto José María Córdova.

Adicionalmente, se efectuaron los estudios ambientales para la construcción de los ramales a los municipios de Maceo, Yolombó, Santo Domingo y Don Matías, para los que se solicitó a la CREG la apertura de un complicado esquema el cual fue introducido recientemente en la regulación de las tarifas de transporte por dicha entidad.



Aspectos regulatorios

Dentro de los aspectos regulatorios es importante anotar la expedición por parte del Ministerio de Minas y Energía del decreto 2730 de 2010 mediante el cual se introdujeron importantes cambios al marco regulatorio del Gas Natural. Las principales modificaciones con respecto a la actividad de transporte fueron las siguientes: i) se permitió que los productores actúen como transportadores para conectar un nuevo campo, ii) se permitió que los distribuidores construyan redes de transporte de gas para conectar otros mercados relevantes al propio que sean atendidos por ellos mismos y iii) se estableció que toda migración de usuarios de la Red de Distribución a la Red de Transporte podrá hacerse solamente si la red de distribución no puede servir técnicamente la demanda y en dicho caso se debe tener la aprobación previa de la CREG. Esta última disposición debe ser objeto de revisión pues existiría una afectación a la compañía en la medida en que existen clientes que actualmente se encuentran conectados a la red de distribución, y podrían aumentar su consumo conectándose directamente a la red de transporte debido al menor costo del combustible que tendrían, situación que no considera la nueva restricción regulatoria.

También la CREG emitió la resolución 126 de 2010 mediante la cual estableció el marco regulatorio para las tarifas de transporte de gas natural para el próximo quinquenio y consecuente con dicha resolución TRANSMETANO presentó una solicitud tarifaria para el referido periodo. Es de anotar que la nueva resolución no permitió a los transportadores incluir dentro de la solicitud tarifaria ramales para abastecer nuevos mercados de distribución, los cuales se deben someter a un proceso de concurso establecido en la misma resolución. TRANSMETANO solicitó a la CREG y al Ministerio evaluar los beneficios sociales y ambientales que se han logrado con la construcción de los diferentes ramales en varias zonas del país en los cuales con un incremento mínimo en el costo para los usuarios de los grandes centros de consumo se ha elevado la calidad de vida de la gente menos favorecida que se encuentra en la zona de influencia de los gasoductos.

Relaciones con los accionistas

En el año se decretó un dividendo ordinario de \$8.60 por acción el cual se pagó en dos cuotas durante los meses de abril y julio de 2010. Igualmente 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.

Relaciones con la Comunidad

En 2010, TRANSMETANO, como resultado de la ejecución de su política de Responsabilidad Social Empresarial fue distinguida con dos importantes galardones que la ratifican como una empresa socialmente responsable.

En este sentido, TRANSMETANO fue galardonada por la Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia (Corantioquia) con la Distinción Vida, la cual le fue otorgada a la Compañía por la Dirección Territorial de Aburrá Norte gracias a la labor que adelanta con las comunidades vecinas a sus proyectos y por la implementación del plan de Gestión Social, Ambiental y de Comunicaciones.

De igual forma, Fenalco Antioquia en el marco del evento "La Noche de los Mejores 2010", que tiene como objetivo resaltar el trabajo de los empresarios antioqueños que contribuyen a impulsar el desarrollo de esta región, le entregó a TRANSMETANO el galardón Fenalco Solidario, reconocimiento en la Categoría Empresarial por sus buenas prácticas en Responsabilidad Social.

Los galardones Distinción Vida y Fenalco Solidario, entregados por Corantioquia y Fenalco, son un reconocimiento a la política de Responsabilidad Social Empresarial que se adelanta en TRANSMETANO a través de cuatro áreas de trabajo como son la seguridad y plan de contingencia;

el desarrollo social y calidad de vida; el desarrollo económico y la cultura ambiental. Con la aplicación de los programas diseñados para estas cuatro áreas TRANSMETANO ha contribuido a satisfacer las necesidades de las comunidades cercanas a sus gasoductos, reflejando el compromiso, respeto y responsabilidad con el entorno.

Como resultado de la puesta en marcha de la política de Responsabilidad Social Empresarial hace 10 años, se han desarrollado cerca de 400 proyectos impactando más de 40,000 personas, en las cuatro áreas de trabajo, en las zonas de influencia. Dentro de los proyectos efectuados en esos 10 años se destacan; el fortalecimiento de 30 comités veredales y locales de emergencia del área de influencia al Gasoducto Sebastopol Medellín y sus ramales; el apoyo a cerca de 40 familias para establecer cultivos tecnificados de cacao incluyendo la fabricación de productos con valor agregado, la tecnificación de cerca de 20 hectáreas de frutales; el mejoramiento de cerca de 100 hectáreas de cultivos de caña de azúcar; el apoyo a la creación de la central de mieles del Nordeste Antioqueño que beneficia a cerca de 100 cultivadores de caña de azúcar, el apoyo de más de 100 estudiantes con becas para estudios, el desarrollo de cinco huertas escolares, la realización de programas de salud visual y oral con el cual se han atendido más de 1500 estudiantes; el mejoramiento de instalaciones comunitarias tales como escuelas, casetas comunales, centros comunales de cómputo, centros de salud y acueductos y el posicionamiento de un programa de mejoramiento de viviendas denominado "Mejorando techos con calor de hogar".

BALANCE Y ESTADO DE RESULTADOS

Activos

Al cierre de 2010, el total de activos alcanzó la suma de \$125,814 millones. Dentro de esta cifra, los principales rubros son los siguientes: \$46,406 millones correspondientes al valor neto de propiedades y equipos, \$15,222 millones correspondientes a activos corrientes, \$1,590 millones correspondientes a deudores de largo plazo e inversiones permanentes y \$62,596 millones correspondientes a otros activos. Los activos de 2010 aumentaron el 6% con respecto a los activos registrados al cierre de 2009 y dicho crecimiento fue debido a la construcción del ramal a Oriente del Gasoducto Sebastopol – Medellín.

Pasivos

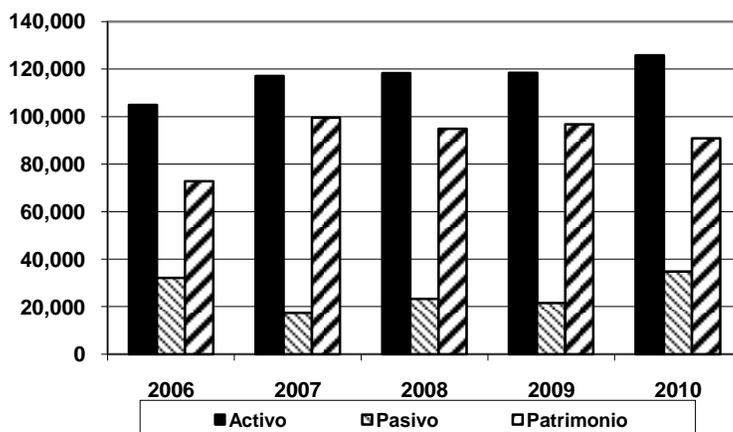
Los pasivos ascendieron a \$34,885 millones, siendo el principal rubro el de obligaciones financieras por \$25,229 millones. Las cuentas por pagar y provisiones ascendieron a \$9,656 millones para el cierre del ejercicio. Los pasivos del cierre de 2010 aumentaron en un 62% con respecto a los registrados al 2009 como consecuencia del incremento en el endeudamiento para la construcción del ramal a Oriente. Es de anotar que a pesar del incremento en este rubro, la razón de endeudamiento de la Compañía es de tan solo el 28% y las proyecciones de largo plazo demuestran altos índices de cobertura para el pago de la deuda.

