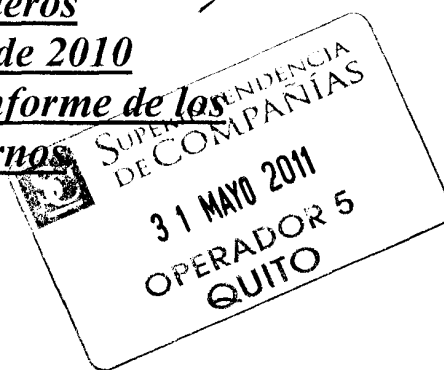


COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS
CONGAS C.A.

Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2010
Conjuntamente con el informe de los
Audidores Externos



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de “**COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS**” CONGAS C.A.:

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros adjuntos de “**COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS**” CONGAS C.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre de año 2010 y el correspondiente estado de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Gerencia por los estados financieros

2. La Gerencia es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación y el mantenimiento del control interno pertinente a la preparación y presentación razonable de los estados financieros que no contienen distorsiones importantes, causados por fraude o error; mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y de la realización de estimaciones contables que sean razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros basada en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos y que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener seguridad razonable de que los estados financieros no contienen distorsiones importantes.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos a fin de obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría que aplicamos dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de que los estados financieros contengan distorsiones importantes debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación

(Continúa en la siguiente página...)

A los Accionistas de **"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.:**

(Continuación...)

del riesgo, el auditor toma en consideración el control interno de la Compañía que le es relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía, a fin de diseñar procedimientos de auditoría apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también incluye la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y que las estimaciones contables realizadas por la Gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de la auditoría con salvedad.

Bases para la opinión:

4. Al 31 diciembre de 2010, no hemos recibido respuestas a nuestras solicitudes de confirmación de cuentas por cobrar a clientes por US\$4.273.120, cuentas por cobrar a partes relacionadas por US\$617.856, de la Dirección Nacional de Hidrocarburos. Adicionalmente no hemos podido revisar los estados financieros auditados por el año 2010 de la Compañía Inversiones Ferrazano S.A., (ver nota a los estados financieros N° 5).
5. Al 31 de diciembre de 2010 incluye US\$3.983.437 con vencimientos mayores a un año de Cerámica Andina S.A., por US\$2.618.521, Sanitarios Hypoo-Co S.A., por US\$1.151.893, C.A. Ecuatoriana de Cerámica por US\$120.000 e Iporsan S.A., US\$93.023 lo que representa el 82% del total de clientes (ver nota a los estados financieros N° 5). La Administración de la Compañía se encuentra renegociando la mayoría de estos saldos vencidos.
6. La Compañía posee el 99,94%% de las acciones y el control de Inversiones FERRAZANO S.A., consecuentemente, de acuerdo con la Norma Ecuatoriana de Contabilidad N° 19, los estados financieros de **"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.**, con Inversiones FERRAZANO S.A., deben consolidarse; sin embargo, de acuerdo con la normativa emitida por los organismos de control del Ecuador es necesario la emisión del estados financieros individuales de **"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.**, sin la mencionada consolidación.
7. Al 31 de diciembre de 2010 no se nos proporcionó las actas firmadas valoradas de los inventarios de cilindros, válvulas y accesorios por US\$5.565.709 (ver nota a los estados financieros N° 6).

(Continúa en la siguiente página...)

A los Accionistas de **"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.:**

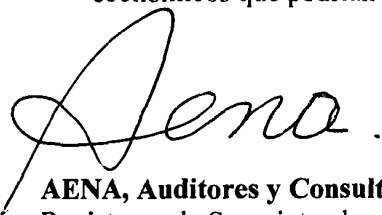
(Continuación...)

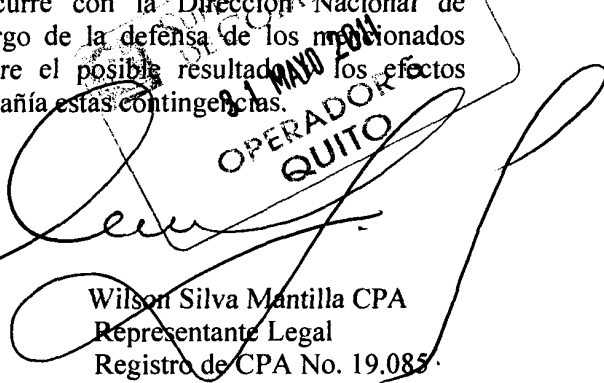
Opinión con salvedad

8. En nuestra opinión, excepto por los efectos de los asuntos mencionados en los párrafos de bases para la opinión, los estados financieros indicados en el párrafo 1, presentan razonablemente en todos los aspectos importantes la situación financiera de **"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.**, al 31 de diciembre de 2010 y el estado de resultados de sus operaciones, y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Otros asuntos:

9. De acuerdo con las disposiciones de la Superintendencia de Compañías, la empresa debe aplicar las Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF a partir del 1 de enero de 2011, consecuentemente el balance de apertura debe emitirse con fecha 31 de diciembre de 2009 y el balance comparativo el 31 de diciembre de 2010; hasta la fecha de emisión de nuestro informe (marzo, 30 de 2011) la implementación de esta normativa se encuentra en proceso.
10. Existe una cuenta por cobrar a Inversiones Ferrazano S.A., por US\$16.292.068 (ver nota a los estados financieros N° 5).
11. Los estados financieros emitidos al 31 de diciembre de 2009, fueron auditados por otro auditor y su informe emitido con fecha 9 de abril de 2010, contienen una salvedad.
12. Conforme se describe en la nota a los estados financieros N° 20, el Servicio de Rentas Internas ha emitido ciertas Actas de Determinación por Impuesto a la Renta de la Compañía e Impuesto al Valor Agregado de la misma, dichas actas están siendo impugnadas; situación similar ocurre con la Dirección Nacional de Hidrocarburos. El Asesor Tributario a cargo de la defensa de los mencionados casos no ha emitido ningún criterio sobre el posible resultado de los efectos económicos que podrían tener para la Compañía estas contingencias.


AENA, Auditores y Consultores Cía. Ltda.
Registro en la Superintendencia
de Compañías del Ecuador N° 221


Wilson Silva Mantilla CPA
Representante Legal
Registro de CPA No. 19.085

Quito DM, 30 de marzo de 2011

"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(Expresados en dólares americanos)

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes	4	1.789.618	1.674.956
Cuentas por cobrar	5	21.748.939	18.148.867
Inventarios	6	6.167.537	5.893.717
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	7	1.097.560	1.427.222
Total activos corrientes		<u>30.803.654</u>	<u>27.144.762</u>
 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	 8	 970.660	 1.074.538
 INVERSIONES EN ACCIONES		 43.989	 43.989
TOTAL DE ACTIVOS		<u><u>31.818.303</u></u>	<u><u>28.263.289</u></u>
 PASIVOS Y PATRIMONIO			
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	9	11.713.382	8.682.024
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar	10	4.000.123	4.351.996
Total pasivos corrientes		<u>15.713.505</u>	<u>13.034.020</u>
 JUBILACION PATRONAL, DESAHUCIO Y OTROS	 11	 84.654	 94.308
 PATRIMONIO		 <u>16.020.144</u>	 <u>15.134.961</u>
(Ver Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas)			
 TOTAL DE PASIVOS Y PATRIMONIO		<u><u>31.818.303</u></u>	<u><u>28.263.289</u></u>

Ing. Patricio Sanchez
Gerente General

CPA. Amparo Rocha
Contadora General

Las notas adjuntas (1 a 22) forman parte de estos estados financieros

"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.

ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(Expresados en dólares americanos)

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
INGRESOS:			
Ventas de gas licuado de petroleo (GLP)		20.091.956	18.355.087
Servicio de comercialización		10.529.261	10.933.951
Otros ingresos neto		110.800	144.909
Total		<u>30.732.017</u>	<u>29.433.947</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costo de Ventas de GLP	17	-16.787.777	-16.104.364
Costo de comercialización		-7.831.632	-8.597.441
Gastos de administración		-1.109.939	-1.158.184
Total		<u>-25.729.348</u>	<u>-25.859.989</u>
UTILIDAD EN OPERACIONES		<u>5.002.669</u>	<u>3.573.958</u>
OTROS (GASTOS) INGRESOS:			
Gastos		-23.419	-73.970
Ingresos		409.067	787.186
Total		<u>385.648</u>	<u>713.216</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>5.388.317</u>	<u>4.287.174</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	12	-808.248	-643.076
Impuesto a la renta	12	-1.070.222	-859.879
Participación administración		-320.604	-255.087
Total		<u>-2.199.074</u>	<u>-1.758.042</u>
UTILIDAD NETA DEL AÑO		<u>3.189.243</u>	<u>2.529.132</u>
UTILIDAD NETA POR ACCION		<u>0,31</u>	<u>0,24</u>

