

ESAIN S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

**ESAIN S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

**INDICE**

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

**Abreviaturas usadas:**

US\$	-	Dólar estadounidense
PETROCOMERCIAL	-	Empresa Estatal de Comercialización y Transporte de Petróleos del Ecuador - PETROCOMERCIAL
GLP	-	Gas Licuado de Petróleo
NEC 17	-	Norma Ecuatoriana de Contabilidad No. 17 – “Conversión de Estados Financieros para Efectos de Aplicar el Esquema de Dolarización”

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores accionistas de

**Esain S.A.**

Quito, 3 de marzo del 2010



### *Informe sobre los estados financieros*

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Esain S.A. que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio 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 Administración de la Compañía por los estados financieros*

2. La Administración de Esain S.A. es responsable de 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 de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que estos no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

### *Responsabilidad del auditor*

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son



A los señores accionistas de  
**Esain S.A.**  
Quito, 3 de marzo del 2010

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 expresar nuestra opinión de auditoría.

*Opinión*

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Esain S.A. al 31 de diciembre del 2009, y los resultados de sus operaciones, sus cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

*Asuntos que requieren énfasis*

5. En la Nota 1 la Administración explica que las actividades actuales de la Compañía corresponden al transporte, almacenamiento, envasado y comercialización de GLP adquirido a su único proveedor (PETROCOMERCIAL) y a la venta de productos y prestación de servicios a compañía relacionadas y que, en consecuencia, sus resultados están estrechamente vinculados a los precios y márgenes establecidos por las autoridades competentes y a los acuerdos existentes con las referidas compañías relacionadas.
6. Debido a que Esain S.A. es subsidiaria de Eni Ecuador S.A. (Compañía Matriz), los estados financieros adjuntos deben ser incorporados a los estados financieros consolidados de la Compañía Matriz y sus subsidiarias, de conformidad con lo establecido en la Resolución No. 03.Q.IC1.002 de la Superintendencia de Compañías y la Norma Ecuatoriana de Contabilidad No.19.

*PricewaterhouseCoopers*

No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: 011

*Carlos R. Cruz*

Carlos R. Cruz  
Socio  
No. de Licencia  
Profesional: 25984

**Esain**

G R O U P

**BALANCES GENERALES**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

<u>Activo</u>	<u>Referencia a Notas</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Referencia a Notas</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Caja y bancos		<u>611,684</u>	<u>757,092</u>	Cuentas por pagar			
Documentos y cuentas por cobrar				Proveedores		64,592	67,394
Clientes		17,776	5,135	Compañías relacionadas	7	382,001	1,515,929
Compañías relacionadas	7	40,000	89,205	Organismos de control	5	62,438	62,741
Impuestos		13,019	13,019	Transporte de GLP		8,692	14,501
Otras		21,571	1,045	Otras		<u>72,684</u>	<u>67,210</u>
Provisión para cuentas incobrables	8	<u>92,366</u>	<u>108,404</u>			<u>590,407</u>	<u>1,727,775</u>
		<u>(13,019)</u>	<u>(13,019)</u>				
		<u>79,347</u>	<u>95,385</u>	<b>Pasivos acumulados</b>			
Inventarios	3	<u>308,546</u>	<u>325,397</u>	Beneficios sociales	8	252,143	297,134
Gastos pagados por anticipado		<u>22,961</u>	<u>39,824</u>	Impuestos	8	<u>139,027</u>	<u>179,910</u>
Total del activo corriente		<u>1,022,538</u>	<u>1,217,698</u>			<u>391,170</u>	<u>477,044</u>
<b>INVERSIONES EN ACCIONES</b>		<u>2,335</u>	<u>2,335</u>	Total del pasivo corriente		<u>981,577</u>	<u>2,204,819</u>
<b>PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, menos depreciación acumulada</b>	4	<u>3,733,943</u>	<u>3,990,216</u>	<b>OBLIGACIONES SOCIALES</b>	8	356,399	342,953
		<u>4,758,816</u>	<u>5,210,249</u>	<b>PATRIMONIO (Véanse estados adjuntos)</b>		<u>3,420,840</u>	<u>2,662,477</u>
		<u>4,758,816</u>	<u>5,210,249</u>			<u>4,758,816</u>	<u>5,210,249</u>

Las notas explicativas 1 a 13 anexas son parte integrante de los estados financieros.