Patrimonio

Para el cierre de 2010, el patrimonio alcanzó \$90,929 millones, compuesto por un capital pagado de \$13,196 millones, una prima en colocación de acciones de \$3,293 millones, una revalorización del patrimonio de \$2,005 millones, un superávit por valorización de \$53,884 millones, unas reservas de \$8,353 millones y un resultado del ejercicio de \$10,198 millones. El patrimonio de 2010 decreció en un 6% con respecto al patrimonio registrado al cierre de 2009 causado básicamente por la disminución en el superávit por valorizaciones a raíz del ejercicio de valorización llevado a cabo a final del año.

En la gráfica 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.

Cifras del Balance en Millones de Pesos Corrientes

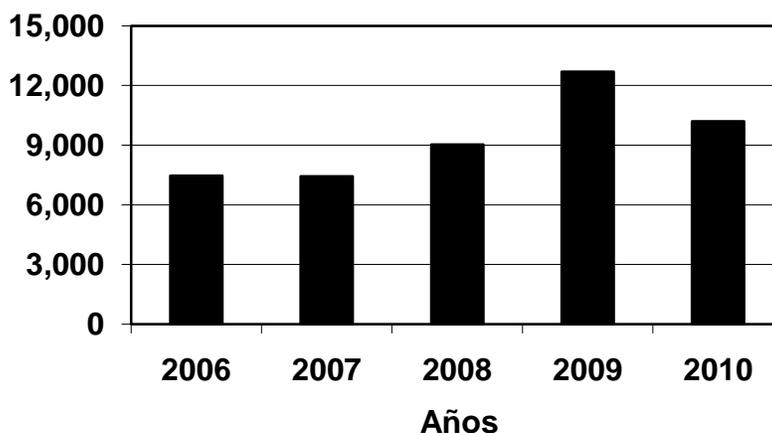


Estado de resultados

En 2010, se obtuvo una utilidad neta de \$10,198 millones. Para llegar a la utilidad antes mencionada se contabilizaron ingresos operacionales por \$32,206 millones, costos de operación por \$17,263 millones, gastos generales de \$3,343 millones, otros egresos neto de otros ingresos por \$369 millones y una provisión de impuestos de \$1,032 millones.

Las utilidades de 2010 decrecieron en un 20% con respecto a las de 2009 causado básicamente por la disminución en los ingresos debido a la revaluación. A continuación se presenta un gráfico de las utilidades anuales de la Compañía durante los últimos 5 años.

Utilidades en Millones de Pesos Corrientes



ACTIVIDADES PREVISTAS PARA EL AÑO DE 2011

Expectativas para el desarrollo de la economía Colombiana

Durante el 2011 debido a los efectos del invierno, es posible que la inflación tienda a subir un poco, lo que haría que el Banco de la República suba tasas para tener un mejor control de la economía y probablemente se presentará un incremento en la actividad industrial debido a la reconstrucción. Igualmente debido a la situación de la balanza cambiaria se prevé que continuarán presentándose escenarios revaluacionistas del dólar.

Perspectivas para el gas natural en Colombia

Durante el 2011 el principal reto de la industria del gas natural en Colombia será el de adecuar el marco regulatorio a las disposiciones contenidas en el decreto 2730 de 2010, de manera que el propósito de asegurar el abastecimiento nacional de gas natural de los resultados esperados

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 de manera que se supere la meta de transportar durante el 2011 un volumen total de 14,053 MPC, que equivalen a una demanda promedio de 38.5 MPCD.

Operación y mantenimiento del gasoducto

En el 2011 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 del 100%.

Es de resaltar que durante el 2011 se iniciará la operación del Ramal a Oriente y varias conexiones lo cual implicará un reto operativo para la Compañía dado que la misma se efectuará con los recursos que actualmente se poseen.

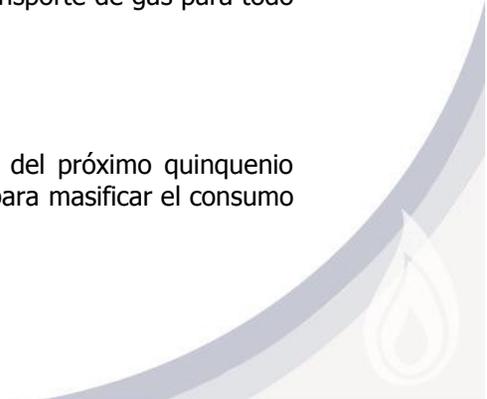
Construcción de ramales

En el 2011 esperamos iniciar la construcción del ramal al Aeropuerto José María Córdova, cuya factibilidad está dada por la metodología tarifaria actual.

Igualmente se espera que la Compañía salga favorecida del proceso de convocatoria abierto por la CREG para la construcción de los ramales a Maceo, Yolombó, Santo Domingo, y Don Matías. 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 2011 esperamos que la CREG establezca los cargos de transporte del próximo quinquenio para la Compañía de modo que se reconozcan las inversiones efectuadas para masificar el consumo de gas natural en nuestra región.



Dando cumplimiento a lo previsto en la ley 603 del año 2000 informamos que Transmetano durante el 2010 cumplió con las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor.

Queremos dejar una 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
Mario Cañas
José Luis Montes
Benigno Polo

Rafael Yepes, Gerente General

SUPLENTE

Eduardo Rosado
Silvia Adié Candil
Ricardo Fernández
Juan David Rico



INFORME DEL REVISOR FISCAL

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

He auditado los balances generales de TRANSMETANO E.S.P. S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y el resumen de las principales políticas contables y otras notas explicativas.

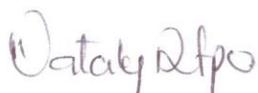
La Administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener un sistema de control interno adecuado para la preparación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

Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluyendo su evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros. En la evaluación del riesgo, el auditor considera el control interno de la Compañía que es 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 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 TRANSMETANO E.S.P. S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los

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

Además, basado en el alcance de mis auditorías, 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.



NATALY RESTREPO ARCILA

Revisor Fiscal

T.P. 145732-T

Designado por Deloitte & Touche Ltda.

