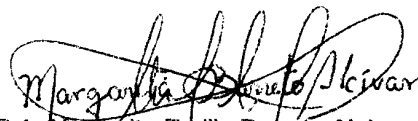


CPA. MARGARITA BARRETO ALCIVAR
Auditor Independiente

INFORME DE AUDITORIA EXTERNA

A los Accionistas
DERCO BASS GROUP S.A.
Guayaquil, Ecuador

1. He examinado los balances generales de **DERCO BASS GROUP S.A.**, al 31 de diciembre del 2007, y los Estados de Resultados, de Cambios en el Patrimonio y de Flujo de Efectivo por el año terminado en esa fecha (expresados en USD). Estos estados con sus notas explicativas son responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Mi responsabilidad como Auditor Independiente es expresar una opinión sobre estos Estados Financieros basados en la Auditoría realizada.
2. La Auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren de la planeación y ejecución de una auditoría que tenga como objetivo obtener una seguridad razonable y determinar si los Estados Financieros se encuentran libres de errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los Estados Financieros. Incluye también la determinación del uso de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador y de las estimaciones importantes realizadas por la Administración, así como la evaluación en conjunto de la presentación de los Estados Financieros. Considero que la auditoría efectuada establece una base aceptable para expresar una opinión razonable sobre la información auditada.
3. La Compañía tiene una liquidez positiva de 1.22, es decir, que sus activos se encuentran bien respaldados en relación a sus obligaciones.
4. En mi opinión, dadas las excepciones descritas en los numerales 3, 4 y 5, los estados financieros anteriormente referidos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **DERCO BASS GROUP S.A.**, al 31 de diciembre del 2007, y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio; y su flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, éstos han sido preparados de conformidad con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador, tal como se lo describe en la Nota B.



C.P.A. Margarita Ercilia Barreto Alcivar
Licencia Profesional No. 26.774

Junio, 20 del 2008
Guayaquil, Ecuador

Superintendencia de Compañías SC-RNAE. No.413

DERCO BASS GROUP S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresada en USD)

A. DESCRIPCION DE LA COMPAÑÍA:

La Compañía se constituyó por escritura pública otorgada ante el Notario Décimo Cuarta del Cantón Quito, el 30 de septiembre del 2004. Fue aprobada por la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No. 04-Q-IJ-3923 el 11 de octubre del 2004, e inscrita el 09 de Noviembre del mismo año, según No. 2947 en el Registro Mercantil, Tomo 135. Su actividad principal es la prestación de servicios de ingeniería conceptual, básica y de detalle y construcción, montaje de plantas petroquímicas, refinerías y facilities hidrocarbúricas.

El 16 de Enero del 2006, ante el señor Notario, de la Notaría Undécima del Cantón Quito, PETROINDUSTRIAL, se celebró el Contrato #2006009 para la Ejecución de la Ingeniería, detallada, Adquisiciones y Construcción del Proyecto "Conversión de la Unidad Platforming en Isomerizadora de Nafta Liviana en la Refinería Esmeraldas". La obra se debía entregar en 360 días calendario contados a partir de la fecha de la suscripción del contrato.

Existe un Contrato Modificatorio # 2006031 que modificó el domicilio de pago de Esmeraldas a Quito.

El 28 de febrero del 2007, se procedió entregar el Proyecto mediante la confección del Acta de Transferencia, Cuidado, Custodia y Control de la Obra. A posteriori, el día 25 de Junio del 2007, la Compañía procedió a entregar la obra mediante una Acta de Recepción Provisional del Proyecto, según la cláusula quince punto ocho del contrato.

El 27 de diciembre del 2007, la Compañía terminó el periodo de garantía del Proyecto en la cual se debería confeccionar el Acta de Recepción Definitiva de la Obra.

Al cierre del presente ejercicio 2.007 la Filial Petroindustrial no ha notificado a la Compañía sobre la aceptación de la suscripción del Acta de Recepción Definitiva del Proyecto.

El día 28 de agosto de 2007 se firmó el Contrato # 2007078, para el ***"Suministro, montaje, pruebas y puesta en marcha de Sistemas de Compresión de gas en las estaciones: Norte 1 y Norte 2, Central y Sur de Petroindustrial en el Campo Sacha"***, que se encuentra en ejecución al cierre del ejercicio, donde la Compañía participa con el 60% del Consorcio Ecuador Energy, adjudicatario del proyecto.