Ing. Patricio Sanchez
Gerente General

CPA. Amparo Rocha
Contadora General

Las notas adjuntas (1 a 22) forman parte de estos estados financieros

"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

(Expresados en dólares americanos)

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
CAPITAL SOCIAL	15		
Saldo al inicio y final del año		<u>10.350.450</u>	<u>10.350.450</u>
APORTES PARA AUMENTOS DE CAPITAL			
Saldo al inicio y al final del año		<u>229.946</u>	<u>229.946</u>
RESERVA DE CAPITAL			
Saldo al inicio y al final del año		<u>259.216</u>	<u>259.216</u>
RESERVA LEGAL:	16		
Saldo al inicio del año		1.670.751	1.303.000
Transferencia de utilidades		<u>252.913</u>	<u>367.751</u>
Saldo al final del año		<u>1.923.664</u>	<u>1.670.751</u>
RESERVA FACULTATIVA			
Saldo al inicio y al final del año		<u>52.073</u>	<u>52.073</u>
UTILIDADES RETENIDAS:			
Saldo al inicio del año		2.572.525	3.782.000
Transferencia a reserva legal		-252.913	-367.751
Dividendos		-2.304.060	-3.314.000
Otros		-	-56.856
Utilidad neta de año		<u>3.189.243</u>	<u>2.529.132</u>
Saldo al final del año		<u>3.204.795</u>	<u>2.572.525</u>
TOTAL PATRIMONIO:			
Saldo al inicio del año		15.134.961	15.919.829
Dividendos		-2.304.060	-3.314.000
Utilidad neta del año		<u>3.189.243</u>	<u>2.529.132</u>
Saldo al final del año		<u>16.020.144</u>	<u>15.134.961</u>

Ing. Patricio Sanchez
Gerente General

CPA. Amparo Rocha
Contadora General

Las notas adjuntas (1 a 22) forman parte de estos estados financieros

"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010
(Expresado en dólares americanos)

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>
FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes		27.380.086
Pagado a proveedores y empleados		-25.343.821
Otros gastos		-23.419
Otros ingresos		409.067
Efectivo neto proveniente de actividades de operación		2.421.913
FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adición de propiedad, planta y equipo	8	-3.191
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		-3.191
FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Dividendos pagados		-2.304.060
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento		-2.304.060
CAJA Y EQUIVALENTES:		
Disminución, neta durante el año		114.662
Saldo al inicio del año		1.674.956
Saldo al final del año	4	1.789.618

(Continúa en la siguiente página ...)

Las notas adjuntas (1 a 22) forman parte de estos estados financieros

"COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS" CONGAS C.A.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010
(Expresado en dólares americanos)

(Continuación...)

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta del año		3.189.243
Ajustes para conciliar la utilidad neta del año con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Provisión cuentas de dudosa recuperación	5	7.051
Depreciación de propiedad, planta y equipo	8	107.071
Provisión jubilación patronal y desahucio	11	-
Provisión impuesto a la renta y participación trabajadores	12	1.878.470
Provisión participación administración		320.604
Cambio en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar		-3.607.123
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar		329.660
Inventarios		-273.820
Cuentas por pagar		3.031.358
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar		-2.560.601
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION		<u>2.421.913</u>

Ing. Patricio Sanchez
Gerente General

CPA. Amparo Rocha
Contadora General

Las notas adjuntas (1 a 22) forman parte de estos estados financieros

“COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS” CONGAS C.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
(Expresadas en dólares americanos)

1. OBJETO DE LA COMPAÑÍA

La Compañía se constituyó en la República del Ecuador en la ciudad de Quito el 5 de febrero de 1976, su objeto principal es realizar la venta y distribución de gas, comercialización de hidrocarburos y derivados de petróleo.