1

20 de febrero de 2011

TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
BALANCE GENERAL
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2010	Diciembre 2009
<u>ACTIVO</u>		
ACTIVO CORRIENTE		
Disponible	1,064,731	6,762,700
Inversiones temporales (Nota 4)	<u>6,671,487</u>	<u>7,815,680</u>
Subtotal de disponible y equivalentes de efectivo	<u>7,736,218</u>	<u>14,578,380</u>
Deudores (Nota 5)	5,539,511	5,111,347
Inventarios, neto (Nota 6)	1,555,251	1,141,036
Gastos pagados por anticipado	<u>390,674</u>	<u>445,536</u>
Total activo corriente	<u>15,221,654</u>	<u>21,276,299</u>
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 5)	1,416,154	412,500
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 7)	174,000	90,000
PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO, neto (Nota 8)	46,406,162	36,181,813
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 9)	<u>62,596,349</u>	<u>60,417,956</u>
Total activos	<u>125,814,319</u>	<u>118,378,568</u>
CUENTAS DE ORDEN (Nota 15)	<u>97,547,656</u>	<u>90,255,247</u>



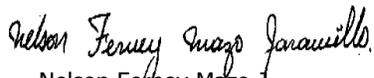
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2010	Diciembre 2009
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>		
PASIVO CORRIENTE		
Obligaciones financieras (Nota 10)	1,261,470	8,397,481
Cuentas por pagar (Nota 11)	8,445,102	2,199,427
Obligaciones laborales (Nota 12)	258,536	227,683
Otros pasivos (Nota 13)	<u>951,907</u>	<u>127,250</u>
Total pasivo corriente	<u>10,917,015</u>	<u>10,951,841</u>
PASIVOS A LARGO PLAZO		
Obligaciones financieras (Nota 10)	23,968,304	10,236,637
Otros pasivos (Nota 13)	<u>-</u>	<u>353,090</u>
Total pasivo a largo plazo	<u>23,968,304</u>	<u>10,589,727</u>
Total pasivos	<u>34,885,319</u>	<u>21,541,568</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	8,353,056	8,259,687
Resultados del ejercicio	10,198,067	12,700,576
Superávit por valorizaciones	53,883,982	57,006,128
Revalorización del patrimonio	<u>2,004,990</u>	<u>2,381,704</u>
Total patrimonio de los accionistas	<u>90,929,000</u>	<u>96,837,000</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>125,814,319</u>	<u>118,378,568</u>
<u>CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA (Nota 15)</u>	<u>97,547,656</u>	<u>90,255,247</u>

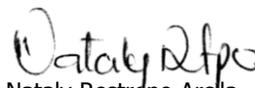
Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.



Rafael Yepes Isaza
Gerente General
(Ver certificación adjunta)



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



Nataly Restrepo Arcila
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 145732-T
(Ver informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda

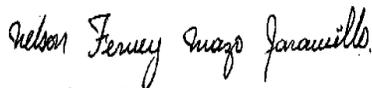
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
ESTADO DE RESULTADOS
POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2010	Diciembre 2009
INGRESOS OPERACIONALES		
Transporte y distribución de gas natural	<u>32,205,850</u>	<u>34,980,603</u>
COSTOS DE VENTAS (Nota 16)	<u>(17,263,006)</u>	<u>(16,800,964)</u>
Utilidad bruta	14,942,844	18,179,639
GASTOS OPERACIONALES (Nota 17)	<u>(3,343,665)</u>	<u>(3,014,716)</u>
Utilidad operacional	<u>11,599,179</u>	<u>15,164,923</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES		
Ingresos financieros (Nota 18)	744,369	1,403,967
Gastos financieros (Nota 19)	(1,060,065)	(2,100,506)
Otros, neto (Nota 20)	<u>(53,452)</u>	<u>1,255,023</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	11,230,031	15,723,407
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 11)	<u>(1,031,964)</u>	<u>(3,022,831)</u>
UTILIDAD NETA DEL PERÍODO	<u>10,198,067</u>	<u>12,700,576</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>6.96</u>	<u>8.66</u>

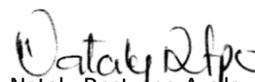
Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.



Rafael Yepes Isaza
Gerente General
(Ver certificación adjunta)



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



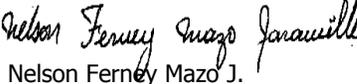
Nataly Restrepo Ardia
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 145732-T
(Ver informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda

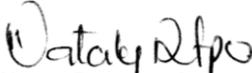
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	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 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>
Apropiaciones	-	-	94,121	(94,121)	-	-	-
Readquisición de acciones	-	-	(752)	-	-	-	(752)
Dividendos decretados	-	-	-	(12,606,455)	-	-	(12,606,455)
Utilidad neta del período	-	-	-	10,198,067	-	-	10,198,067
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(3,122,146)	-	(3,122,146)
Impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	(376,714)	(376,714)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010	<u>13,195,633</u>	<u>3,293,272</u>	<u>8,353,056</u>	<u>10,198,067</u>	<u>53,883,982</u>	<u>2,004,990</u>	<u>90,929,000</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)


 Nataly Restrepo Arda
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 145732-T
 (Ver informe adjunto)
 Designado por Deloitte & Touche Ltda

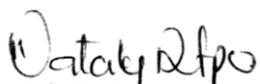
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA
POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2010	Diciembre 2009
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	10,198,067	12,700,576
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Diferencia en cambio obligaciones financieras largo plazo	(360,404)	228,283
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipo	10,954,481	10,550,489
Amortización activos en leasing	15,400	14,117
Amortización de cargos diferidos	700,968	630,772
Impuesto de renta diferido, neto	(168,046)	122,692
Provisión (recuperación) para protección propiedades, gasoductos y equipo	3,667	(2,056)
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos y equipo	(32,000)	(31,000)
Pérdida en retiro de propiedades, gasoductos y equipo	6,276	1,038
Pérdida en retiro de otros activos	<u>2,109</u>	<u>-</u>
 Total obtenido de operaciones	 21,320,518	 24,214,911
 Reclasificación al corriente créditos deudores largo plazo	 100,833	 27,500
Aumento obligaciones financieras largo plazo	28,504,741	4,084,236
Ingreso por venta de propiedades, gasoductos y equipo	<u>32,000</u>	<u>31,000</u>
 Total capital de trabajo obtenido	 <u>49,958,092</u>	 <u>28,357,647</u>
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Créditos otorgados deudores largo plazo	-	440,000
Aumento propiedades, gasoductos y equipo	21,188,772	17,365,455
Reclasificación deudores al largo plazo	1,104,487	-
Aumento otros activos	6,169,958	2,294,183
Aplicación del impuesto de patrimonio a la revalorización	376,714	376,714
Pago de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	14,412,670	6,075,882
Dividendos decretados	12,606,455	4,545,053
Aumento inversiones a largo plazo	84,000	-
Readquisición de acciones	752	17,953
Reclasificación impuesto diferido pasivo al corriente	<u>34,103</u>	<u>-</u>
 Total capital de trabajo utilizado	 <u>55,977,911</u>	 <u>31,115,240</u>
 DISMINUCIÓN EN EL CAPITAL DE TRABAJO	 <u>(6,019,819)</u>	 <u>(2,757,593)</u>
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponibles	(5,697,969)	6,138,589
Inversiones temporales	(1,144,193)	(7,829,016)
Deudores	428,164	(1,139,990)
Inventarios	414,215	72,351
Gastos pagados por anticipado	(54,862)	(21,107)
Obligaciones financieras	7,136,011	(2,531,384)
Cuentas por pagar	(6,245,675)	2,185,784
Obligaciones laborales	(30,853)	(20,182)
Otros pasivos	<u>(824,657)</u>	<u>387,362</u>
 DISMINUCIÓN EN EL CAPITAL DE TRABAJO	 <u>(6,019,819)</u>	 <u>(2,757,593)</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.