Así mismo, la Compañía sigue cumpliendo con la etapa de implementación de 300 medidores, en el Contrato firmado con la Empresa Eléctrica Quito S.A., para la ejecución del ***"Servicio de Teledetección de 300 Clientes especiales de la Empresa Quito"***. Hasta el cierre del presente ejercicio, dicha etapa se encontraba en plena actividad de montaje.

B. RESUMEN DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD MAS IMPORTANTES:

Los Estados Financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y de acuerdo con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador; y están basados en el principio del costo, modificado en lo que respecta a los saldos de activos y pasivos no monetarios originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables 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 us\$ estadounidenses.

B. RESUMEN DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD MAS IMPORTANTES: **(Continuación)**

La preparación de Estados Financieros de acuerdo con las NEC involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación del resultado al considerar los ingresos y los gastos del año, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes.

Las Notas que se describen a continuación son aquellas que se consideran más relevantes, por lo tanto, las explicaciones o detalles de las partidas objeto de la presente revisión, están descritas en su respectiva cuenta.

Efectivo en caja y bancos, a efectos de preparar el Estado de Flujo de Efectivo, la Compañía considera como caja y equivalentes de efectivo, los saldos que mantiene en la cuenta Caja Chica y los depósitos que mantiene en los dos bancos en el momento que los cheques se presenten al cobro o que se instruya el debito. Ver Nota C.

Inversiones, se encuentra registrado al valor nominal. Ver Nota D.

Cuentas por Cobrar - Clientes, la Compañía a efectos de mantener el nivel de liquidez requerido, factura a su cliente, Petroindustrial, por los servicios de construcción e ingeniería utilizando como política que se liquidarán los valores a través de una planilla de avance de obra, previo a la autorización del Departamento de Fiscalización – Petroindustrial. Este proceso tiene un tiempo estimado de 45 días. Ver Nota E.

Otras Cuentas por Cobrar, se registran anticipos que se otorgan a los proveedores de compras y servicios; además, rubros que adeudan los empleados de la Compañía, que son descontados mensualmente en los roles de pago, y los intereses generados en inversiones temporales. Ver Nota F.

Inventarios, lo conforman las importaciones en tránsito de suministros y materiales, que se encuentran valorados al precio de costo. Ver Nota H.

Gastos Pagados por Anticipado, la Compañía tiene como política asegurar sus activos que incluye: equipos, vehículos, equipos de computación. También mantiene cobertura de seguros para sus trabajadores en general. Además, se adiciona el rubro de los seguros de los Proyectos para respaldar seriedad, cumplimiento, buen uso del anticipo y garantías de los mismos según las características de los distintos seguros y garantías y las especificaciones del cliente final. Ver Nota I.

La tasa de amortización que la Compañía utiliza para contabilizar la porción del seguro devengado está calculada en función del plazo o vigencia de las pólizas, según las distintas fechas de los proyectos que se están ejecutando.

Otros Activos Corrientes, incluye principalmente el 5% del Fondo de Garantía que le retiene, Petroindustrial, en el momento de la facturación, para asegurar la debida ejecución de los trabajos y para garantizar la buena calidad de los mismos.

Ver Nota J.

B. RESUMEN DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD MAS IMPORTANTES:
(Continuación)

Activos fijos, están registrados al costo. Las erogaciones por mantenimiento y reparaciones se cargan a gastos al incurriarse en ellas. La depreciación se calcula por el método de línea recta, tomando como base la vida útil estimada de los activos relacionados. Ver Nota K.

La vida útil estimada de las maquinarias y equipos es como sigue:

ACTIVOS	AÑOS
Muebles y Enseres	10
Maquinarias y Equipos	10
Equipos de Computación y software	3
Vehículos	5

Activos Diferidos, se registran los gastos de constitución y organización y otros activos diferidos que se encuentran registrados al costo. La Compañía procedió a amortizarlos en un periodo de 3 años.