El Estado Ecuatoriano mediante decreto ejecutivo establece el precio oficial de venta al público de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y determina la tarifa que corresponde a las Compañías comercializadoras calificadas por la prestación del servicio público de comercialización de GLP. Petrocomercial es la entidad designada por el estado ecuatoriano para centralizar el suministro de GLP y la liquidación por prestación del servicio público de comercialización

2. RESUMEN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DE LA ECONOMIA ECUATORIANA

En el mes de marzo del año 2000 el Ecuador adoptó el dólar americano como moneda oficial, un resumen de la evolución de los principales indicadores de la economía ecuatoriana desde hace cinco años, es el siguiente:

<u>Indicador</u>	<u>Año</u>				
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>
% de inflación anual	2,87	3,3	8,83	4,31	3,33
Balanza Comercial: Superávit (Déficit) (millones de dólares)	1.055	1.189	1.373	-332	-1.489
Salario Mínimo (en dólares)	160	170	200	218	240
Deuda Externa Pública (en millones de dólares)	10.215	10.328	10.028	7.392	8.673
Deuda Externa Privada (en millones de dólares) (dato del 2010 es al mes de noviembre)	6.143	5.790	7.739	5.921	5.370

3. POLITICAS CONTABLES PARA LA PREPARACION Y PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

a) Esquema de políticas contables al 31 de diciembre de 2010.-

La Compañía prepara y presenta sus estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), la Junta de Directores y otros cuerpos directivos de la empresa son los responsables de la preparación y presentación

de los estados financieros. La gerencia de la Compañía ha seleccionado y aplicado las políticas contables de la empresa de manera que los estados financieros cumplan con todos los requerimientos de cada NEC y permitan una presentación estructurada de la posición financiera y las transacciones realizadas por la empresa. Los estados financieros presentan los resultados de la administración de los recursos confiados a la gerencia de la Compañía.

El Ecuador ha adoptado algunas Normas Internacionales de Contabilidad en ausencia de una NEC específica, la gerencia puede utilizar su juicio para desarrollar una política contable que provea información más útil a los usuarios, al hacer éste juicio, la gerencia debe considerar: a) los requerimientos de las NEC que se refieren a asuntos similares, b) las definiciones, criterios establecidos por el Comité de Pronunciamientos del Instituto de Investigaciones Contables del Ecuador; y, c) pronunciamientos de otros organismos para el establecimiento de normas y prácticas aceptadas en la industria a la que pertenece la empresa.

Un resumen de las principales Normas Ecuatorianas de Contabilidad aplicadas por la Compañía y de las disposiciones tributarias en el Ecuador, es el siguiente:

Provisión para cartera de dudosa recuperación.- Sirve para cubrir posibles pérdidas que se puedan producir en la recuperación de cartera, Para efectos tributarios la Ley acepta como gasto del año únicamente el 1% de los créditos concedidos durante el mismo y que estén vigentes al cierre del período fiscal.

Inventarios.- Al costo promedio de adquisición.

Cilindros, válvulas y accesorios; Gas Licuado de Petróleo y Materiales y repuestos.- Al costo promedio de adquisición.

Importaciones en tránsito.- se encuentran registradas al costo de los valores desembolsados para la adquisición de inventarios.

Ingresos, costos y gastos.- Se contabilizan sobre la base de lo devengado.

Planta y equipo.- Al costo de adquisición; los activos se deprecian de acuerdo con el método de línea recta, aplicando los porcentajes de depreciación establecidos por la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno.

(Continúa en la siguiente página...)

3. POLITICAS CONTABLES PARA LA PREPARACION Y PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

(Continuación...)

Excedentes de GLP.- Representan remanentes de GLP que contienen los tanques de almacenamiento de gas, los cuales son determinados por diferencia entre el volumen establecido en la observación física y el saldo contable de GLP; y están registrados netos del costo de ventas, y están valorizados al precio de venta de GLP para industrias.

Ingresos por ventas de GLP y Costo de Venta de GLP.- Se registran en base a la emisión de las facturas a los clientes y a la entrega del GLP en cilindros y al granel.

Provisión jubilación patronal y desahucio.- Se actualiza con base al correspondiente cálculo matemático actuarial y se provisionaba únicamente para trabajadores que tienen más de diez años en la empresa. Para efectos tributarios se considera como gasto deducible del año, la provisión para aquellos trabajadores que tienen más de 10 años de servicio en la Compañía.

Participación trabajadores.- Se constituye a la tasa del 15% de la utilidad contable y se carga contra los resultados del año.