Rafael Reyes Isaza
Gerente General
(Ver certificación adjunta)

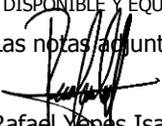

Nelson Ferney Maza J.
Contador
Tarjeta Profesional No. 104224-T
(Ver certificación adjunta)

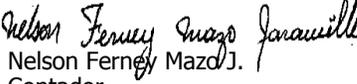

Nataly Restrepo Arcila
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 145732-T
(Ver informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda

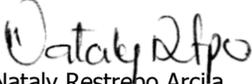
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL PERÍODO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2010	Diciembre 2009
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta del período	10,198,067	12,700,576
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	(484,556)	344,291
Depreciación de propiedades, gasoductos y equipo	10,954,481	10,550,489
Amortización activos fijos en leasing	15,400	14,117
Amortización de cargos diferidos	700,968	630,772
Impuesto de renta diferido, neto	(168,046)	122,692
Provisión para impuesto sobre la renta	1,204,496	2,900,139
Provisión (recuperación) para protección de propiedades, gasoductos y equipo	3,667	(2,056)
Provisión de intereses deudores	(52,180)	(18,203)
Provisión de intereses obligaciones financieras	1,091,647	1,800,637
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos y equipo	(32,000)	(31,000)
Pérdida en retiro de propiedades, gasoductos y equipo	6,276	1,038
Pérdida en retiro de otros activos	2,109	-
Otras partidas que no afectan el flujo de efectivo	(31,916)	19,652
	<u>23,408,413</u>	<u>29,033,144</u>
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(1,529,504)	1,252,012
Inventarios	(416,402)	(92,002)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	54,862	21,106
Cuentas por pagar	5,043,942	(5,041,445)
Obligaciones laborales	28,089	(24,597)
Otros pasivos	824,657	(387,362)
	<u>27,414,057</u>	<u>24,760,856</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento propiedades, gasoductos y equipo	(21,188,772)	(17,365,455)
Aumento activos amortizables	(6,169,958)	(2,294,183)
Aumento inversiones a largo plazo	(84,000)	-
Créditos a deudores	-	(550,000)
Cancelación de créditos de deudores	149,866	43,681
Venta de propiedades, gasoductos y equipo	32,000	31,000
	<u>(27,260,864)</u>	<u>(20,134,957)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos decretados	(12,606,455)	(4,544,752)
Obtención créditos	36,008,582	6,873,358
Pago de obligaciones financieras	(30,020,016)	(8,250,265)
Aplicación del impuesto de patrimonio a la revalorización	(376,714)	(376,714)
Readquisición de acciones	(752)	(17,953)
	<u>(6,995,355)</u>	<u>(6,316,326)</u>
Fondos netos usados en las actividades de financiación		
	<u>(6,995,355)</u>	<u>(6,316,326)</u>
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	(6,842,162)	(1,690,427)
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	14,578,380	16,268,807
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	7,736,218	14,578,380

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)


Nataly Restrepo Arcila
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 145732-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 2010 Y 2009
(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 2010 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 en Santander y Puerto Berrio, Maceo, San Roque, Yolombó, Cisneros, Santo Domingo, Barbosa, Girardota, Guarne y Rionegro en Antioquia.

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 de 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.

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 (\$1,913.98 y 2,043.41 por dólar estadounidense al cierre a diciembre de 2010 y 2009, 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

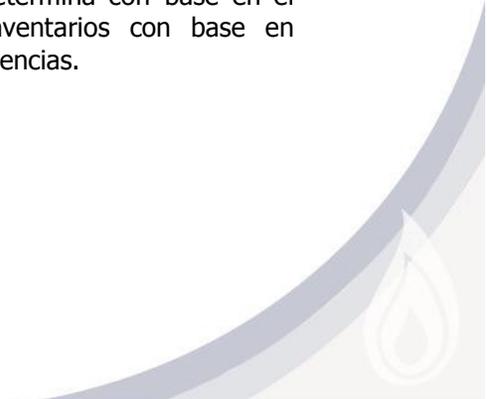
Las inversiones que estén representadas en títulos de fácil enajenación sobre las cuales la Compañía tiene el serio propósito de realizarlas en un plazo no superior a tres meses se clasifican como inversiones negociables. Estas inversiones se registran inicialmente al costo y mensualmente se ajustan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

Inversiones permanentes

Las inversiones permanentes están compuestas por las inversiones en acciones que realiza la Compañía en sociedades nacionales, con el objetivo de obtener beneficios económicos o tributarios. Este tipo de inversiones deben ser autorizadas por la Junta Directiva de la Compañía y su valoración y registro se debe realizar de acuerdo las normas contables que le apliquen.

Inventarios

Se contabilizan al costo, el cual incluye ajustes por inflación hasta el 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 edificaciones, gasoductos 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 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 contabilizó 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.

En el caso de existir restricciones sobre el disponible, la Compañía revelará dicha condición.

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 2010 y 2009, 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 1.465.854.594 y 1.465.866.797 acciones para los períodos terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009 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 2010 y 2009, 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:

	<u>2010</u>		<u>2009</u>	
	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>
Activo corriente	184,439	353,013	2,908,050	5,942,339
Pasivo corriente	59,307	113,513	1,069,558	2,185,232
Pasivo a largo plazo	<u>7,012,287</u>	<u>13,421,377</u>	<u>2,055,813</u>	<u>4,201,182</u>
Posición neta pasiva	<u>6,887,155</u>	<u>13,181,877</u>	<u>217,321</u>	<u>444,075</u>

NOTA 4 – INVERSIONES

El saldo de inversiones temporales al 31 de diciembre comprende:

	Interés anual efectivo en 2010	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Fondos de inversión	3.0% - 5.0%	<u>6,671,487</u>	<u>7,815,680</u>
Porción corriente		<u>6,671,487</u>	<u>7,815,680</u>

NOTA 5 – DEUDORES

El saldo de deudores al 31 de diciembre comprende:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Servicios públicos (1)	2,887,902	2,918,578
Préstamos al personal	415,525	313,659
Avances y anticipos entregados	939,619	382,311
Anticipos de impuestos y contribuciones (2)	904,994	2,808
Deudores varios (3)	<u>1,807,625</u>	<u>1,906,491</u>
	<u>6,955,665</u>	<u>5,523,847</u>
Porción corriente	<u>5,539,511</u>	<u>5,111,347</u>
Porción a largo plazo	<u>1,416,154</u>	<u>412,500</u>

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

(2) La Compañía efectuó la reclasificación del anticipo de impuesto de renta al cierre del año fiscal 2009 como un menor valor del impuesto de renta por pagar. Para el 2010 se reclasificó el valor neto del impuesto de renta por pagar, el anticipo a favor y las retenciones realizadas sobre los ingresos como un saldo a favor.