Obligaciones Bancarias, constituyen valores que se adeudan a entidades locales, correspondiente a sobregiros y prestamos bancarios. Ver Nota L.

Cuentas por pagar, incluye valores por pagar a los proveedores locales por compras de bienes y servicios: implementación, instrumentación, investigación y desarrollo de Proyectos, honorarios profesionales, alquileres, y otros. Además; valores por pagar a los proveedores del exterior por la adquisición de suministros, materiales y equipos para la Construcción de la Planta Isomerizadora de Nafta Liviana en la Refinería Esmeraldas. Ver Nota M.

Obligaciones con el personal y con la Administración Tributaria, la Compañía mensualmente provisiona los beneficios sociales que por Ley tiene que reconocer a su fuerza laboral y el pago está registrado en las fechas establecidas. A efectos de confirmar que la Compañía se encuentra al día en sus obligaciones con el IESS, se recibió Certificación de dicha Entidad el 21 de enero del 2008. Ver Nota N y O.

Con relación a las obligaciones tributarias, la Compañía realiza mensualmente las retenciones de IVA y del Impuesto a la Renta, según lo establece el marco legal. El pago de estos impuestos se lo realiza de acuerdo al noveno dígito del RUC. En el caso, de existir la presentación tardía de las declaraciones, la Compañía asumirá los intereses y multas que corresponden.

La Compañía fue nombrada Contribuyente Especial mediante la Resolución No. 370 del 03 de Septiembre del 2007.

B. RESUMEN DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD MAS IMPORTANTES:
(Continuación)

Provisión para Impuesto a la Renta, Participación de los Empleados en las Utilidades y otros Impuestos, de conformidad con disposiciones legales vigentes, la Compañía en el ejercicio 2007, pagó las provisiones que había registrado para el 15% de participación de trabajadores en el mes de Junio de 2008. Ver Nota N y O.

El valor del 25% del Impuesto a la Renta por las utilidades logradas en el ejercicio económico del año 2007, fue compensado con el Impuesto Retenido de los clientes y expresado en la Declaración correspondiente. Ver Nota N.

Pasivo a largo plazo, corresponde a un anticipo entregado por Petroindustrial valor que es descontado proporcionalmente de las facturas por avance de obra.

Los Ingresos, se realiza la contabilización de acuerdo al avance de obra realmente ejecutado, cuyo cálculo se basará en los precios unitarios cotizados y aceptados por el Cliente.

Gastos de Administración y Ventas; referente al costo que le representa las remuneraciones que se reconocen al personal de la Oficina y del Proyecto.

El control de los gastos de ventas se mantiene por separado y se relaciona con las actividades que se requieren ejecutar para comercializar los servicios. El resto de los gastos de operación se contabilizan cuando se causan. (Fecha de devengamiento).

Moneda local, a partir del 10 de enero del 2000 el Dólar estadounidense es la moneda de uso local en la Republica del Ecuador.

C. EFECTIVO:

Caja	USD		USD	1,000.00
Caja Chica	(1)	1,000.00		
Bancos				79,132.29
Locales	(2)	<u>79,132.29</u>		
			USD	<u><u>80,132.29</u></u>

(1) La Compañía mantiene dos fondos para cubrir gastos menores: Sacha (Oriente) y Administrativos (Quito)

(2) Incluye principalmente en sus registros contables el valor de USD 80,132.29 correspondiente a la cuenta corriente que mantiene en la Banca Exterior.

C. EFFECTIVO (Continuación):

El movimiento del efectivo se resume a continuación:

Efectivo al Inicio del Año, Enero 01 del 2007	USD	36,054.24
Efectivo al Final del Año, Diciembre 31 del 2007		<u>79,132.29</u>
Aumento del Efectivo (Ver Estado de Flujo de Efectivo, Pag. # 7)	USD	<u>43,078.05</u>

D. INVERSIONES TEMPORALES:

La Compañía, mantiene inversiones a corto plazo registradas al costo, la descomposición es:

FECHA		NOMBRE DE LA INST. FINANCIERA	# OPERACIÓN	TIPO DE OPERACIÓN	VALOR	
INICIO	VCTO					
31-dic-07	09-ene-08	Banco del Pichincha	32833875-04	Inversión Temporal	USD	100,000.00
31-dic-07	11-ene-08	Banco del Pichincha	32833875-04	Inversión Temporal		100,000.00
31-may-07	04-ene-08	Banco del Pichincha		Inversión Temporal		50,000.00
18-sept-07		Banco del Pichincha	250270804	Inversión Temporal		<u>205,725.00</u>
						455,725.00
		Produfondos S.A. Administradora de Fondos y Fideicomisos		Intereses de Inversion		8,124.22
01-mar-07	17-abr-08	Produfondos S.A. Administradora de Fondos y Fideicomisos	6376	Fondos de Inversión		10,000.00
25-may-07	18-jun-08	Fondos Pichincha C.A.	111778411	Fondos de Inversión		<u>10,000.00</u>
					USD	<u>483,849.22</u>

E. CUENTAS POR COBRAR :

Corresponde principalmente a la facturación realizada a Petroindustrial según el contrato # 2006009, por el avance de obra en la Ejecución de la Ingeniería, Adquisiciones, Construcción, Montaje, Asistencia en el Arranque, Pruebas de Maquinaria y Equipos por el Proyecto de "Conversión de la Unidad Platforming en Isomerizadora de Nafta Liviana en la Refinería Estatal de Esmeraldas".

E. CUENTAS POR COBRAR (Continuación):

El movimiento de las cuentas por cobrar, durante el año 2007, se expresa de la siguiente manera:

Saldo Inicial al 01 de enero del 2007	USD	1,565,391.59
(+) Adiciones		
Facturación del Año 2007		3,937,204.45
(-) Saldo al final, 31 de diciembre del 2007		<u>(704,121.00)</u>
Efectivo recibido por clientes, año 2007	USD	<u><u>4,798,475.04</u></u>

F. OTRAS CUENTAS POR COBRAR:

Anticipo a Proveedores (1)	USD	224,696.58
Préstamos a Empleados (2)		29,071.37
Anticipo a Liquidar		116,095.63
Varias		<u>355,954.69</u>
	USD	<u><u>725,818.27</u></u>

- (1) Este rubro corresponde a los anticipos de proveedores por la compra de materiales y servicios para la Refinería de Esmeraldas. A continuación se describe:

NOMBRE DE LA CUENTA	DESCRIPCION	VALOR	FECHA QUE SE LIQUIDA
Tecniequips S.A.	Configuración de Equipo de Triconex	USD 68,504.87	Mar-07
Jose Jalil	Instrumentos de Laboratorios y Análisis	38,242.00	Ene-07
Disctec S.A.	Por compra de Indicadores de Nivel	36,640.00	Ene-07
Jorge Vivar	Por Servicios en la Supervisión en la Obra	27,724.55	Feb-07
Vicente Puma	Por pintar los Equipos Isométricos	14,145.30	Mar-07
Angel Pineda	Sellos de Bomba	8,800.00	Ago-07
Jupesa S.A.	Elaboración por Protección Catódica para Tanque	7,578.26	Mar-07
Siaprocci	Materiales de Sistema Triconex	5,782.35	Ene-07
Moreno & Guerrero Cía Ltda.	Anticipo por Quemadores de Hornos	6,160.00	Feb-07
Digitec	Actuadores de Válvulas	5,649.90	Ene-07
Ivan Bohman	Sellos Mecánicos	3,965.00	Feb-07
Domar S.A.	Servicios de Desaduanización	1,504.35	Feb-07
		USD 224,696.58	

F. OTRAS CUENTAS POR COBRAR (Continuación):

- (2) Representa valores que se han cargado a funcionarios en base a la política que la Compañía mantiene para facilitar préstamos a los empleados y que son descontados en el rol de pagos. A la fecha de mi revisión este valor se encuentra cancelado.

