

Egas & Daza Co.

ASESORES EMPRESARIALES

Auditores
Consultores
Contadores Públicos

REG. FIRMA AUDITORA Nº. 053
REG. FIRMA CONTADORES Nº. 042

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002

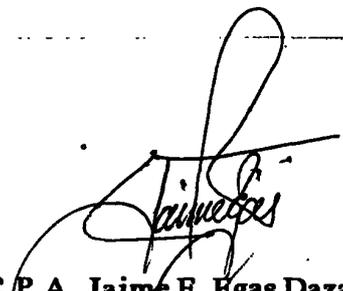
A LOS SEÑORES SOCIOS DE "DYGOIL CONSULTORIA Y SERVICIOS PETROLEROS CIA. LTDA."

1. Hemos auditado los Balances Generales adjuntos de "DYGOIL CONSULTORIA Y SERVICIOS PETROLEROS CIA. LTDA." al 31 de Diciembre del 2.002 y los correspondientes Estados de Resultados, Evolución del Patrimonio y Estado de Flujo de Efectivo que le son relativos por el año terminado en esa fecha. Estos Estados Financieros son de responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre dichos Estados Financieros basada en nuestra Auditoría.
2. Nuestra Auditoría se efectuó de acuerdo a las normas de Auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la Auditoría de tal manera que podamos obtener una seguridad que los Estados Financieros están libres de errores importantes de revelación. La Auditoría incluye, en base a pruebas selectivas, el examen de la evidencia que soporta las cifras y revelaciones de los Estados Financieros, incluye también la evaluación de principios de contabilidad utilizados, disposiciones legales emitidas en la República del Ecuador y de las estimaciones significativas efectuadas por la Gerencia, así como la evaluación de la presentación de los Estados Financieros en conjunto. Consideramos que nuestra Auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.

3. En nuestra opinión, los Estados Financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos los aspectos importantes la situación financiera de la COMPANÍA DYGOIL CONSULTORIA Y SERVICIOS PETROLEROS CIA. LTDA. al 31 de diciembre del 2.002, los resultados de sus operaciones por el periodo terminado en la fecha antes expresada, y la evolución del patrimonio y el flujo de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre del 2.002, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados y disposiciones legales emitidas en la República del Ecuador.

4. De acuerdo con Resolución SRI No. 107 publicada en R-O- 740 de enero 8 del 2.003, en informe sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias será presentado por separado hasta mayo 31 del 2.003, conjuntamente con los anexos exigidos por el SRI a sus contribuyentes . La administración considera que con la conciliación tributaria no resultará base imponible de impuesto a al renta..

SC - RNAE N° 053
Abril, 29 del 2.003
Quito - Ecuador



C.P.A. Jaime E. Egas Daza
Gerente Auditoría (Socio)
Registro N° 3511

" DYGOIL CIA. LTDA. "
BALANCE GENERAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002

ACTIVOS

ACTIVOS CORRIENTES

CAJA CHICA		250.00	
FONDO ROTATIVO		8,810.00	
BANCOS		11,989.20	
INVERSIONES	(NOTA 3)	394,039.81	
CUENTAS POR COBRAR	(NOTA 6)	9,062,358.11	
ANTICIPOS	(NOTA 4)	485,370.69	
GARANTIAS POR COBRAR	(NOTA 5)	784,912.36	
IMPUESTO A LA RENTA RETENIDO	(NOTA 7)	229,675.07	
IMPUESTO A LA RENTA (AÑO 2.001)	(NOTA 7)	55,056.81	
CREDITO FISCAL IVA RETENIDO	(NOTA 7)	271,290.89	
IMPORTACIONES EN TRANSITO		6,402.00	
INVENTARIOS		432,473.98	
CONTRATOS EN PROCESO	(NOTA 8)	<u>6,676,125.73</u>	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			18,418,754.65

ACTIVOS NO CORRIENTES

ACTIVOS FIJOS	(NOTA 9)	5,395,674.08	
OTROS ACTIVOS		<u>72,467.62</u>	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			5,468,141.70

TOTAL ACTIVOS **23,886,896.35**

PASIVOS

PASIVOS CORRIENTES

PROVEEDORES VARIOS	(NOTA 10)	7,685,962.46	
OBLIGACIONES SOCIALES POR PAGAR		361,909.87	
PRESTAMOS POR PAGAR	(NOTA 11)	999,219.56	
IMPUESTOS POR PAGAR	(NOTA 12)	<u>1,137,678.46</u>	
TOTAL PASIVO CORRIENTE			10,184,770.35