(3) Al 31 de diciembre de 2010, el saldo se encuentra compuesto principalmente por un préstamo a Euroceramica por \$421,667 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 corrientes hasta septiembre de 2009. Para ésta última, Transmetano firmó un acuerdo de pago con el Municipio de Girardota para cancelar el valor en 10 pagos semestrales durante 5 años y con una tasa de financiación del DTF + 1.



NOTA 6 – INVENTARIOS

El saldo de inventarios al 31 de diciembre comprende:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Materiales, repuestos y accesorios	1,532,027	1,141,036
Inventario en tránsito	<u>23,224</u>	<u>-</u>
	<u><u>1,555,251</u></u>	<u><u>1,141,036</u></u>

NOTA 7 – INVERSIONES PERMANENTES

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Acciones	<u>174,000</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. Igualmente durante el 2010 la Compañía realizó una inversión en la sociedad Concentra S.A.S., por un monto de \$84,000 que está representado por 84,000 acciones ordinarias de valor nominal \$1,000 que representan un 6.25% de participación accionaria. 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:

2010	Costo <u>ajustado</u>	Depreciación <u>acumulada</u>	Valor en <u>libros</u>	Valor <u>comercial</u>	Valorización
Terrenos	1,580,114	-	1,580,114	2,307,581	727,467
Semovientes	6,400	1,440	4,960	4,960	-
Construcciones en curso	1,848,397	-	1,848,397	1,848,397	-
Edificaciones	467,553	90,034	377,519	708,101	330,582
Gasoductos y redes	169,741,617	128,568,155	41,173,462	92,692,434	51,518,972
Maquinaria y equipo	1,835,951	951,465	884,486	1,157,242	272,756
Flota y equipo de transporte	583,995	307,048	276,947	454,563	177,616
Equipo de computación y comunicación	1,327,296	1,161,246	166,050	1,003,857	837,807
Equipo de oficina	<u>332,070</u>	<u>223,997</u>	<u>108,073</u>	<u>126,855</u>	<u>18,782</u>
	177,723,393	131,303,385	46,420,008	100,303,990	53,883,982
Provisión para protección	<u>(13,846)</u>	<u>-</u>	<u>(13,846)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u><u>177,709,547</u></u>	<u><u>131,303,385</u></u>	<u><u>46,406,162</u></u>	<u><u>100,303,990</u></u>	<u><u>53,883,982</u></u>

2009	Costo <u>ajustado</u>	Depreciación <u>acumulada</u>	Valor en <u>libros</u>	<u>Valor</u> <u>comercial</u>	<u>Valorización</u>
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>

La provisión para protección de propiedades, gasoductos y equipos tuvo el siguiente movimiento:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldo inicial	10,179	12,234
Recuperación de provisiones	(10,179)	(12,234)
Provisión del ejercicio	<u>13,846</u>	<u>10,179</u>
Saldo final	<u><u>13,846</u></u>	<u><u>10,179</u></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 de 2010 por concepto de depreciación ascendió a \$10,954,481 (para el 2009 por concepto de depreciación ascendió a \$10,550,489).

Los avalúos técnicos para gasoductos y equipos fueron practicados por la Compañía en el mes de diciembre de 2010, 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 por peritos independientes.



NOTA 9 – OTROS ACTIVOS

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Valorizaciones:		
De propiedades, gasoductos y equipo (ver Nota 8)	<u>53,883,982</u>	<u>57,006,128</u>
Cargos diferidos		
Impuesto diferido	74,631	225,572
Otros cargos diferidos	8,751,048	8,003,608
Bienes en leasing		
Gasoductos	4,537,000	-
Otros bienes	77,000	77,000
Intangibles		
Licencias, software y otros	1,251,486	1,154,079
Recursos naturales y del ambiente		
Recursos naturales (1)	1,201,839	423,900
<u>Menos</u> - Amortización acumulada de cargos diferidos	(6,304,177)	(5,818,212)
<u>Menos</u> - Amortización acumulada de bienes en leasing	(29,517)	(14,117)
<u>Menos</u> - Amortización acumulada de intangibles	<u>(846,943)</u>	<u>(640,002)</u>
	<u>62,596,349</u>	<u>60,417,956</u>

(1) Incluye \$500 millones correspondientes al derecho de sesión y usufructo adquirido sobre un terreno de 129 hectáreas en el Municipio de Yolombó, destinado para reforestación.

NOTA 10 – OBLIGACIONES FINANCIERAS

El saldo de obligaciones financieras comprende:

	<u>Porcentaje de interés anual</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Moneda nacional			
BBVA	DTF + 5.0	-	12,000,000
Bancolombia	DTF + 2.4	6,000,000	-
Banco Popular	DTF + 1.5	1,100,000	-
Leasing Bancolombia	DTF + 3.0	4,570,334	56,663
Intereses por pagar		<u>54,322</u>	<u>191,040</u>
		<u>11,724,656</u>	<u>12,247,703</u>
Moneda extranjera			
Helm Bank	Libor + 3.0	-	6,130,230
Bancolombia	Libor + 2.2	13,397,860	-
Leasing Helm Bank	Libor + 5.0	106,213	196,698
Intereses por pagar		<u>1,045</u>	<u>59,487</u>
		<u>13,505,118</u>	<u>6,386,415</u>
Porción corriente		<u>1,261,470</u>	<u>8,397,481</u>
Porción a largo plazo		<u>23,968,304</u>	<u>10,236,637</u>

El cumplimiento de las obligaciones financieras de largo plazo será el siguiente:

	<u>Monto</u>
Del 1 de enero de 2012 al 31 de diciembre de 2012	12,000,874
Del 1 de enero de 2013 al 31 de diciembre de 2013	<u>11,967,430</u>
	<u>23,968,304</u>

Los préstamos otorgados por Bancolombia 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 ECOPEPETROL S.A. el 16 de febrero de 1996 el cual finaliza el 27 de noviembre de 2012.

NOTA 11 – CUENTAS POR PAGAR

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

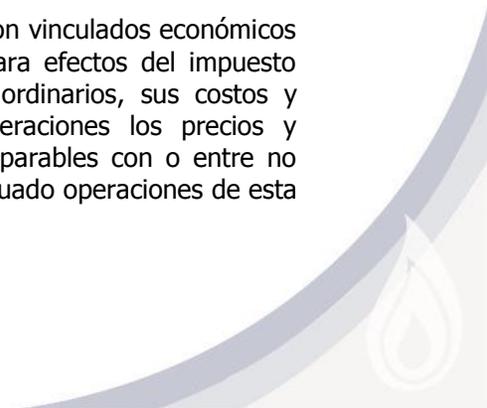
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Proveedores	6,997,402	948,716
Costos y gastos por pagar	1,211,405	610,586
Retención en la fuente	219,975	215,287
Impuesto sobre la renta (1)	-	408,518
Avances y anticipos recibidos	<u>16,320</u>	<u>16,320</u>
	<u>8,445,102</u>	<u>2,199,427</u>
Porción corriente	<u>8,445,102</u>	<u>2,199,427</u>

(1) La Compañía reclasificó el anticipo de impuesto de renta al cierre del año fiscal de 2009 como un menor valor del impuesto de renta por pagar. Para el 2010, reclasificó el pasivo de impuesto de renta por pagar en la cuenta de saldo a favor en liquidaciones privadas de impuestos, debido a que el anticipo y las retenciones para el mismo ejercicio fiscal superaron el valor del impuesto de renta corriente.