G. IMPUESTOS ANTICIPADOS:

Crédito Tributario - IVA	USD	USD	86,353.13
Retenciones en la Fuente IVA Año 2007		49,854.46	49,854.46
		USD	<u>136,207.59</u>

H. INVENTARIOS:

- 1) La composición de los inventarios, se integra por las Mercaderías en Tránsito por Suministros de Materiales, tal como se indica:

DUI		PED. IMPORT.	PROVEEDOR DEL		
#	FECHA	#	EXTERIOR	DESCRIPCION	VALOR
2698004	27-12-06	ISO 053 D	Florida Instrumentation Corp.	Termómetros	43,992.90
2750283	27-12-06	ISO 068	BIC Business International Corp	Sensores, Transmisores	31,356.19
2727969	12-01-07	ISO -67 C	Rodamientos cojinetes y accesorios para tubería	Accesorios de tubería de Aluminio	3,610.00
12534174		ISO 001 B	Flowserve	Impulsor de Bomba	1,970.70
2698505		ISO 070	BIC Business International Corp	Válvulas	20,991.61
2697587		ISO 103 B	Marlow	Conductor Eléctrico	89,923.03
		ISO VARIOS			6,395.29
					USD <u>198,239.72</u>

- 2) La composición de los inventarios, se integra por las Inventarios de Suministros y Materiales, tal como se indica:

<u>Inventarios:</u>	USD	USD	1,422,605.68
Mecánica	935,317.88		
Civil	129,328.31		
Eléctrica	128,594.78		
Instrumentación	148,553.05		
Bodega	360.40		
Administración Proyecto	<u>80,451.26</u>		
		USD	<u>1,422,605.68</u>

I. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO:

Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía presenta en el grupo de gastos pagados por anticipado, el valor de los seguros contratados por: seriedad y cumplimiento de oferta, buen uso de anticipo y salvaguardar los activos de la Compañía (USD 72,484.49)

J. OTROS ACTIVOS CORRIENTES:

Fondo de Garantía - 5%	(1)	USD	96,717.94
Procuraduría - 1%			8,827.51
Garantías de Arriendo			6,650.00
		USD	<u>112,195.45</u>

- (1) Corresponde a la retención del 5% - Fondo de Garantía efectuada por Petroindustrial para asegurar la debida ejecución de los trabajos y para garantizar la buena calidad de los mismos, en el momento que se presente la factura Petroindustrial depositara el 5% de la misma en una cuenta de ahorros a nombre de la Compañía en el Banco Ecuatoriano de la Vivienda, estos valores con sus respectivos intereses, serán devueltos el 50% en el momento que se suscriba el Acta de Entrega – Recepción Provisional y el 50% restante en la Acta de Entrega – Recepción Definitiva, siempre y cuando no se haya presentado reclamo alguno por parte de Petroindustrial. A continuación se detalla:

FECHA FACTURA	RAZON SOCIAL	FACTURA		FONDO DE GARANTIA 5%
		No.	VALOR	
30-ene-07	PETROINDUSTRIAL	135	USD 438,676.04	USD 21,933.80
30-ene-07	PETROINDUSTRIAL	136	4,625.60	231.28
07-feb-07	PETROINDUSTRIAL	138	517,340.06	25,867.00
02-mar-07	PETROINDUSTRIAL	140	8,465.52	423.28
29-mar-07	PETROINDUSTRIAL	142	475,859.64	23,792.98
05-jun-07	PETROINDUSTRIAL	146	33,048.40	1,652.42
07-jun-07	PETROINDUSTRIAL	148	304,624.77	15,231.24
05-oct-07	PETROINDUSTRIAL	205	37,686.22	1,884.31
16-oct-07	PETROINDUSTRIAL	206	76,346.38	3,871.32
05-dic-07	PETROINDUSTRIAL	209	37,686.22	1,884.31
			USD 1,934,358.85	USD 96,717.94

K. ACTIVOS FIJOS:

		Saldo 01/01/2007		Adiciones		Ajustes y/o Reclasificación		Saldo 31/12/2007
Instalaciones	USD	3,473.51	USD	0.00	USD	0.00	USD	3,473.51
Maquinaria y Equipo		12,281.31		0.00		434.78		*11,846.53
Muebles y Enseres		12,992.22		9,632.75		0.00		22,624.97
Vehículos		14,646.46		23,205.36		0.00		37,851.82
Equipos de Computación		34,867.77		5,802.78		0.00		40,670.55
Otros Activos Fijos		5,789.18		0.00		0.00		*5,789.18
		84,050.45		38,640.89		0.00		122,256.56
Menos: Depreciación Acumulada		(7,969.03)		(25,499.28)		0.00		(33,468.31)
	USD	<u>76,081.42</u>	USD	<u>13,141.61</u>	USD	<u>434.78</u>	USD	<u>88,788.25</u>