PASIVO NO CORRIENTES

PRESTAMOS POR PAGAR	(NOTA 13)	<u>8,677,511.10</u>	
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE			8,677,511.10

TOTAL PASIVOS **18,862,281.45**

PATRIMONIO

CAPITAL SOCIAL	100,000.00
APORTES FUTURAS CAPITALIZACIONES	53,490.17
RESERVA LEGAL	10,116.32
RESERVA REVALORIZACION PATRIMONIO	348,728.99
RESERVA POR VALUACION	4,280,833.02
RESULTADOS EJERCICIOS ANTERIORES	7,944.55
UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS	204,023.06
RESULTADOS DEL PRESENTE EJERCICIO	<u>19,478.79</u>
TOTAL PATRIMONIO	5,024,614.90

TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO **23,886,896.35**

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN FORMAN PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

" D Y G O I L C I A . L T D A . "
ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1° DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002

INGRESOS:		
INGRESOS:		
OPERACIONALES	15,205,592.84	
ALIANZAS	9,426,016.77	
NO OPERACIONALES	-	24,631,609.61
(-) EGRESOS		
COSTOS DE OPERACIÓN	22,613,010.68	
ADMINISTRATIVOS	807,713.34	
		23,420,724.02
UTILIDAD OPERACIONAL		1,210,885.59
(+) OTROS INGRESOS		
INTERESES GANADOS	61,536.73	
OTROS INGRESOS	40,688.77	102,225.50
(-) GASTOS FINANCIEROS		
		1,293,632.30
INTERESES Y COMISIONES	1,292,802.97	
OTROS INTERESES	829.33	
UTILIDAD CONTABLE		19,478.79
(+) GASTOS NO DEDUCIBLES		
DEPRECIACION ACTIVOS FIJOS	561,192.67	
INTERESES DE MORA	829.33	
DONACIONES	2,789.97	
GASTOS DE GESTION	14,439.37	579,251.34
UTILIDAD TRIBUTABLE		598,730.13
PARTICIPACION TRABAJADORES		89,809.52
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS		508,920.61
IMPUESTO A LA RENTA		127,230.15
UTILIDAD NETA		<u>381,690.46</u>

"D Y G O I L C I A. L T D A."
MOVIMIENTO PATRIMONIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002

DETALLE	CAPITAL SOCIAL	APORTE FUTURA CAPITAL	APORTE ATACAPI CPEB	RESERVA LEGAL	RESERVA REVALOR. PATRIM.	UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS	RESULTADO EJERCICIOS ANTERIORES	RESULTADO DEL EJERCICIO	TOTAL PATRIMONIO
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2.001	100,000.00	60,580.02	1,951,070.63	10,116.32	4,649,564.79	466,373.37	0.00	28,010.51	7,265,715.64
Transferencia de cuentas		-7,089.85							-7,089.85
Aportes			697,669.18						697,669.18
Reembolsos y gastos			-2,648,739.81						-2,648,739.81
Compensación Bajas					-20,002.78				-20,002.78
Transferencia de Utilidades						20,065.96	7,944.55	-28,010.51	
Distribución de Utilidades						-282,416.27			-282,416.27
Utilidad del Ejercicio								19,478.79	19,478.79
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002	100,000.00	53,490.17	-	10,116.32	4,629,562.01	204,023.06	7,944.55	19,478.79	5,024,614.90

" D Y G O I L C I A . L T D A . "
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002