Dr. Franco de Beni  
 Gerente General

Jenny Andrade  
 Gerente Administrativo-Financiera

Lcdo. Patricio Santacruz  
 Contador General

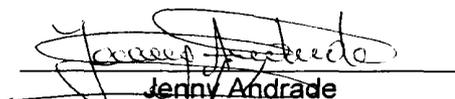


**ESTADOS DE RESULTADOS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Ingresos por ventas</u>			
GLP		6,131,876	6,600,777
Productos terminados		1,874	29,876
Servicios		<u>6,259,480</u>	<u>6,831,586</u>
		<u>12,393,230</u>	<u>13,462,239</u>
<u>Costo de ventas</u>			
GLP		(6,131,876)	(6,600,777)
Servicios		<u>(4,751,553)</u>	<u>(5,099,442)</u>
		<u>(10,883,429)</u>	<u>(11,700,219)</u>
<u>Gastos operativos</u>			
De administración y ventas		(507,096)	(541,963)
Financieros		<u>(22,875)</u>	<u>(50,209)</u>
		<u>(529,971)</u>	<u>(592,172)</u>
Utilidad en operación		979,830	1,169,848
Otros ingresos, neto		<u>213,747</u>	<u>228,762</u>
Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades y del impuesto a la renta		1,193,577	1,398,610
Participación de los trabajadores en las utilidades	8	(179,037)	(209,792)
Impuesto a la renta	8	<u>(256,177)</u>	<u>(330,847)</u>
Utilidad neta del año		<u>758,363</u>	<u>857,971</u>

Las notas explicativas 1 a 13 anexas son parte integrante de los estados financieros.

  
 Dr. Franco de Beni  
 Gerente General

  
 Jenny Andrade  
 Gerente Administrativo-  
 Financiera

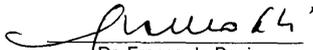
  
 Lcdo. Patricio Santacruz  
 Contador General



**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva legal</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero del 2008	30,000	15,000	1,330,493	1,796,409	3,171,902
Resolución de la Junta de Accionistas del 10 de abril del 2008:					
Pago de dividendos	-	-	-	(1,367,396)	(1,367,396)
Utilidad neta del año	-	-	-	857,971	857,971
Saldos al 31 de diciembre del 2008	30,000	15,000	1,330,493	1,286,984	2,662,477
Utilidad neta del año	-	-	-	758,363	758,363
Saldos al 31 de diciembre del 2009	30,000	15,000	1,330,493	2,045,347	3,420,840

Las notas explicativas 1 a 13 anexas son parte integrante de los estados financieros.