L. OBLIGACIONES BANCARIAS A CORTO PLAZO:

FECHA						
CONCESION	VCTO	TIPO	BANCO	MONTO		
18/12/2007	26/02/2008	Préstamo Bancario (a)	Pichincha	USD	119,813.62	
28/12/2007	04/01/2008	Sobregiro Bancario (a)	Pichincha		42,944.72	
				USD	<u>162,758.34</u>	

a) Estos préstamos fueron cancelados a la fecha de su vencimiento.

M. CUENTAS POR PAGAR:

Proveedores Locales (1)	USD	2,629,467.87
Proveedores del Exterior (2)		213,012.44
	USD	<u>2,842,480.31</u>

- (1) Representan a facturas recibidas de proveedores locales por la adquisición de bienes y servicios que se utilizan en la normal operación del Proyecto. A continuación se detalla:

<u>Servicios</u>	USD
Construcción	945,664.18
Diseño de Detalle	525,953.66
Montaje	425,019.92
Ejecución	350,047.01
Precomisionado,	
Comisionado	50,523.22
Varios	25,580.42
(a)	<u>2,322,788.41</u>

<u>Varios Proveedores</u>	
Suministros de Materiales	115,550.00
Importaciones	83,058.36
Implementación	55,760.93
Seguros	24,902.36
Pasajes Aéreos	13,658.13
Configuración de Sistemas	10,550.05
Honorarios	1,246.46
Suministros de Oficina	1,953.17
(b)	<u>306,679.46</u>
	<u>USD 2,629,467.87</u>

a) La Compañía ha cancelado el 70% de la deuda total, por un monto de aprox. us\$ 1.625.950,00,00 de acuerdo a la información contable cortada a Junio del 2008.

b) Estos valores a la fecha de la revisión están cancelados al 100%.

- (2) Este valor se encuentra integrado por los valores que se adeudan por la adquisición de suministros, materiales y equipos para el Proyecto.

N. IMPUESTOS POR PAGAR:

Retención de Iva	USD
30% Bienes	5,950.25
70% Servicios	15,450.35
100% Servicios Profesionales y Otros	6,726.73
	<u>28,127.33</u>
Retención en la Fuente	
2% Compras de Bienes y Servicios	35,850.20
8% Servicios Profesionales y Otros	5,700.38
	<u>41,550.58</u>
25% Impuesto a la Renta por Pagar (1)	<u>44,581.76</u>
	<u>USD 114,259.67</u>

- (1) El impuesto a la renta se determina sobre la base del 25% de las utilidades tributables o del 15% cuando se capitaliza las utilidades.

Para el año 2007, se realiza de la siguiente manera el cálculo del Impuesto a la Renta:

Conciliación Tributaria

Utilidad del Ejercicio	USD	197,289.62
(-) 15% Participación de Trabajadores		29,593.44
(-) Otras Rentas Exentas		0.00
(+) Gastos no Deducibles en el País		10,630.81
(+) Gastos Incurridos para generar Ingresos Exentos (a)		0.00
(+) Participación de Trabajadores a Otras Rentas		0.00
(=) Utilidad Gravable		178,327.04
 (-) 25% Impuesto a la Renta		 44,581.76
(=) Utilidad Neta del Ejercicio	USD	133,745.28

- a) La Compañía procedió a efectuar el cálculo de este valor de conformidad con lo establecido en el segundo inciso del Art. 37 del Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, en el que se dispone: "... Cuando el contribuyente no haya individualizado en su contabilidad los costos y gastos directamente atribuibles a la generación de ingresos exentos, considerara como tales hasta un equivalente del 5% de los ingresos exentos"...

O. GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR:

Décimo Tercer Sueldo	USD	26,377.73
Décimo Cuarto Sueldo		3,038.00
Vacaciones		28,862.80
Fondo de Reserva		26,377.73
Aporte Patronal		5,650.96
Aporte SECAP		150.25
Aporte IECE		150.25
Participación a Utilidades a Trabajadores (1)		29,593.44
	USD	120,201.16

- (1) De acuerdo con las disposiciones laborales vigentes, se debe destinar el 15% de la ganancia líquida anual antes del impuesto sobre la renta, para repartirlo entre los trabajadores. Ver Nota O.