Impuesto a la renta.- Se calcula a la tarifa del 25% sobre la base imponible y se carga a resultados del año. Si la Compañía decide reinvertir las utilidades del año aplicará la tarifa del 15% siempre y cuando aumente el capital social por igual valor al de la reinversión en maquinaria nueva o equipos que lo destinen para su actividad productiva, así como para la adquisición de bienes relacionados con investigación y tecnología que mejoren la productividad, generen diversificación productiva e incremento de empleo.

Utilidad neta por acción.- La utilidad neta por acción se calcula dividiendo la utilidad neta del año por el número promedio de acciones en circulación.

Registros contables y unidad monetaria.- Los registros contables de la Empresa son llevados en dólares americanos, que es la moneda de circulación oficial en el Ecuador a partir de marzo del año 2000.

(Continúa en la siguiente página...)

3. POLITICAS CONTABLES PARA LA PREPARACION Y PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

(Continuación...)

b) Implementación de Normas Internacionales de Información Financiera.-

La Superintendencia de Compañías del Ecuador emitió la resolución N° 08.G.DSC del 20 de noviembre de 2008, en la que establece el siguiente cronograma para la implementación y adopción de NIIF:

Año de implementación	Grupo de compañías que aplican
1 de enero de 2010	Compañías de auditoría externa y entes sujetos y regulados por la Ley de Mercado de Valores
1 de enero de 2011	Compañías con activos iguales o superiores a cuatro millones de dólares; holding, tenedoras de acciones, compañías de economía mixta, las entidades del sector público y sucursales de compañías extranjeras. "Compañía Nacional de Gas" CONGAS C.A., se encuentra en este grupo.
1 de enero de 2012	El resto de compañías no consideradas como PyMES.
1 de enero de 2012	Con fecha 12 de enero de 2011 la Superintendencia de Compañías emitió la resolución SC.Q.ICL.CPAIFRS.11.01 donde se determinan los parámetros para considerar a una empresa como PyMES y los criterios son: a) activos totales inferiores a 4 millones de dólares, b) registren un valor bruto de ventas anuales inferior a 5 millones de dólares y c) tengan menos de 200 trabajadores; estas empresas deben aplicar NIIF para PyMES pudiendo también adoptar NIIF completas.

De acuerdo con las disposiciones de la Superintendencia de Compañías, la empresa debe aplicar las Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF a partir del 1 de enero de 2011, consecuentemente el balance de apertura debe emitirse con fecha 31 de diciembre de 2009 y el balance comparativo el 31 de diciembre de 2010; hasta la fecha de emisión del informe de los auditores externos (marzo 30, de 2011) la implementación de esta normativa se encuentra en proceso.

4. CAJA Y EQUIVALENTES

El rubro está conformado por:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Cajas y fondo rotativo	7.925	-17.226
Bancos	4.302	8.011
Inversiones temporales (1)	1.777.391	1.684.171
	<u>1.789.618</u>	<u>1.674.956</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2010 corresponde a depósito a plazo fijo realizado en el Austrobank de Panamá, a la tasa del 6% de interés, con renovaciones periódicas de 90 días plazo.

5. CUENTAS POR COBRAR

El rubro está conformado por:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Clientes (1)	4.871.830	4.750.411
Partes relacionadas (2)	16.909.924	13.424.220
Menos – Provisión para cartera de dudosa recuperación	-32.815	-25.764
	<u>21.748.939</u>	<u>18.148.867</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2010 incluye 3.983.437 con vencimientos mayores a un año de Cerámica Andina S.A., por 2.618.521, Sanitarios Hypoo-Co S.A., por 1.151.893, C.A. Ecuatoriana de Cerámica por 120.000 e Iporsan S.A., por 93.023 lo que representa el 82% del total de clientes.

(2) Al 31 de diciembre de 2010 se incluye 16.292.068 de valores depositados en las cuentas bancarias de la Compañía relacionada Inversiones Ferrazano S.A. con la que se tiene un contrato de administración de la cartera de "Compañía Nacional de Gas" CONGAS C.A., (ver nota a los estados financieros N° 15). Los auditores externos no han recibido confirmación de la cuenta por cobrar con Inversiones Ferrazano S.A. ni el estado financiero auditado por el ejercicio 2010.

6. INVENTARIOS

El rubro está conformado por:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Gas licuado de petróleo (GLP)	601.828	284.157
Cilindros, válvulas y accesorios (1)	5.565.709	5.581.368
Mercaderías en tránsito	-	97.520
	<u>6.167.537</u>	<u>5.963.045</u>
Provisión obsolescencia inventarios	-	-69.328
	<u>6.167.537</u>	<u>5.893.717</u>

(1) No nos fue posible proporcionar a los Auditores Externos las actas firmadas valoradas de los inventarios de cilindros, válvulas y accesorios por US\$5.565.709, existentes al 31 de diciembre del 2010.

7. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El rubro está conformado por:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Servicio de Rentas Internas:		
Anticipo Impuesto a la Renta	328.279	322.663
Impuesto al Valor Agregado	241.643	217.558
Retenciones en la fuente	261.974	272.320
Gastos pagados por anticipado	91.483	185.308
Otras (1)	174.181	429.373
	<u>1.097.560</u>	<u>1.427.222</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2010 se incluye 61.632 que corresponde a pago de fianza por impugnación de glosas al Servicio de Rentas Internas correspondiente al impuesto a la renta del año 2004.

8. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

El rubro está conformado por:

	% de tasa anual de depreciación	2010	2009
Edificios		54.108	54.108
Planta Envasado		902.564	902.564
Plataformas y Tanques	10	545.661	545.661
Muebles y Equipo de oficina	10	10.326	10.326
Equipos de Computación	10	35.222	32.706
Maquinaria y equipo	10	76.264	75.589
Otros activos	10	274	274
Activos no depreciables (1)		301.492	301.492
Total		1.925.911	1.922.720
Menos - Depreciación acumulada		-955.251	-848.182
Neto		970.660	1.074.538

- (1) Incluye 298.568 que corresponde a maquinarias y tanques estacionarios registrados en años anteriores que no forman parte de la producción, según lo manifestado por la Administración han sido utilizadas algunas partes.

El movimiento del rubro durante el año es el siguiente:

	2010	2009
Saldo al inicio del año	1.074.538	1.166.538
Movimientos del año:		
Adquisiciones (1)	3.193	39.000
Depreciación del año	-107.071	-131.000
Saldo al final del año	970.660	1.074.538

9. CUENTAS POR PAGAR

El rubro está conformado por:

	2010	2009
Locales	178.218	302.027
Partes relacionadas (1)	11.535.164	8.379.997
	11.713.382	8.682.024

- (1) Al 31 de diciembre del 2010 incluye cuentas por pagar a ECOGAS parte relacionada de 10.390.760 por pagos que realiza la mencionada Compañía por cuenta de Congas. Ver Notas a los estados financieros N° 14.

10. GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El rubro está conformado por:

	2010	2009
Impuesto al Valor Agregado	336.155	325.706
Impuesto a la Renta	1.070.222	859.879
Beneficios sociales	16.662	40.747
Retenciones en la Fuente del Impuesto a la Renta	11.575	15.517
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social	8.922	7.637
Petrocomercial (1)	1.135.586	1.800.821
Participación a trabajadores (2)	911.804	750.366
Participación Administración	384.385	265.778
Dividendos a Accionistas	82.644	
Otros	42.168	285.545
	<u>4.000.123</u>	<u>4.351.996</u>

- (1) El saldo corresponde principalmente a convenio de pago que la Compañía viene ejecutando desde el 2009, como deudor solidario, por siniestro ocurrido en la ciudad de Esmeraldas en marzo de 1993.
- (2) El saldo incluye 103.556 correspondiente a utilidades de años anteriores a favor de ex trabajadores y que no han sido retiradas por los mismos. Este valor no ha sido depositado en el Banco Central del Ecuador conforme a lo dispuesto en el artículo 106 del Código de Trabajo, debiendo reconocer como sanción el duplo de la cantidad no depositada.

11. PROVISION JUBILACION PATRONAL, DESAHUCIO Y OTROS

El rubro está conformado por:

	2010	2009
Jubilación patronal	55.944	57.448
Bonificación por desahucio	-	8.150
Otros	28.710	28.710
	<u>84.654</u>	<u>94.308</u>

El movimiento de la provisión al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

(Continúa en la siguiente página...)

11. PROVISION JUBILACION PATRONAL, DESAHUCIO Y OTROS

(Continuación...)