  
 Dr. Franco de Beni  
 Gerente General

  
 Jenny Andrade  
 Gerente Administrativo-Financiera

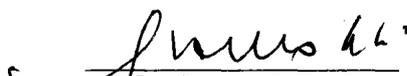
  
 Lcdo. Patricio Santacruz  
 Contador General

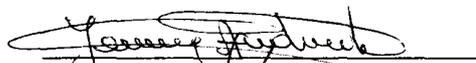


**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2009	2008
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del año		758,363	857,971
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación	4	466,490	412,101
Provisión para obligaciones sociales, neto	8	13,446	138,228
Cambios en activos y pasivos:			
Documentos y cuentas por cobrar		16,038	(94,513)
Inventarios		16,851	(66,831)
Gastos pagados por anticipado		16,863	82,073
Cuentas por pagar		(27,661)	(121,796)
Pasivos acumulados		(85,874)	(180,844)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>1,174,516</u>	<u>1,026,389</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Incremento de propiedad, planta y equipo, neto	4	<u>(210,217)</u>	<u>(165,264)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(210,217)</u>	<u>(165,264)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
(Disminución) incremento en compañías relacionadas.		(1,109,707)	884,114
Pago de dividendos		-	(1,367,396)
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		<u>(1,109,707)</u>	<u>(483,282)</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo		(145,408)	377,843
Caja y bancos al principio del año		<u>757,092</u>	<u>379,249</u>
Caja y bancos al fin del año		<u><u>611,684</u></u>	<u><u>757,092</u></u>

Las notas explicativas 1 a 13 anexas son parte integrante de los estados financieros.

  
 Dr. Franco de Beni  
 Gerente General

  
 Jenny Andrade  
 Gerente Administrativo-Financiera

  
 Lcdo. Patricio Santacruz  
 Contador General



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

**NOTA 1 - OPERACIONES**

La Compañía fue constituida el 14 de junio de 1982.

La Compañía forma parte del Grupo de Empresas Eni Ecuador, el cual se dedica principalmente al transporte, almacenamiento, envasado y comercialización de GLP y producción y venta de productos necesarios para la comercialización de GLP. Las operaciones de la Compañía corresponden al transporte, almacenamiento, envasado y comercialización de los derivados de hidrocarburos, incluido el GLP, así como también el negocio inmobiliario, incluyendo la compra - venta, arriendo y permuta de bienes inmuebles, entre otros.

Las actividades actuales de la Compañía corresponden al transporte, almacenamiento, envasado y comercialización de GLP adquirido a su único proveedor (PETROCOMERCIAL) y a la venta de productos y prestación de servicios a compañía relacionadas; en consecuencia, sus resultados están estrechamente vinculados a los precios y márgenes establecidos por las autoridades competentes y a los acuerdos existentes con las referidas compañías relacionadas.

**Entorno económico -**

Durante el 2009 los mercados financieros mundiales repuntaron y la crisis por la que atravesaron está siendo lentamente superada, sin embargo, temas como desempleo y por ende disminución en la demanda de los consumidores continúan afectando a la economía mundial. En lo que respecta a la Empresa la indicada situación no ha ocasionado efectos importantes en sus operaciones, habiéndose logrado mantener los niveles de ingresos durante los años 2009 y 2008.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES  
POLITICAS CONTABLES**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en los años presentados, a menos que se indique lo contrario.

**a) Preparación de los estados financieros -**

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico, modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables

## NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

fueron convertidos a dólares estadounidenses) mediante las pautas de ajuste y conversión contenidas en la NEC 17.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

### b) Ingresos y costos por venta de GLP -

La venta de GLP se realiza a los precios establecidos oficialmente, los cuales coinciden con las tarifas facturadas por PETROCOMERCIAL para el GLP comprado.

### c) Servicios -

#### Ingresos

Los ingresos por venta de servicios corresponden a la retribución reconocida por Petrocomercial, con base en tarifas establecidas oficialmente por concepto de (i) costo del proceso de comercialización, (ii) rentabilidad sobre activos y (iii) compensación por distancia y orografía. La tarifa vigente durante los años 2009 y 2008 fue de US\$87.74 por tonelada métrica comercializada, según lo dispuesto en el Decreto Ministerial No. 2592 publicado en el Registro Oficial No. 575 del 14 de mayo del 2002. Dichos ingresos se contabilizan cuando el GLP es comprado a Petrocomercial.

Adicionalmente, dentro de este rubro se incluyen los servicios prestados a sus Compañías relacionadas por concepto de arrendamiento de inmuebles.

#### Costos

El costo de venta de los servicios incluye, principalmente, los montos que la Compañía reconoce como retribución por los servicios que ejecutan sus distribuidores y que, en general, corresponden a los indicados en el párrafo anterior. Estos costos se registran cuando el GLP es vendido a los distribuidores. Este rubro incluye también cargos por depreciación, personal, mantenimiento, consumo de repuestos, etc.