EFFECTIVO NETO UTILIZADO EN		
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
DISMINUCION DE ACTIVO FIJO	103,980.21	
DISMINUCION DE ACTIVOS DE INTERNACION TEMPORAL	<u>225,883.39</u>	
EFFECTIVO NETO UTILIZADO EN		
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		329,863.60
EFFECTIVO GENERADO EN OPERACIÓN		
UTILIDADES(PERDIDA DEL AÑO)	-19,478.79	
ÁUMENTO DE CAJA CHICA	-40.00	
DISMINUCION DE FONDO ROTATIVO	780.99	
AUMENTO DE INVERSIONES	-393,868.60	
AUMENTO DE CUENTAS POR COBRAR	-6,394,189.66	
DISMINUCIOON DE ANTICIPOS	120,386.71	
DISMINUCION DE GARANTIAS POR COBRAR	98,450.97	
AUMENTOI DE IMPUESTOS RETENIDOS	-249,947.25	
DISMINUCION DE IMPORTACIONES EN TRANSITO	1,126,406.77	
AUMENTO DE INVENTARIOS	-98,340.75	
AUMENTO DE OBRAS EN CURSO	<u>-3,456,787.34</u>	
AUMENTO DE OTROS ACTIVOS	<u>-2,610.93</u>	
FLUJO DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES OPERATIVAS		-9,269,237.88
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE		
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
AUMENTO DE PROVEEDORES VARIOS	4,646,083.04	
AUMENTO DE OBLIGACIONES SOCIALES POR PAGAR	150,806.42	
AUMENTO DE PRESTAMOS POR PAGAR	849,219.56	
AUMENTO DE IMPUESTOS POR PAGAR	961,061.85	
AUMENTO DE PRESTAMOS POR PAGAR L.P.	4,467,479.81	
DISMINCION DE PATRIMONIO	<u>-2,226,288.66</u>	
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE		
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		<u>8,848,362.02</u>
AUMENTO NETO DE EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES		-91,012.26
EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO		<u>79,001.99</u>
EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO		<u><u>-12,010.27</u></u>

**"COMPANIA DYGOIL CONSULTORIA Y SERVICIOS
PETROLEROS CIA. LTDA."**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR
EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.002**

NOTA 1. - BASE LEGAL

1.- IDENTIFICACIÓN DE LA COMPAÑÍA

Mediante Escritura Pública del 30 de marzo de 1987, con inscripción en el Registro Mercantil del 21 del mismo mes y año., se constituye la Compañía DYGOIL CONSULTORIA Y SERVICIOS PETROLEROS CIA. LTDA., cuyos objetivos son:

- a) Participar directamente o como representante a través de personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras, en todas las fases de la actividad hidrocarburífera, sea en operaciones de exploración, perforación, producción, almacenamiento, industrialización, comercialización interna y externa de petróleo, gas y sus derivados,
- b) prestar servicios, consultoría y asesoramiento técnico, legal y económico al sector petrolero y proveer de insumos, materiales y equipos a personas naturales o jurídicas e instituciones que intervengan en estas actividades,
- c) instalar campamentos, oleoductos, poliductos, gasoductos, equipos de superficie, tanques de almacenamiento, plantas de procesamiento de refinación de crudo y gas, en tierra firme o costa fuera, por cuenta propia o a través de compañías especializadas o de servicios, sean estas nacionales o extranjeras,
- d) inspeccionar embarques y desembarques de productos químicos y petroquímicos de petróleo y sus derivados y realizar actividades comerciales e industriales.

2.- PRINCIPIOS Y/O PRÁCTICAS CONTABLES

A continuación se resumen los principales principios y/o prácticas contables seguidas por la compañía en la preparación de sus estados financieros en base a la acumulación de acuerdo a principios contables de aceptación general y disposiciones legales emitidas en la República del Ecuador.

a) BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los Estados financieros son expresados en dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo a lo que señala la norma ecuatoriana de contabilidad NEC 17.

b) INGRESOS

Los ingresos por servicios prestados provienen del contratos suscritos por proyectos específicos con varios Contratistas, los más importantes son los siguientes:

- Workover - City

El presente Contrato celebrado con City Investing Company Ltda. el 6 de marzo de 1998, tiene una duración de dos años a partir de la suscripción del mismo, siendo extendida inicialmente por un año más de acuerdo a los intereses de la Contratista y posteriormente por un año adicional, el objetivo es el reacondicionamiento de pozos con la torre 20 en el área de Tarapoa, bloque 27, con la máxima eficiencia y efectividad, considerando los standares más altos de profesionalismo en el área petrolera, así como el proveer y mantener todos los equipos requeridos para este tipo de trabajo, este contrato terminó el 30 de junio del 2.002.

El valor diario de operación fue de U.S. \$ 5.800,00 por día y de Standby U.S. \$ 5.350,00 por día.

El valor diario de este contrato renovado es de U.S.\$ 5.300,00 por día y de Standby U.S.\$ 4.770,00 por día.