Impuesto sobre la renta

Las disposiciones fiscales aplicables a la Compañía estipulan que:

- a) Las rentas fiscales se gravan para el 2010 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 2010 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:

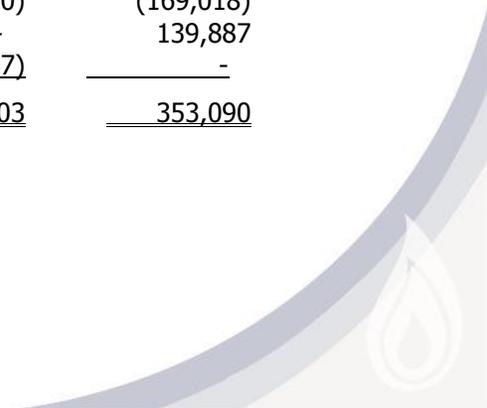
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	11,230,031	15,723,407
Más - Gastos no deducibles:		
Gravamen a los movimientos financieros	64,282	117,917
Amortización de cargos diferidos	482,908	482,908
Otros	195,819	156,160
Menos Deducciones fiscales e ingresos no gravables:		
Diferencia entre los valores depreciados y consumidos fiscales y contables	(462,242)	(468,058)
Recuperación de provisión de activos	(10,179)	(12,234)
Deducción por inversión en activos fijos productivos	(7,572,690)	(6,741,130)
Deducción por nuevas plantaciones forestales	(277,940)	(423,900)
Otros	-	(46,770)
Renta líquida gravable	<u>3,649,989</u>	<u>8,788,300</u>
Tasa impositiva	<u>33%</u>	<u>33%</u>
Provisión para impuesto sobre la renta	1,204,496	2,900,139
Más - Impuesto diferido débito	150,941	151,823
Menos - Impuesto diferido crédito	(318,987)	(29,131)
Menos - Impuesto de años anteriores	<u>(4,486)</u>	<u>-</u>
Total impuesto de renta cargado a resultados	<u><u>1,031,964</u></u>	<u><u>3,022,831</u></u>

El impuesto diferido débito tuvo el siguiente movimiento:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldo inicial	225,572	377,395
Amortización del ejercicio	<u>(150,941)</u>	<u>(151,823)</u>
Saldo final	<u><u>74,631</u></u>	<u><u>225,572</u></u>

El impuesto diferido crédito tuvo el siguiente movimiento:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldo inicial	353,090	382,221
Amortización del ejercicio	(179,100)	(169,018)
Aumentos del ejercicio	-	139,887
Disminuciones del ejercicio	<u>(139,887)</u>	<u>-</u>
Saldo final	<u><u>34,103</u></u>	<u><u>353,090</u></u>



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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Activo contable	125,814,320	118,378,568
Valorizaciones	(53,883,982)	(57,006,128)
Provisiones	13,846	10,179
Impuesto diferido débito	(74,631)	(225,572)
Diferencias en cargos diferidos	(156,460)	(640,195)
Ajustes por inflación fiscal en activos no monetarios	6,136,291	6,158,124
Exceso depreciación fiscal	(5,887,804)	(5,447,395)
Activo fiscal no contable	<u>(500,000)</u>	<u>-</u>
Activo fiscal	71,461,580	61,227,581
Pasivo contable	34,885,320	21,541,568
Impuesto diferido crédito	<u>(34,103)</u>	<u>(353,090)</u>
Pasivo fiscal	<u>34,851,217</u>	<u>21,188,478</u>
Patrimonio fiscal	<u>36,610,363</u>	<u>40,039,103</u>

Las declaraciones de renta de los años 2008 y 2009 están sujetas a revisión y aceptación por parte de las autoridades fiscales.

Impuesto al patrimonio

En el 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 2007. El valor a pagar para el 2010 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>2010</u>	<u>2009</u>
Aportes seguridad social	47,543	44,779
Cesantías consolidadas	80,155	70,171
Intereses a las cesantías consolidados	9,535	8,420
Vacaciones consolidadas	<u>121,303</u>	<u>104,313</u>
	<u>258,536</u>	<u>227,683</u>



NOTA 13 – OTROS PASIVOS

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Recaudo a favor de terceros (1)	917,804	127,250
Impuestos diferidos	<u>34,103</u>	<u>353,090</u>
	<u>951,907</u>	<u>480,340</u>
Porción corriente	<u>951,907</u>	<u>127,250</u>
Porción a largo plazo	<u>-</u>	<u>353,090</u>

(1) El saldo de la cuenta de recaudos a favor de terceros representa el importe por concepto del impuesto de transporte a favor de los municipios donde se desarrolla el transporte de gas natural por Transmetano.

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 2010 asciende a \$6,597,816 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 \$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 2010 es de \$39,063 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 \$39,816). Con cargo a esta reserva la Compañía ha readquirido 326,824 acciones (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 329,959).

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 2010 asciende a \$1,716,176 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 \$1,622,176).

Resultados del ejercicio

La utilidad del período finalizado el 31 de diciembre de 2010 ascendió a \$10,198,067 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 \$12,700,576).

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, gasoducto y equipo. A 31 de diciembre de 2010 ascendió a \$53,883,982 (para el período finalizado el 31 de diciembre de 2009 \$57,006,128).

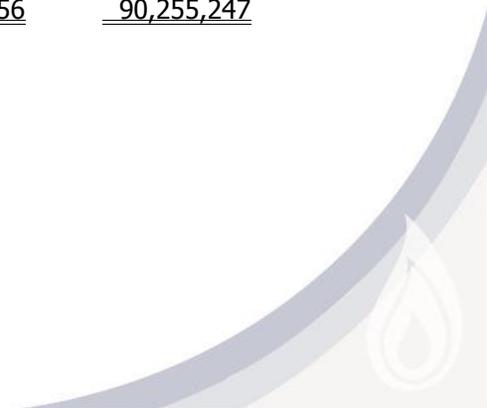
Revalorización del patrimonio

Los saldos al 31 de diciembre de 2010 y 2009 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>2010</u>	<u>2009</u>
Deudoras fiscales		
Diferencias en cuentas del activo	51,378,525	43,652,128
Diferencias en el pasivo y patrimonio	<u>46,085,622</u>	<u>46,085,622</u>
	97,464,147	89,737,750
Cuentas de orden de control		
Activos totalmente depreciados	83,509	83,509
Cartas de crédito aprobadas	<u>-</u>	<u>433,988</u>
	<u>83,509</u>	<u>517,497</u>
	<u>97,547,656</u>	<u>90,255,247</u>