*h / p ali*

## NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

### d) Cuentas por cobrar clientes -

Corresponde a los montos adeudados por los clientes por la mercadería vendida o por servicios prestados en el curso normal de los negocios. Si se esperan cobrar en un año o menos se clasifican como activos corrientes. De lo contrario se presentan como activos no corrientes y se presentan a su valor nominal menos los cobros realizados. Se registra una provisión para cubrir el deterioro de las mismas el cual se carga a los resultados del año.

### e) Inventarios -

Los inventarios se presentan al costo histórico, calculado para GLP, cilindros, reguladores y válvulas, repuestos y accesorios, utilizando el método promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios. El saldo del rubro no excede el valor de mercado de los inventarios.

### f) Propiedad, planta y equipo -

Se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la depreciación acumulada; el monto neto de las propiedades, planta y equipo no excede su valor de utilización económica.

El valor de los activos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

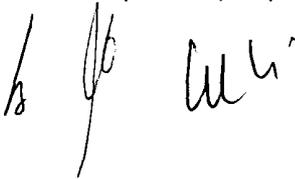
La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

### g) Participación de los trabajadores en las utilidades -

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles.

### h) Impuesto a la renta -

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.



## NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables, la cual se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. La Compañía calculó sus provisiones para el impuesto de ambos ejercicios a la tasa del 25%.

### i) Jubilación Patronal -

El costo del beneficio jubilatorio a cargo de la Compañía, determinado con base en un estudio actuarial practicado por un profesional independiente, se provisiona con cargo a los costos y gastos (resultados) del ejercicio con base en el método prospectivo.

### j) Desahucio -

El costo de este beneficio a cargo de la compañía del grupo, determinado con base en estudio actuarial practicado por un profesional independiente, se provisiona con cargo a los costos y gastos (resultados) del ejercicio.

### k) Reserva de capital -

Este rubro incluye los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión monetaria y la contrapartida de los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas originados en el proceso de conversión de los registros contables de sucres a dólares estadounidenses al 31 de marzo del 2000.

La Reserva de Capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas. Esta reserva no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Compañía.

### Transición a Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF"-

En Noviembre del 2008 la Superintendencia de Compañías mediante Resolución No.08.G.DSC.010 estableció un cronograma de aplicación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" por medio del cual éstas normas entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2010 hasta el 1 de enero del 2012, dependiendo del grupo de empresas en que se ubique la compañía. Para el caso de Esain S. A. por ser una empresa que tiene activos totales superiores a US\$4,000,000 al 31 de diciembre del 2007, las NIIF entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2011, fecha en que las Normas Ecuatorianas de Contabilidad quedarán derogadas. Entre otros aspectos de la Resolución se establece que empresas como Esain S.A. deberán elaborar obligatoriamente hasta marzo del 2010 un cronograma de implementación y hasta septiembre del 2010 se deben efectuar las conciliaciones entre el patrimonio neto reportado bajo NEC y el patrimonio neto reportado bajo NIIF al 1 de enero del 2010. Los ajustes efectuados al término del periodo de transición,

*h* *fb* *mi*

## NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

esto es para Esain S.A. al 31 de diciembre del 2010, deben ser contabilizados el 1 de enero del 2011. La información antes indicada debe contar la aprobación de la Junta General de Accionistas.