- Servicios de Wireline/Slickline

Este contrato suscrito con City tiene por objeto la provisión de servicios de wireline con personal técnico, camiones, camión torre, lubricador, herramientas etc. Para el bloque 7. La fecha de inició fue el 17 de octubre del año 2.000.

- Con TEPECUADOR (Operaciones de Producción, Mantenimiento y tareas generales)

Este contrato suscrito el 31 de enero del 2.000, con una duración de dos años a partir del 1 de febrero del 2.000, tuvo como objeto prestar los servicios de operación en la producción, mantenimiento y tareas generales establecidos en el Anexo B, con instalaciones y personal necesarios, en conexión con las operaciones de TEPECUADOR en el campo marginal Bermejo.

- Con Petroproducción (Servicios de Construcción, Mantenimiento y Limpieza)

Este contrato suscrito el 31 de enero del 2.000, con dos años de duración, tiene por objeto la provisión de personal misceláneos para la construcción, mantenimiento y limpieza en el Distrito amazónico de acuerdo al Anexo No. 1. La iniciación de este servicio fue el 1 de febrero del 2.000.

El valor de este contrato fue de U.S. \$ 605.050,55, monto sobre el cual el contratista procede a sustituir la garantía de fiel cumplimiento del Contrato. Este contrato se terminó el 30 de mayo del 2.002.

~~IDECO.- Servicios Workover con Petroproducción.-~~

Este contrato suscrito en septiembre del 2001 tiene por objeto el reacondicionamiento de pozos de petróleo, con la máxima eficiencia y efectividad considerando los estándares más altos de profesionalismo en el área petrolera, tal como el proveer y mantener todos los equipos requeridos para este tipo de trabajo.

ALIANZAS OPERATIVAS (Campos Atacapi- Parahuacu)

Este Contrato celebrado con la Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador (Petroproducción) tiene por objeto ejecutar los servicios integrados de sísmica tridimensional, perforación de pozos (1 vertical, 3 direccionales y 3 horizontales) pruebas de producción, complementación, adquisición e instalación de facilidades de superficie y energía eléctrica sumergible, tratamiento y provisión de químicos y protección ambiental, en los campos Atacapi y Parahuacu del Distrito Amazónico.

Este contrato celebrado el 23 de mayo del 2.001, su vigencia en ningún caso será mayor al de aproximadamente de ciento veinte(120) meses, el mismo que podría variar hasta cuando Petroproducción cancele a la Contratista la totalidad de los adeudos.

El monto de este contrato es de US \$ 69' 246.971 sin IVA, calculadas en base a los precios unitarios y globales constantes en los formularios 3.1. al 3.12 aceptados por Petroproducción. La operación de este contrato está a cargo de la Compañía CPEB en su totalidad.

ALIANZAS OPERATIVAS (Campo Víctor Hugo Ruales)

Este contrato suscrito con Petroproducción, tiene por objeto ejecutar los servicios integrados de perforación de un pozo vertical, pruebas de producción, adquisición e instalación de facilidades de superficie y energía eléctrica, provisión e instalación de bombeo eléctrico sumergible, tratamiento y provisión de químicos y protección ambiental, en el campo VHR del Distrito Amazónico.

Este contrato rige a partir del 23 de mayo del 2.001 que es la fecha de su suscripción, y su duración será aproximadamente de 65 meses, que podría variar hasta cuando Petroproducción cancele a la Contratista la totalidad de los adeudos.

El monto de este contrato es aproximadamente de U.S. \$ 23' 266.412,00 sin IVA, que corresponde a las inversiones calculadas en base a los precios unitarios y globales constante en los formularios 3.1 al 3.11 y aceptados por Petroproducción.

SERVICIO DE CABLE DE ACERO CON PETRORODUCCION

Este contrato suscrito con Petroproducción tiene por objeto la prestación de Servicio de Cable de Acero en el Distrito Amazónico, trabajos que los realizará con personal técnico, mano de obra calificada, especificaciones y equipos descritos en los Anexos Uno, Dos, Tres y demás documentos de este contrato.

Este contrato rige a partir del 1 de octubre del 2.001, la suscripción del mismo fue el 28 de septiembre del 2.001, con una duración de dos años y si fuere necesario la prórroga de este período, será por un tiempo no mayor de tres meses y por una sola vez.

