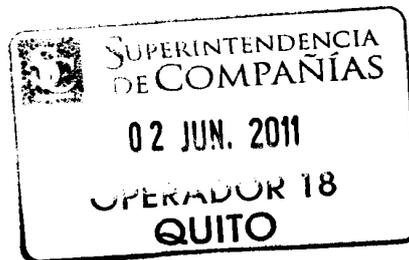


**“SERVICIOS TÉCNICOS PETROLEROS
DEL ECUADOR N-V”**

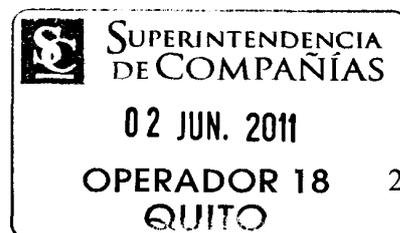
**ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2.010
CON EL INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**



Una Auditoría incluye aplicar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representación errónea de importancia relativa en los estados financieros, ya sea debido a fraude o a error. Al efectuar esas evaluaciones del riesgo, el auditor considera el control interno relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros por la entidad, para diseñar los procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el fin de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables hechas por la administración, así como evaluar 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 auditoría.

4. Del Análisis a los Balances al 31 de Diciembre del 2010, se observó que en el Patrimonio existen Utilidades de Ejercicios Anteriores por un valor de \$ 473.024,20 y la cuenta Reserva Legal sin movimiento por un valor de 0,89 ctvs.; cuenta que debía ser aplicada de conformidad con la Ley de Compañías, Art. 297, de la utilidad neta anual debe transferirse una cantidad no menor del 10% para formar la Reserva Legal hasta que ésta alcance por lo menos el 50% del Capital Suscrito.
5. En nuestra opinión, excepto por los ajustes contables que hubieren en relación a los expresado en el numeral 4, los referidos Estados Financieros antes mencionados presentan RAZONABLEMENTE, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **"SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"** al 31 de Diciembre de 2010, el resultado de sus operaciones por el año terminado es esa fecha, de acuerdo con normas y principios de contabilidad generalmente aceptados y disposiciones legales autorizadas o establecidas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.



" SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"
ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1º DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2.010

INGRESOS OPERACIONALES

Ventas Quito	25.663,83	
Servicios de Campamento	1.446.459,69	1.472.123,52

(-) COSTO DE VENTAS

Costo de Ventas de Quito	-12.515,05	
Costo de Ventas Servicios Campo	-1.331.619,53	
Costos de Campamento	-2.694,94	-1.346.829,52

UTILIDAD BRUTA EN VENTAS **125.294,00**

(-) GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

Gastos Personal Administración	-18.076,76	
Gastos Generales de Administración	-21.697,30	
Gastos Generales de Ventas	-579,73	
Gastos Generales de Campamento	-217.734,60	-258.088,39

PÉRDIDA OPERACIONAL **-132.794,39**

(+) INGRESOS NO OPERACIONALES

Rendimientos Financieros	473,15	
Recuperaciones	1.627,37	2.100,52

(-) GASTOS NO OPERACIONALES

Gastos Bancarios	-1.208,34	
Otros Gastos	-219,60	
Dif. Crédito Tributario IVA	-155,83	-1.583,77

PERDIDA DEL EJERCICIO **-132.277,64**

**" SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"
BALANCE COMPARATIVO
DICIEMBRE 2.009 - DICIEMBRE 2.010**

CUENTAS	SALDO AL 31/12/2009	SALDO AL 31/12/2010	AUMENTOS	DISMINUCIONES
ACTIVOS				
ACTIVOS CORRIENTES				
Caja	50.089,52	-	-	50.089,52
Bancos	75.713,94	93.999,76	18.285,82	-
Inversiones Temporales	1.741,56	1.771,72	30,16	-
Cuentas por Cobrar Clientes	274.615,17	77.914,10	-	196.701,07
Inventarios	39.565,72	-	-	39.565,72
Impuestos Anticipados	108.430,55	130.759,70	22.329,15	-
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	550.156,46	304.445,28	40.645,13	286.356,31
ACTIVOS LARGO PLAZO				
Cuentas por Cobrar Largo Plazo	312.706,73	237.318,87	-	75.387,86
TOTAL ACTIVOS LARGO PLAZO	312.706,73	237.318,87	-	75.387,86
TOTAL ACTIVOS	862.863,19	541.764,15	40.645,13	361.744,17
			321.099,04	
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
Proveedores	48.533,37	2.293,88	-	46.239,49
Impuestos por Pagar	18.038,10	11.827,65	-	6.210,45
IESS por Pagar	20.318,64	85,66	-	20.232,98
Beneficios Sociales por Pagar	7.385,14	-	-	7.385,14
TOTAL PASIVO CORRIENTE	94.275,25	14.207,19	-	80.068,06
TOTAL PASIVO	94.275,25	14.207,19	-	80.068,06
PATRIMONIO				
Capital Social	2.000,00	2.000,00	-	-
Reserva Legal	0,89	0,89	-	-
Reserva de Capital	275.285,63	275.285,63	-	-
Resultado Ejercicios Anteriores	162.832,83	382.548,08	219.715,25	-
Resultado del Ejercicio	328.468,59	-132.277,64	-	460.746,23
TOTAL PATRIMONIO	768.587,94	527.556,96	219.715,25	460.746,23
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	862.863,19	541.764,15	219.715,25	540.814,29
			321.099,04	

**" SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"
MOVIMIENTO PATRIMONIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.010**

FECHA	DETALLE	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE CAPITAL	RESULTADO EJERCICIOS ANT.		RESULTADO DEL EJERCICIO	TOTAL PATRIMONIO
					UTILIDADES EJERC. ANT.	PERDIDA DE EJERC ANT.		
	Saldo al 31 de diciembre del 2.009	2.000,00	0,89	275.285,63	253.308,95	-90.476,12	328.468,59	768.587,94
01-ene-10	Transf. Resultado del Ejercicio 2009 a Utilidad de Ejercicios Anteriores.				328.468,59		-328.468,59	
02-ene-10	Provisión Participación e Impuestos 2009.				-108.753,34			-108.753,34
	Pérdida del Ejercicio						-132.277,64	-132.277,64
	Saldo al 31 de Diciembre del 2.010	2.000,00	0,89	275.285,63	473.024,20	-90.476,12	-132.277,64	527.556,96

**" SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.010**

ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

Efectivo	Recibido por Recaudo de Clientes	1.666.657,68	
Efectivo	Pagado Proveedores	-1.351.336,38	
Efectivo	Pagado por Gastos de Admt y Vtas	-240.011,63	
Efectivo	Pagado Empleados	-45.694,88	
Efectivo	Pagado por Impuestos	<u>-28.539,60</u>	1.075,19

EFFECTIVO GENERADO POR OPERACIÓN

Efectivo	Recibido por Ingresos No Operacionales	2.100,52	
Efectivo	Pagado por Egresos No Operacionales	-1.583,77	
Efectivo	Recibido por Cuentas por Cobrar L/P	<u>75.387,86</u>	<u>75.904,61</u>

**FLUJO DE EFECTIVO GENERADO EN
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

76.979,80

AUMENTO EN EFECTIVO

76.979,80

EFFECTIVO AL 31 DICIEMBRE DEL 2009

127.545,02

VALORES QUE NO REPRESENTAN EFECTIVO

Provisión Participación e Impuestos 2009.	<u>-108.753,34</u>	-108.753,34
---	--------------------	-------------

EFFECTIVO AL 31 DICIEMBRE DEL 2.010

95.771,48

**" SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"
CONCILIACIÓN DE LA PERDIDA DEL EJERCICIO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2.010**

ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

Pérdida del Ejercicio 2010 -132.277,64

CAMBIOS EN PARTIDAS OPERACIONALES

(+) Disminución Cuentas por Cobrar Clientes	194.534,16	
(+) Disminución Anticipo Proveedores	2.166,91	
(+) Disminución Inventarios	39.565,72	
(-) Aumento Impuestos Anticipados	-22.329,15	
(+) Aumento Cuentas por Cobrar L/P	75.387,86	
(-) Aumento Proveedores	-46.239,49	
(-) Aumento Impuestos por Pagar	-6.210,45	
(-) Aumento IESS por Pagar	-20.232,98	
(-) Aumento Beneficios Sociales por Pagar	-7.385,14	<u>209.257,44</u>

**FLUJO DE EFECTIVO GENERADO EN ACTIVIDADES
DE OPERACIÓN**

76.979,80

"SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N-V"

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2.010

1. IDENTIFICACIÓN DE LA COMPAÑÍA

Mediante 86.1.1.1.T. 01432 de la Superintendencia de Compañías del 15 de Agosto de 1986, se concede el permiso para operar en el Ecuador, con arreglo a sus propios estatutos en cuanto no se opongan a las leyes ecuatorianas, a la compañía extranjera "**Servicios Technicos Petroleros del Ecuador N-V**", con domicilio principal en Aruba, Antillas Holandesas, la misma que se dedicará a negocios de prestación de servicios a campos petroleros, abastecimiento de éstos y en general para los negocios de importación y exportación.

Se Protocolizó en la Ciudad de Quito, capital de la República del Ecuador ante el Notario Vigésimo Sexto, Doctor Napoleón Lombeyda Arguello la documentación protocolizada el 15 de noviembre de 1985, y dos protocolizaciones del 28 de julio y el 8 de agosto de 1986; inscrita en el Registro Mercantil bajo el número 1404, tomo 117 el 14 de Octubre de 1986.

Tributariamente se identifica con el RUC # 1790769941001

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

La empresa mantiene sus registros contables en dólares, de acuerdo con las normas de contabilidad -NEC, emitidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, las que son utilizadas obligatoriamente en la preparación y presentación de los Estados Financieros.

De conformidad a la Resolución N° 08.6.DSC.010 del 30 de noviembre del 2.008 de la Superintendencia de Compañías: ARTÍCULO SEXTO "Establecer que las Normas Ecuatorianas de Contabilidad "NEC" de la 1 a la 15 y de la 18 a la 27, se mantendrán vigentes hasta el 31 de diciembre del 2.009, hasta el 31 de diciembre del 2.010 y hasta el 31 de diciembre del 2.011, para las compañías y antes mencionados en los numerales 1) 2) y 3) del Artículo Primero de esta Resolución respectivamente."