P. PASIVO A LARGO PLAZO:

El Saldo a 2.007 del anticipo entregado por Petroindustrial a la Compañía fue de USD 1,725,833.88 (monto original del Contrato y adicionales de obra), valor que fue descontado proporcionalmente de las facturas por avance de obra. A continuación, se desglosan los valores descontados:

Valor Entregado como Anticipo - Petroindustrial **USD 1,725,833.88**

Menos: Valores descontados de las Facturas Emitidas **1,321,449.19**

<u>Fecha</u>	<u># Fact.</u>	<u>Valor</u>
30-ene-07	119	4,435.62
02-mar-07	140	8,430.50
29-mar-07	142	82,945.36
05-jun-07	146	31,691.06
07-jun-07	148	276,882.15

Saldo a Descontar - Anticipo de Cliente (1) **USD 404,384.69**

1) A la fecha del presente análisis, dicho valor fue descontado en un 100%.

Q. INVERSION DE LOS ACCIONISTAS:

Capital social: El capital suscrito y pagado a Diciembre de 2.007 es de USD800.00, que representan 800 acciones ordinarias y nominativas al valor nominal de USD1.00 cada una.

Reserva Legal: De acuerdo a disposiciones legales vigentes se debe destinar el 10% de la ganancia neta para la Reserva legal hasta completar por lo menos el 50% del Capital Pagado. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas futuras o para aumentar el capital.

Pérdidas Acumuladas: El saldo de esta cuenta se origina por la diferencia resultante entre los ingresos gravados que no se encuentren exentos menos los costos y gastos deducibles.

Utilidad del Ejercicio: Es el resultado obtenido en el ejercicio después de la utilidad operacional después de los impuestos y participación de utilidades.

El 04 de Septiembre del 2007, la Compañía, procedió a cancelarles a los accionistas la totalidad de las Utilidades del Ejercicio 2.006.

Aumento del Capital Social: a la fecha del presente análisis, la Compañía ha culminado con éxito las gestiones ante la Superintendencia de Compañías, para el aumento de su Capital social, en una suma total y global de us\$ 30.000,00 (treinta mil dólares americanos), de capital suscrito y pagado, con el fin de mejorar la exposición de su patrimonio total.

R. TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Al 31 de diciembre del 2007 y hasta la fecha de emisión del presente informe, la Compañía no mantiene relaciones comerciales con compañías relacionadas / accionistas, y compañías subsidiarias razón por la cual sus estados financieros no incluyen cuentas que se mantengan por cobrar y por pagar excepto lo descrito en la nota precedente.

S. HECHOS SUBSECUENTES:

A la fecha de presentación de estos estados financieros por el período terminado al 31 de diciembre del 2007, se presentaron los siguientes eventos subsecuentes:

- a) De acuerdo al Memorando # 219-ISOM-PIN-DP-2007, fechada en Julio 27 del 2007, Petroindustrial confecciona un Informe de Obra Adicional realmente ejecutada, dentro de los trabajos adicionales del Proyecto, valor que asciende a USD 2,224,073.25 sin IVA. A continuación se detallan los: ítems aprobados, ejecutados pendientes de aprobación y otros rubros pendientes de pago por el Cliente:

Ítems Aprobados	USD	USD	1,428,392.85
Ítems Ejecutados Pendientes de Aprobación			567,453.99
Ingeniería desarrollada para el Compresor P-C1			228,226.41
Estudio de Ingeniería	31,911.94		
Sistema de Monitoreo, Costos Reembolsable	8,400.00		
Costos de los toma-muestras instalados	13,863.46		
Costos de Asistencia en el Arranque	174,051.01		
		USD	<u>2,224,073.25</u>

A la fecha del presente análisis, Derco Bass Group S.A. ha reclamado la cancelación de estos valores, con la actualización e intereses que legalmente correspondan.

- b) La Compañía fue nombrada Contribuyente Especial, mediante la Resolución No. 370 del 03 de Septiembre del 2007.

--