El monto estimado de este contrato es de U.S.\$ 2.974.560,00 más el IVA, calculado en base de los precios unitarios ofertados por la Contratista en formulario tres y aceptados por Petroproducción, sujeto a reajustes y de cantidades de servicios variables.

CON PETROPRODUCCION(AYUDANTES) - LIBERTADOR

Este contrato celebrado el 16 de septiembre del 2001 tiene por objeto la prestación de servicios con Ayudantes de Producción, de Estación, Pozos y Comercialización Petrolera en el Distrito Oriente, con una duración de dos años a partir del 1 de octubre del 2.001.

El precio de este contrato es de U.S. \$ 4' 784.963,04 y se pagará mediante Ordenes de Ejecución debidamente autorizados por Petroproducción.

CON PETROPRODUCCION (AYUDANTES) LIBERTADOR

Este contrato celebrado el 24 de octubre del 2.002 tiene por objeto la prestación de servicios de Ayudantes de Producción de Estación, pozos, taladro (Cooper 350) operadores de Gas LIFT B.F.S. Y Power Oil y Laboratorios de las Areas Libertador y Lago Agrio.

Tiene una duración de dos años a partir del inicio del servicio o sea el 1 de noviembre del 2.002 y el costo de este contrato asciende a la suma de US \$ 4'220.958,34.

c) PROVISION DE IMPUESTO A LA RENTA

La provisión de impuesto a la renta se calcula utilizando la tasa de impuesto del 25% aplicable a las utilidades gravables del período terminado al 31 de diciembre del 2.002, de acuerdo a las disposiciones de la Ley de Régimen Tributario.

d) PARTICIPACION DE TRABAJADORES

De conformidad con las Leyes Laborales la compañía debe destinar el 15% de su ganancia neta anual, ganancia ésta que se obtiene deduciendo de sus ingresos todos los gastos de operación y administración . En este caso ha efectuado la correspondiente provisión de pago.

ACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.-

son expresados en dólares de Estados Unidos, de acuerdo a lo
lamental para la Transformación Económica del Ecuador
oficial No. 34 de enero del 2.000, en la que señala que el dólar
la moneda de curso normal en el país y que las sociedades y
presentar sus Estados Financieros en dólares de los Estados

NES:

LA U.S. \$ 394.039,81

ENTREGADOS.-

os a contratistas y empleados que al 31 de diciembre asciende
70.69

S POR COBRAR

como se encuentra desglosado este rubro:

	U,S, \$
OR ENERGY CORP.	18.447.92
	766.464.44

	784.912,36

OR COBRAR COMERCIALES Y VENTAS

previamente se registran como cuentas por cobrar clientes. A
s cuentas por cobrar por ingresos de servicios de acuerdo al

	Ingresos por Servicios	Saldos por Cobrar
	U.S. \$.	Fin de año U.S.\$
AGIP OIL ECUADOR S.V	134.994,14	147.961,91
CAHNGOING PETROLEUM EXPLOR		924.025,49
CITY INVESTING COMPANY L	2.347.850,26	45.119,70
CITY ORIENT LTDA.	1.038.846,53	16.749,70
CONSTRUCTORA VILLACRES ANDRADE		1.135,30
DRILLFOR S.A.		1.363,75
DYGMECANIC CIA. LTDA.		1.947,46
ECUATORIANA DE PETROLEOS CIA. LTDA.		1.043,25
MASGAS		77,73
OCCIDENTAL EXPLORATION AND PRODUCTION		893,55
PERENCO ECUADOR LIMITED		5.272,50
PETROBELL		4.939,50
PETROPRODUCCION	10.853.236,25	7.691.923,55
PHYLLIS PETROLEUM ECUADOR S.A.		11.488,78
REPSOL YPF ECUADOR S.A.		22.871,55
SWAMBERG BROTHERS ECUADOR S.A.		111,43
TECPECUADOR	872.753,17	176.125,78
VARGAS MACHUCA OSCAR		215,04
IDECO	2.206.218,81	
ALLANZAS	1.238.708,86	
VICTOR HUGO RUALES	6.302.462,99	
SUMAN	24.995.071,01	9.053.265,87
VARIOS		9.092,24
TOTAL		9.062.358,11

Los servicios prestados se realizan considerando los contratos suscritos en las cuales se expresan los servicios y tarifas a aplicarse.