	Jubilación Patronal	Bonificación por desahucio	Total
Saldo al inicio del año	57.448	8.150	65.598
Provisión del año	-	-	-
Pagos y otros	-1504	-8150	-9.654
Saldo al final del año	55.944	-	55.944

12. IMPUESTO A LA RENTA

a) Conciliación Tributaria.-

De acuerdo con disposiciones de la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno, la Compañía preparó la respectiva conciliación tributaria; un detalle de la misma es como sigue:

	2010	2009
Utilidad antes de participación a trabajadores e impuesto a la renta	5.388.317	4.287.174
(-) 15% Participación trabajadores	-808.248	-643.076
(+) Gastos no deducibles	23.835	73.970
(-) Deducciones especiales	-2.412	-23.464
(-) Participación Administración	-320.604	-255.087
Utilidad gravable	4.280.888	3.439.517
(-) Reinversión de utilidades	-	-
Saldo utilidad gravable	4.280.888	3.439.517
Impuesto a la renta 25%	1.070.222	859.879

b) Movimiento del impuesto a la renta del año.-

El movimiento del impuesto a la renta del año fue el siguiente:

	2010	2009
Saldo al comienzo del año	859.879	
Anticipo impuesto a la renta	-328.278	-322.663
Pago impuesto renta año anterior	-859.879	
Retenciones en la fuente	-261.975	-272.320
Impuesto a la renta del año	1.070.222	859.879
Saldo final del año	479.96	264.896

13. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar y pagar son los siguientes:

<u>Por Cobrar (1)</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ecasa	617.856	570.550
Ferrazano (1)	16.292.068	12.161.408
Inmobiliaria San Ricardo	-	692.262
	<u>16.909.924</u>	<u>13.424.220</u>

(1) Ver nota a los estados financieros N° 5.

(2) Al 31 de diciembre de 2010, los préstamos entre partes relacionadas no generan intereses

El detalle de los saldos es el siguiente:

<u>Por Pagar (2)</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ecogas S.A. (1)	10.390.760	7.859.000
Gas Guayas.	1.138.422	515.015
Itaipos	5.982	5.982
	<u>11.535.164</u>	<u>8.379.997</u>

(1) Ver nota a los estados financieros N° 9.

(2) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los préstamos entre partes relacionadas no generan intereses.

14. CONTRATO CON INVERSIONES FERRAZANO S.A.

Con fecha 4 de febrero de 2008 se firma un contrato con Inversiones S.A. cuyo objeto es prestar los servicios de administración de cartera y cobranzas, el mencionado contrato no establece el valor por estos servicios, el contrato tiene una duración de cinco años. Los valores que cobra CONGAS S.A. son transferidos a las cuentas corrientes de Inversiones Ferrazano S.A., además los pagos a los proveedores de bienes y servicios realiza la mencionada empresa.

15. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2010, el capital social autorizado es de 10.350.000, dividido en igual número de acciones con un valor nominal de un dólar por acción

16. RESERVA LEGAL

La Ley de Compañías establece una apropiación obligatoria del 10% de la utilidad neta anual (luego de participación a trabajadores e impuesto a la renta) hasta que represente el 50% del capital pagado. Esta reserva no está disponible para el pago de dividendos en efectivo, pero puede ser capitalizada en su totalidad o utilizada para absorber pérdidas.

17. COSTO DE VENTAS

El costo de ventas de los años 2010 y 2009 se presenta neto de excedentes:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Costo de ventas GLP	19.750.126	17.996.541
Menos: Excedentes de GLP	2.962.349	1.892.177
Total	<u>16.787.777</u>	<u>16.104.364</u>

18. CODIGO DE LA PRODUCCION

En el Registro Oficial N° 351 (Suplemento) del 29 de diciembre de 2010 se publicó el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversión aprobado por la Asamblea Nacional. El mencionado Código tiene por objeto impulsar toda actividad productiva y regular este proceso en las etapas de producción, distribución, intercambio, comercio, consumo, manejo de externalidades e inversiones productivas orientadas a la realización del Buen Vivir. El Código de la Producción también busca generar y consolidar las regulaciones que potencien, impulsen e incentiven la producción de mayor valor agregado, que establezcan las condiciones para incrementar productividad y promuevan la transformación de la matriz productiva, facilitando la aplicación de instrumentos de desarrollo productivo, que permitan generar empleo de calidad y un desarrollo equilibrado, equitativo, eco-eficiente y sostenible con el cuidado de la naturaleza; entre los principales aspectos están:

(Continúa en la siguiente página...)

18. CODIGO DE LA PRODUCCION

(Continuación...)