En diciembre del 2009 la Superintendencia de Compañías mediante Resolución SC.DS.G.09.006 emitió el instructivo complementario para la implementación de las NIIFs el cual, entre otros aspectos, indica que las NIIFs que deben aplicarse son aquellas vigentes traducidas al idioma castellano por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad - IASB, siguiendo el cronograma de implantación antes señalado

## NOTA 3 - INVENTARIOS

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
GLP	1,499	15,899
Cilindros	171,297	171,297
Repuestos mantenimiento cilindros	135,750	138,201
Total	<u>308,546</u>	<u>325,397</u>

## NOTA 4 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u> %
Edificios e instalaciones	6,627,119	6,517,415	5
Muebles y equipo de oficina	101,359	92,693	10
Maquinaria y equipo	79,970	66,120	10
Tanques estacionarios	176,805	85,916	
	<u>6,985,253</u>	<u>6,762,144</u>	
Menos			
Depreciación acumulada	<u>(3,564,434)</u>	<u>(3,097,779)</u>	
	3,420,819	3,664,365	
Terrenos	264,267	264,267	
Maquinaria en tránsito	48,857	61,584	
Saldos al 31 de diciembre	<u>3,733,943</u>	<u>3,990,216</u>	

*h* *mi*

**NOTA 4 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO**  
(Continuación)

Movimiento:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo inicial al 1 de enero	3,990,216	4,237,053
Adiciones netas	210,217	165,264
Depreciación del año	<u>(466,490)</u>	<u>(412,101)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u><u>3,733,943</u></u>	<u><u>3,990,216</u></u>

**NOTA 5 - CUENTAS POR PAGAR - ORGANISMOS DE CONTROL**

Al 31 de diciembre el saldo comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Dirección Nacional de Hidrocarburos (1)	<u><u>62,438</u></u>	<u><u>62,741</u></u>

- (1) Los saldos indicados incluyen provisiones por US\$6,438 (2008 - US\$6,740) para cubrir el costo de las auditorías a ser efectuadas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos de los ingresos y costos del año 2009. El saldo también incluye una provisión por US\$56,000 correspondiente a multas impuestas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos y que se encuentran en proceso de reclamación judicial por parte de la Compañía.

**NOTA 6 - CONTRATO CON PETROCOMERCIAL**

Durante el 2007 la Compañía firmó con PETROCOMERCIAL un contrato de suministro de GLP con una vigencia de 10 años contados a partir de la fecha de su suscripción. Dicho contrato establece una serie de obligaciones a ser cumplidas por la Compañía básicamente relacionadas con el cumplimiento de ciertas obligaciones tributarias, pago a PETROCOMERCIAL de la tarifa establecida por el Ministerio de Energía y Minas por el servicio de transporte por gasoducto, observancia de las normas técnicas y de seguridad establecidas en el Reglamento Técnico para la Comercialización de GLP, cumplimiento de las disposiciones contenidas en el Decreto Ejecutivo No. 1859 publicado en el Registro Oficial 364 de fecha 26 de septiembre del 2007, mantenimiento y actualización de los permisos de operación de autotanques, entre otras.

**NOTA 6 - CONTRATO CON PETROCOMERCIAL**  
(Continuación)

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, la Compañía mantiene una garantía bancaria de US\$120,000 a favor de PETROCOMERCIAL para garantizar el pago del GLP comprado a dicho proveedor.

**NOTA 7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS RELACIONADAS**

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas durante los años 2009 y 2008 con compañías y partes relacionadas. Se incluye bajo la denominación de compañías relacionadas a las compañías con accionistas comunes, con participación accionaria significativa en la Compañía.

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Venta de inventarios</u>		
Eni Ecuador S.A. - GLP	<u>1,010</u>	<u>-</u>
<u>Compra de inventarios</u>		
Eni Ecuador S.A.		
Cilindros	<u>-</u>	<u>5,667</u>
Esacontrol S.A.		
Sellos de seguridad y otros	<u>92,442</u>	<u>79,937</u>
<u>Compra de inventarios, repuestos y accesorios</u>		
Eni Ecuador S.A.		
Transporte, repuestos y accesorios	<u>61,472</u>	<u>36,329</u>
<u>Venta de activos fijos</u>		
Eni Ecuador S.A.	<u>-</u>	<u>658</u>
<u>Servicios prestados</u>		
Arrendamientos de inmuebles e instalaciones		
Eni Ecuador S.A.	409,992	376,320
Tecnoesa S.A.	33,720	30,960
Esacontrol S.A.	<u>47,160</u>	<u>43,320</u>
	<u>490,872</u>	<u>450,600</u>
<u>Invasado de GLP y mantenimiento de cilindros</u>		
Eni Ecuador S.A.	<u>278,213</u>	<u>463,788</u>