NOTA 7.- IMPUESTOS RETENIDOS:

Considera:

	U.S.\$
CREDITO FISCAL IMPUESTO A LA RENTA	229.675,07
CREDITO TRIBUTARIO IVA	13.323,95
CREDITO TRIBUTARIO SERVICIOS	254.981,05
CREDITO TRIBUTARIO ACTIVOS FIJOS	2.126,41
CREDITO TRIBUTARIO IMPORTACIONES	859,48
CREDITO TRIBUTARIO S.R.I	55.056,81
SUMAN	556.022,77

NOTA 8 .- CONTRATOS EN PROCESO.-

Corresponden a costos y gastos incurridos por la compañía en el Proyecto V.H.R. durante el año 2.002 y que se serán facturados en el año 2.003, cuando las obras se terminen en su totalidad el saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2.002 asciende a U.S. \$ 6.676.125,73

NOTA 9.- ACTIVO FIJO.-

Considera las instalaciones, muebles y enseres, herramientas, equipos y vehículos de la compañía, registrados en dólares de Estados Unidos.

Las ganancias o pérdidas por venta y retiro de los mismos y las reparaciones y mantenimientos se consideran en los resultados del ejercicio en que se incurren. Las mejoras o reparaciones importantes son capitalizadas.

La depreciación de estos activos están calculados sobre los valores dolarizados, en base al método de línea recta, en función de la vida útil estimada de los respectivos activos.

Respecto a los bienes ingresados al país bajo el régimen de internación temporal, el Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario respecto a la Depreciación de Activos Fijos expresa que los mismos forman parte de los Activos Fijos del contribuyente cuando no han sido arrendados a los terceros desde el exterior al contribuyente que los internó, en consecuencia están sometidos a las normas de los incisos precedentes.

La depreciación de estos activos están calculados sobre los valores originales más los efectos de la dolarización, en base al método de línea recta, en función de la vida útil estimada de los respectivos activos, los mismos que oscilan entre 3 y 10 años, excepto las edificaciones que se han calculado para 20 años.

A continuación detallamos el movimiento de activo fijo durante el año 2.002:

NOTA 9.- ACTIVOS FIJOS

CUENTA	SALDO AL 31/12/2001	MOVIMIENTO	SALDO AL 31/12/2002
PROPIEDAD. PLANTA Y EQUIPO			
INSTALACIONES	504,109.16	183,095.89	687,205.05
MAQUINARIA Y EQUIPO	3,636,037.22	243,059.62	3,879,096.84
MUEBLES Y ENSERES	123,731.77	38,754.82	162,486.59
HERRAMIENTAS	294,346.06	328,032.26	622,378.32
VEHICULOS	2,022,041.99	-177,158.79	1,844,883.20
CASAS Y EDIFICIOS	313,345.32	182,505.00	495,850.32
TERRENOS	14,561.01	-	14,561.01
OBRAS EN CURSO	213,096.74	-198,985.84	14,110.90
EQUIPOS DE COMPUTACION	-	42,764.62	42,764.62
(-) DEPRECIACION ACUMULADA ACTIVOS FIJOS	-2,314,461.26	-746,047.79	-3,060,509.05
SUMAN	4,806,808.01	-103,980.21	4,702,827.80
ACTIVOS FIJOS EN INTERNACION TEMPORAL			
MAQUINARIA Y VEHICULOS	1,037,840.36		1,037,840.36
VEHICULOS	224,672.56		224,672.56
SUMAN	1,262,512.92	-	1,262,512.92
DEPRECIACION ACUMULADA	-343,783.25	-225,883.39	-569,666.64
SUMAN	918,729.67	-225,883.39	692,846.28
TOTAL	5,725,537.68	-329,863.60	5,395,674.08

NOTA 10 .- PROVEEDORES . VARIOS POR PAGAR

Considera:

PROVEEDORES Y ACREEDORES POR PAGAR	U.S. \$
SCHLUMBERGER SURENCO S.A.	2.512.524,32
CHANGQING PETROLEUM EXPLORATION	1.659.497,33
ENERGY INTERNATIONAL INC.	1.160.673,89
PETROPRODUCCION	230.833,96
CAMPAÑA COTO LUIS EMILIO	76.805,40
CLIPPER ENERGY(USA)	52.228,19
CONSTRUCTORA VILLACRÉS ANDRADE	59.997,01
DATALOG ECUADOR S.A.	37.225,33
GENERAL PIPE SERV	57.393,68
SANTA FE PETROLEUM	221.314,50
ANGEL RODRIGO VACA	45.678,60
BAKER HUGHES	24.768,77
BAKER PETROLITE DEL ECUADOR	58.970,37
BJ SERVICES COMPANY S.A.	95.985,67
CHIRIBOGA CORDOVEZ AMELIA	71.898,98
CRUZ TOAZA DIEGO ROMAN	29.099,97
DYGMECANIC CIA. LT DA.	21.480,71
ECUATORIANA DE PETROLEOS	20.007,19
GUERRA NAVARRETE CESAR EDMUNDO	27.924,55
PERDOMO MORENO JOSE ATAHUALPA	22.800,00
PROAUTO C.A.	20.775,92
SIDEN	23.082,32
OTROS	551.276,37
SUMAN	7.082.243,03
SUELDOS POR PAGAR	556.928,74
VARIOS POR PAGAR ADMINISTRATIVOS	9.718,46
RETENCIONES VARIAS	16.828,05
GARANTIAS POR PAGAR	20.244,18
TOTAL	7.685.962,46

NOTA 11.- PRESTAMOS POR PAGAR CORTO PLAZO

Incluye:

	U. S \$
CHIRIBOGA GUSTAVO ADOLFO	249,52
GUERRA NAVARRETE CESAR EDMUNDO	200.000,00
PHYLLIS PETROLEUM ECUADOR S.A.	300.000,00
PRODUBANCO	106.792,08
TREMKO S.A.	392.177,96
SUMAN	999.219,56

NOTA 12. IMPUESTOS POR PAGAR

	U.S. \$
RETENCION IVA 30%	8.913,09
RETENCION IVA 70%	87.090,61
RETENCION IVA 100 %	11.531,71
IVA POR PAGAR	972.134,52
ARRIENDO INMUEBLES P NATURALES	2.048,58
RETENCION FUENTE 5% ARRIENDOS	853,58
RETENCION FUENTE 1% SOCIEDADES	(1,06)
RETENCION FUENTE 5% HONORARIOS	5.566,17
RETENCION FUENTE 5% INTERESES	2.577,95
RETENCION FUENTE 1/1000 SEGUROS	36,17
RETENCION FUENTE 25 % PERSONAL EXT.	1.133,34
1 % RETENCION ACTIVOS FIJOS-COMPR	177,20
1% RETENCION SERVICIOS PETROLEROS	18.498,43
1 % RETENCION SERVICIOS(P/N Y SOCIEDADES)	6.145,60
RETENCION FUENTE SUELDOS	13.738,54
5% NOTARIOS Y REGISTRO PROPIEDAD	178,58
1% RETENCION COMPRAS	4.188,12
100% RETENCION LIQUIDACIÓN COMPRAS	2.867, 33
SUMAN	1.137.678,46

NOTA 13- PRESTAMOS POR PAGAR LARGO PLAZO

Considera:	U.S. \$
Almeida Ramón Esteban	10.000,00
Almeida Ramón Juan Fernando	17.979,02
Aristizabal Viteri Renato	50.000,00
Banco Bolivariano	344.410,19
Cofiec	305.555,54
Banco del Pichincha	5.262.000,00
Calderón Fernando	155.582,44
Chiriboga Cordobés Amalia	569.550,00
Chiriboga Cordobés Ramiro	230.000,00
Cornejo Menacho Diego	80.000,00
De los Reyes Montalvo Norma	61.200,00
García Castrillón Luis	100.000,00
Guerra Navarrete Cesar Eduardo	453.193,04
Molina Molina Marco Renan	142.000,00
Produbanco	267.870,09
Tremko S.A.	533.470,78
Velasco García Adriana	19.700,00
Viteri Chiriboga Fernando	15.000,00
Viteri F-. Fernando	60.000,00
SUMAN	8.677.511,10

NOTA 14.- RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente en el Ecuador la Compañía debe transferir el 5% de sus utilidades anuales a la reserva legal hasta completar el 20% de su capital suscrito y pagado.

NOTA 15.- EVENTOS SUBSECUENTES.-

Entre el 31 de diciembre de 2.002 y la fecha de elaboración del presente informe, no se han producido eventos que en la opinión de la administración de la compañía pudieran tener un efecto importante sobre dichos Estados Financieros.