NOTA 16 – COSTO DE VENTAS

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Depreciaciones de propiedades, gasoductos y equipo	10,901,048	10,494,677
Mantenimiento y reparaciones	1,425,759	1,577,732
Servicios personales	1,113,239	1,156,715
Materiales y otros costos de operación	740,159	736,667
Seguros	678,781	635,764
Generales	602,279	498,076
Amortizaciones	486,606	486,606
Servicios públicos	474,909	443,976
Honorarios	334,589	299,762
Arrendamientos	282,207	252,355
Ordenes y contratos por otros servicios	216,405	210,747
Impuestos diferentes a renta	<u>7,025</u>	<u>7,887</u>
	<u>17,263,006</u>	<u>16,800,964</u>

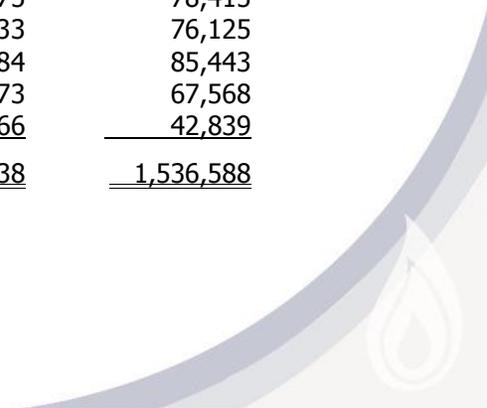
NOTA 17 – GASTOS OPERACIONALES

El saldo de gastos operacionales al 31 de diciembre comprende:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Generales (1)	1,602,638	1,536,588
Servicios de personal	1,234,139	963,230
Amortizaciones	215,002	144,806
Impuestos y contribuciones	209,847	290,624
Depreciaciones de propiedades y equipo	68,193	69,289
Provisión para protección de inventarios y equipo	<u>13,846</u>	<u>10,179</u>
	<u>3,343,665</u>	<u>3,014,716</u>

(1) El detalle de los gastos generales a 31 de diciembre es el siguiente:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Comisiones, honorarios y servicios	719,272	662,575
Viáticos y gastos de viaje	192,271	235,631
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	153,138	144,139
Arrendamientos	150,126	143,853
Otros gastos generales	95,675	78,415
Mantenimientos	88,133	76,125
Comunicaciones y transportes	86,684	85,443
Servicios públicos	75,973	67,568
Elementos de aseo, lavandería y cafetería	<u>41,366</u>	<u>42,839</u>
	<u>1,602,638</u>	<u>1,536,588</u>



NOTA 18 – INGRESOS FINANCIEROS

Los saldos de ingresos financieros al 31 de diciembre comprenden:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Ingresos</u>		
Diferencia en cambio	416,107	731,136
Intereses	<u>328,262</u>	<u>672,831</u>
	<u><u>744,369</u></u>	<u><u>1,403,967</u></u>

NOTA 19 – GASTOS FINANCIEROS

Los saldos de gastos financieros al 31 de diciembre comprenden:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Gastos</u>		
Diferencia en cambio	707,495	1,100,169
Intereses	335,159	979,433
Comisiones	17,411	1,245
Otros gastos financieros	<u>-</u>	<u>19,659</u>
	<u><u>1,060,065</u></u>	<u><u>2,100,506</u></u>

NOTA 20 – OTROS INGRESOS, OTROS GASTOS

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Otros ingresos</u>		
Otros	89,711	82,119
Utilidad en venta de activos fijos	32,000	31,000
Recuperación de provisiones	10,179	12,234
Ingresos de ejercicios anteriores	(13,082)	-
Intereses Extraordinarios	-	743,137
Recuperación ICA Girardota	-	547,546
Indemnización de compañías de seguros	<u>-</u>	<u>2,009</u>
	<u><u>118,808</u></u>	<u><u>1,418,045</u></u>
<u>Otros gastos</u>		
Otros gastos extraordinarios (1)	171,593	163,022
Ajuste ejercicios anteriores	<u>667</u>	<u>-</u>
	<u><u>172,260</u></u>	<u><u>163,022</u></u>
	<u><u>(53,452)</u></u>	<u><u>1,255,023</u></u>

(1) El rubro de otros gastos extraordinarios representa principalmente las erogaciones por concepto de donaciones y en menor proporción los gastos por trámites legales, pérdida en retiro de activos fijos e impuestos asumidos.

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 por 50 años a partir del inicio del contrato 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, el cual tiene una duración de 15 años a partir de la fecha de inicio del servicio; la fecha de finalización del contrato es el 27 de noviembre de 2012. 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).

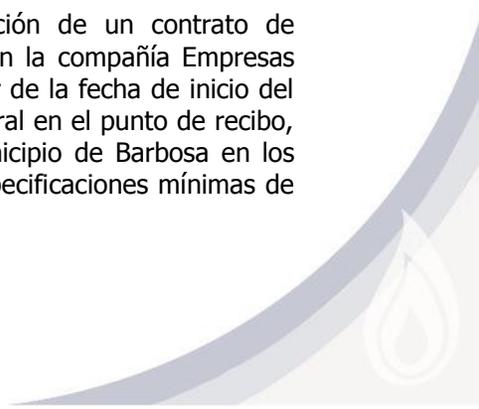
El 13 de marzo de 2006 la Compañía suscribió un contrato de transporte de gas natural a través del gasoducto Sebastopol - Medellín con la Empresa Edalgas S.A. E.S.P, el cual finaliza el 30 de junio de 2012. La obligación contractual por parte de Transmetano E.S.P. S.A. consiste en recibir, conducir y 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., el cual tiene duración de 10 años y finaliza el 1 de mayo de 2018, 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., el cual tiene una duración de 5 años a partir de la fecha de inicio del servicio, 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., el cual tiene una duración de 10 años a partir de la fecha de inicio del servicio, 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 la compañía Alcanos Colombia S.A. E.S.P. el pasado 15 de febrero de 2010, el cual tiene una duración de 5 años a partir de la fecha de inicio del servicio, 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 los puntos de entrega de los municipios de Guarne y Rionegro en los términos y condiciones estipulados en el contrato, de acuerdo con las especificaciones mínimas de calidad establecidas por la CREG.

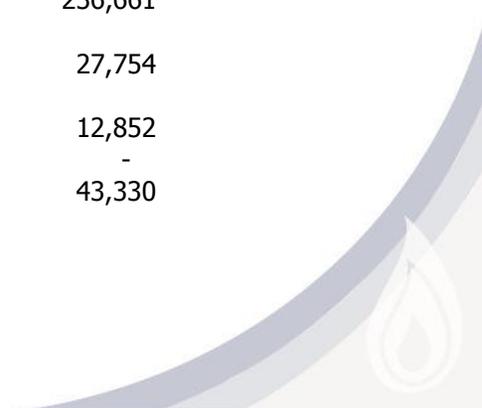
Contingencias

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.