*h pb mi*

**NOTA 7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS**  
(Continuación)

<u>Intereses pagados:</u>		
Eni Ecuador S.A.	<u>13,055</u>	<u>33,608</u>
<u>Servicios recibidos</u>		
Gerenciales y administrativos Eni Ecuador S.A.	<u>249,360</u>	<u>229,320</u>
Servicio de torno Tecnoesa S.A.	<u>-</u>	<u>674</u>

Los términos y condiciones bajo los cuales se realizan estas operaciones no son, en general, equiparables a otras transacciones de igual especie realizadas con terceros.

Composición de los saldos, expresados en dólares estadounidenses, con compañías y partes relacionadas al 31 de diciembre:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
Eni Ecuador S.A.	-	82,768
Esacontrol S.A.	-	3,754
Tecnoesa S.A.	<u>40,000</u>	<u>2,683</u>
	<u>40,000</u>	<u>89,205</u>
<u>Cuentas por pagar:</u>		
Eni Ecuador S.A.	312,001	1,515,929
Esacontrol S.A.	<u>70,000</u>	-
	<u>382,001</u>	<u>1,515,929</u>

Los saldos con compañías relacionadas no devengan intereses y no tienen plazos definidos de pago, pero se estima que se liquidarán en el corto plazo.

**NOTA 8 - PROVISIONES**

Composición y movimiento:

(Véase página siguiente)

**NOTA 8 - PROVISIONES**  
(Continuación)

	<u>Saldo al inicio</u>	<u>Incrementos y/o ajustes</u>	<u>Pagos y/o utilizaciones</u>	<u>Saldo al final</u>
<u>2009</u>				
Cuentas incobrables	13,019	-	-	13,019
Impuesto a la renta (1)	330,847	256,177	330,847	256,177
Beneficios Sociales	297,134	252,143	297,134	252,143
Impuestos	179,910	139,027	179,910	139,027
Participación laboral (2)	209,792	179,037	209,792	179,037
Obligaciones sociales				
Jubilación patronal	316,942	327,135	316,942.00	327,135
Desahucio	26,011	29,264	26,011	29,264
<u>2008</u>				
Cuentas incobrables	13,019	-	-	13,019
Impuesto a la renta (1)	383,453	330,847	383,453	330,847
Beneficios Sociales	358,572	307,710	369,148	297,134
Impuestos	299,316	3,099,179	3,218,585	179,910
Participación laboral (2)	308,973	209,792	308,973	209,792
Obligaciones sociales				
Jubilación patronal	182,721	134,221	-	316,942
Desahucio	22,004	7,436	3,429	26,011

(1) Incluido en el rubro Pasivos acumulados - Impuestos neto de retenciones en la fuente del impuesto a la renta efectuadas a la Compañía en el año 2009 por US\$159,792 (2008 - US\$161,529).

(2) Incluido en el rubro Pasivos acumulados - Beneficios sociales.

**NOTA 9 - OBLIGACIONES SOCIALES**

**Jubilación patronal -**

El saldo de la provisión para jubilación patronal al 31 de diciembre del 2009 y 2008 corresponde al 100% del valor actual de la reserva matemática calculada actuarialmente por un profesional independiente para todos los trabajadores que al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se encontraban prestando servicios a la Compañía.

Dicho estudio está basado en las normas que sobre este beneficio contiene el Código de Trabajo, habiéndose aplicado una tasa de descuento para ambos años del 4% para la determinación del valor actual de la reserva matemática.

**NOTA 13 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de estos estados financieros (3 de marzo del 2009) no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.

*18*  
*[Signature]*  
*MS*