- a. **Fijación del salario digno.-** el mismo que debe cubrir las necesidades básicas de los trabajadores y su familia y este corresponde al costo de la canasta básica familiar dividido por el número de perceptores del hogar. El costo de de la canasta básica y el número de perceptores será determinado por el organismo rector de las estadísticas y censos nacionales oficiales del país de manera anual y servirá de base para la determinación del salario digno. Los componentes del salario digno son: el sueldo mensual, la decimotercera y cuarta remuneración, las comisiones, la participación en las utilidades de la empresa, los beneficios adicionales concedidos por contratos colectivos, los fondos de reserva, dividido para doce. A partir del año 2011 los empleadores que no hubieren pagado a todos sus trabajadores un monto igual o superior al salario digno mensual, deberán calcular una compensación económica obligatoria adicional que será pagada como aporte para alcanzar el salario digno. La Compensación Económica se liquidará hasta el 31 de diciembre del ejercicio fiscal correspondiente y se podrá distribuir hasta el mes de marzo del año siguiente, entre los trabajadores que no hubieran recibido un salario digno en el ejercicio fiscal anterior.
- b. **Incentivos Tributarios.-** se establecen incentivos fiscales, entre los más importantes están: a) reducción progresiva en tres puntos porcentuales en el impuesto a la renta para las empresas, esto es, en el año fiscal 2011 tributarán el 24%, en el año fiscal 2012 tributarán el 23% y en el año fiscal 2013 tributarán el 22%, b) se conceden beneficios para la apertura del capital social a favor de los trabajadores, c) se concede la exoneración del impuesto a la salida de divisas para las operaciones de financiamiento externo, d) se otorga la exoneración del anticipo al impuesto a la renta por cinco años para toda inversión nueva; y, e) la reforma al cálculo del impuesto a la renta.
- c. **Fomento de las exportaciones.-** se establecen mecanismos para incentivar las exportaciones de productos ecuatorianos.
- d. **Reformas al sistema aduanero.-** existen varias reformas al sistema aduanero vigente en el Ecuador, a fin de fortalecer el control del comercio exterior.

El Reglamento para la aplicación del Código de la Producción aún no ha sido emitido

19. COMPROMISOS

En noviembre 6 del 2006, la Compañía suscribió un contrato con Petrocomercial, para el suministro de Gas Licuado de Petróleo (GLP) al granel. El precio que la Compañía cancelará a Petrocomercial por el Gas Licuado de Petróleo, será el precio oficial vigente determinado por las autoridades. La Compañía ha entregado tres garantías bancarias por un valor total de 240.000 para garantizar el pago de las obligaciones contraídas con Petrocomercial.

La Compañía ha contratado una póliza de responsabilidad civil a favor de Petrocomercial por el valor de 1.5 millones, para cubrir cualquier siniestro que se produjera en las instalaciones de Petrocomercial durante las operaciones de recepción y despacho del producto. El plazo de este contrato es de diez años con renovación automática.

20. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre del 2010 existen las siguientes contingencias: a) Acta de Determinación por concepto del Impuesto a la Renta del año 2001 e Impuesto al Valor Agregado del año 2002 por 777.005 mas los respectivos intereses; b) Acta de Determinación por el Impuesto a la Renta por los ejercicios económicos 2002 y 2003 por el monto de 1.269.174 mas los respectivos intereses; c) Acta de Determinación por el Impuesto a la Renta del año 2004 por 616.324 mas los respectivos intereses; d) Acta de Determinación por concepto del Impuesto a la Renta del año 2005 por 114.716 mas los respectivos intereses; e) la Dirección Nacional de Hidrocarburos emitió el respectivo informe por la revisión de los ingresos, costos e inversiones por el año 2008 cuyo informe se encuentra siendo impugnado por la Compañía.

Respecto de estas contingencias el Asesor Tributario a cargo de la defensa de las mismas no ha emitido ningún criterio sobre el posible resultado y los efectos económicos que podrían tener para la Compañía.

21. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

En los estados financieros adjuntos a estas notas se presenta únicamente el estado de flujo de efectivo del año 2010 elaborado bajo el método directo, mientras que del año 2009 se preparó bajo el método indirecto y no se dispone de información para preparar el estado flujo efectivo del año 2009 bajo el método directo.

22. EVENTOS SUBSECUENTES

Desde el cierre del año 2010 hasta la fecha de emisión del informe de los auditores externos (marzo, 30 de 2011) no existen eventos o transacciones que afecten significativamente los estados financieros.