NOTA 22 – OPERACIONES CON INTERESES VINCULADOS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 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>2010</u>		
Activos		
Préstamos	2,611	-
Intangibles	-	-
Pasivos		
Proveedores	-	-
Egresos		
Honorarios	49,292	-
Salarios	543,654	-
Servicios	-	-
<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



Durante los períodos terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, 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>2010</u>	<u>2009</u>
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1.39	1.94
Días de cuentas por cobrar comerciales	33	30
Solvencia y cobertura		
De endeudamiento (pasivos totales/activos totales) con valorizaciones	28%	18%
De endeudamiento (pasivos totales/activos totales) sin valorizaciones	48%	35%
EBITDA (utilidad antes de impuestos, corrección monetaria, gastos e ingresos financieros, depreciaciones y amortizaciones, otros ingresos y egresos, provisión de activos)	23,270,028	26,360,301
Cubrimiento de los gastos financieros por el EBITDA	21.9	12.5
Cubrimiento de la deuda financiera por el EBITDA	0.9	1.4
Rentabilidad		
Margen de utilidad (utilidad neta/ingresos operacionales)	31.7	36.3
Margen operacional (utilidad operacional/ingresos operacionales)	36.0	43.4
Rendimiento del patrimonio (utilidad neta/patrimonio sin valorizaciones)	27.5	31.9
Rendimiento del activo (utilidad neta/activos totales sin valorizaciones)	14.2	20.7
Rotación de activos (ingresos operacionales/activos totales) (veces)	0.26	0.29

Liquidez

Razón corriente: El indicador presenta una disminución debido a la cancelación de proveedores relacionados con los proyectos de construcción de la Compañía durante el periodo, recursos que en el año anterior estaban disponibles.

Días de cuentas por cobrar: La cantidad de días de rotación de las cuentas por cobrar aumentó debido a la disminución en los ingresos operacionales los cuales están directamente relacionados a la revaluación del peso frente al dólar, el saldo de las cuentas por cobrar comerciales no presenta una variación significativa.

Solvencia y Cobertura

Relación de endeudamiento: El incremento en este indicador se debe principalmente a la adquisición de nuevos créditos financieros, relacionados a la obtención de recursos para la financiación de los proyectos de construcción de nuevos gasoductos.

EBITDA

El EBITDA representa el valor de la utilidad operacional que generó ingreso de recursos a la Compañía. Este indicador disminuyó principalmente por la disminución de los ingresos operacionales que están directamente relacionados a la TRM, la cual ha venido mostrando signos de revaluación del peso frente al dólar.

Cubrimiento de los gastos financieros por el EBITDA: La Compañía se encuentra en un proceso de crecimiento en su infraestructura y la financiación y refinanciación de la inversión ha generado una disminución en los gastos financieros, impactando finalmente en un aumento 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 totales de la Compañía y para el 2010 muestra una disminución debido a la adquisición de nuevos recursos para la construcción de nueva infraestructura.

Rentabilidad

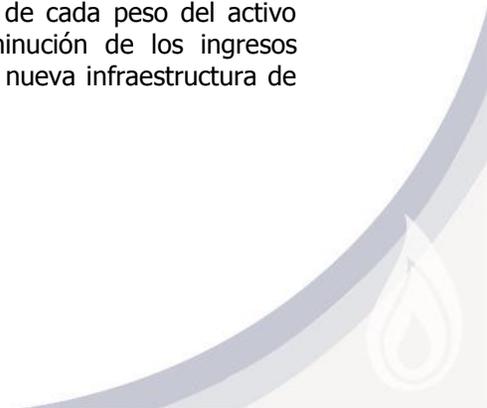
Margen de utilidad: Este indicador disminuyó con respecto al año inmediatamente anterior debido a la disminución de los ingresos operacionales como efecto de la revaluación del peso frente al dólar.

Margen operacional: La disminución en el indicador se debe principalmente a la disminución de los ingresos operacionales y el aumento de los costos, este último como consecuencia de la realización de actividades de mantenimiento de la protección geotécnica de la infraestructura de transporte.

Rendimiento del patrimonio: El rendimiento del patrimonio sobre la utilidad sufrió una disminución en el 2010, debido a la variación negativa de los ingresos operativos, el aumento en los costos y la disminución de la utilidad no operativa.

Rendimiento del activo: Igual que el indicador anterior, la disminución en los ingresos operacionales y no operacionales y el aumento de los costos, impactaron en la disminución de este indicador.

Rotación de activos: Este indicador señala cual fue la contribución de cada peso del activo para generar utilidad. Para el 2010 disminuyó gracias a la disminución de los ingresos operacionales y el aumento de los activos fijos por la construcción de nueva infraestructura de transporte.



NOTA 24 – REFORMA TRIBUTARIA

A continuación se resumen las modificaciones más importantes al impuesto al patrimonio y al impuesto sobre la renta para los años 2011 y siguientes, introducidas por la Ley 1370 de 2009 complementada por el Decreto 4825 y la Ley 1430 del 29 de Diciembre de 2010:

Por el 2011 el impuesto al patrimonio se calcula con base en el valor del patrimonio líquido poseído el 1 de enero de 2011. La tasa aplicable será de 1% para patrimonios cuya base gravable este entre \$1.000 y \$2.000 millones, de 1.4% para patrimonios entre \$2.000 y \$3.000 millones, de 2.4% para patrimonios entre \$3.000 y \$5.000 millones y de 4.8% para patrimonios iguales o superiores a \$5.000 millones. Para patrimonios superiores a \$3.000 millones se establece una sobretasa del 25% sobre la respectiva tarifa aplicable del impuesto al patrimonio. Se indica que el impuesto al patrimonio creado para los patrimonios inferiores a \$3.000 millones y la sobretasa creada para los patrimonios superiores a \$3.000 millones, no podrán ser objeto de contratos de estabilidad jurídica.

Dicho impuesto debe ser pagado en 8 cuotas entre 2011 y 2014. Se mantiene la opción de registrar este impuesto contra la cuenta de revalorización del patrimonio. No hace parte de la base gravable el valor patrimonial neto de la inversión en acciones de sociedades nacionales.

A partir del período gravable 2011, ningún contribuyente de impuesto a la renta y complementarios podrá hacer uso de la deducción especial por inversión en activos reales productivos.

Quienes con anterioridad al 01 de noviembre de 2010 hayan presentado solicitud de contratos de estabilidad jurídica, incluyendo estabilizar esta deducción, podrán suscribir contrato de estabilidad jurídica en el que esta se incluya. En estos casos, el término de la estabilidad jurídica de la deducción especial no podrá ser superior a tres años.



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 2011

A los señores Accionistas de

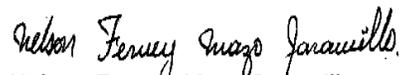
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. "TRANSMETANO E.S.P. S.A."

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 2010 y al 31 de diciembre de 2009, 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 2010 y de 2009 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 2010 y de 2009 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 2010 y de 2009.
- 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 2011

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