En el caso de "**SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR S. A.**" las normas NEC están vigentes hasta el 31 de diciembre del 2.011.

b) RECONOCIMIENTO DEL INGRESO

El ingreso es reconocido, cuando los activos son vendidos, siendo esta la base del reconocimiento del principio de realización.

c) PROVISIÓN IMPUESTO A LA RENTA

La provisión para impuesto a la renta se debe calcular en aplicación a lo determinado en el reglamento a la Ley de Régimen Tributario Interno.

No aplicaría puesto que al 31 de Diciembre del 2010 tiene Pérdida del Ejercicio.

NOTA 3.- BANCOS

Incluye:

Bancos Nacionales	a)	<u>93.999,76</u>	93.999,76
-------------------	----	------------------	-----------

a) Bancos Nacionales

Incluye:

<u>Banco</u>	<u>Cta. Cte. #</u>	<u>Valor</u>	
Banco Internacional Cta. Cta.	08012317-5	93.278,30	
Banco del Pichincha Cta. Cte.	33302265-04	718,10	
Banco del Pacífico Cta. Cte.	727753-9	3,36	
		<u>93.999,76</u>	

NOTA 4.- INVERSIONES TEMPORALES

Incluye:

Fondos Pichincha	1.073,74	
Fondos BG	<u>697,98</u>	1.771,72

NOTA 5.- CUENTAS POR COBRAR CLIENTES

Incluye:

Cuentas por Cobrar Clientes	91.083,76	
Anticipos	1.602,18	
Provisión Cuentas Incobrables	<u>-14.771,84</u>	77.914,10

NOTA 6.- IMPUESTOS ANTICIPADOS

Incluye:

Retención Fuente Clientes	3.604,70	
Retención IVA Clientes	97,02	
IVA en Compras	6.011,04	
12% IVA Crédito Tributario	37.640,81	
Anticipo de Impuesto a la Renta	8.722,73	
8% Retención Fuente Renta	9.956,00	
2% Retención Fuente Clientes	45.294,05	
Crédito Tributario Años Anteriores	<u>19.433,35</u>	130.759,70

NOTA 7.- OTRAS CUENTAS POR COBRAR LARGO PLAZO

Incluye:

Intercompañías Minga	<u>237.318,87</u>	237.318,87
----------------------	-------------------	------------

NOTA 8.- PROVEEDORES

Incluye:

Proveedores Nacionales	892,63	
Servicios por Pagar	<u>1.401,25</u>	2.293,88

NOTA 9.- IMPUESTOS POR PAGAR

Incluye:

Retención en la Fuente	a)	1.903,29	
Retención del IVA	b)	186,55	
Impuesto a la Renta Empleados		187,63	
IVA en Ventas		20.210,01	
Retenciones Años Anteriores		<u>-10.659,83</u> *	11.827,65

* Saldo que se viene arrastrando desde el 2008, según versión Sra. Contadora Irene Padilla; se debe reclasificar a Cuentas por Cobrar S. R. I.

a) Retenciones en la Fuente

Incluye:

Retención 1% en la Fte. Por Pagar	40,73	
Retención 8% en la Fte. Por Pagar	200,43	
Retención 2% Servicios	<u>1.662,13</u>	1.903,29

b) Retenciones del IVA

Incluye:

Retención IVA 30% por Pagar	6,55	
Retención IVA 100% por Pagar	<u>180,00</u>	186,55

NOTA 10.- IESS POR PAGAR

Incluye:

Aportes IESS	51,60	
Préstamos IESS	<u>34,06</u>	85,66

NOTA 11.- CAPITAL SOCIAL**Incluye:**

Capital Social	<u>2.000,00</u>	2.000,00
----------------	-----------------	----------

NOTA 12.- RESERVAS**Incluye:**

Reserva Legal	0,89	
Reserva de Capital	<u>275.285,63</u>	275.286,52

NOTA 13.- RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES**Incluye:**

Utilidades de Ejercicios Anteriores	473.024,20	
Pérdida de Ejercicios Anteriores	<u>-90.476,12</u>	382.548,08

NOTA 14.- RESULTADO DEL EJERCICIO**Incluye:**

Pérdida del Ejercicio	<u>-132.277,64</u>	-132.277,64
-----------------------	--------------------	-------------

NOTA 15.- RESERVA LEGAL

De conformidad con la Ley de Compañías Art. 297 de la utilidad neta debe transferirse una cantidad no menor del 10% para formar parte de la Reserva Legal hasta que ésta alcance por lo menos el 50% del Capital Suscrito.

No aplica en el Ejercicio por existir Pérdida del Ejercicio.

NOTA 16.- EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de Diciembre de 2010 y la fecha de elaboración de este informe 17 de Marzo 2011 no han ocurrido eventos que en la opinión de la administración de la compañía pudieran tener un efecto importante sobre los Estados Financieros.