



**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**CORRESPONDIENTE AL PERÍODO TERMINADO
AL 31 DE MARZO DE 2014**

ENAP SIPETROL S.A.

2014

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2014 Y DICIEMBRE DE 2013
(En miles de dólares)

	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	78.269	40.169
Otros activos no financieros, corrientes		2.039	229
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	129.732	145.114
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.711	3.115
Inventarios		3.621	3.204
Activos por impuestos corrientes	10	13.676	2.219
Activos corrientes totales		230.048	194.050
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	6	8.142	17.530
Derechos por cobrar, no corrientes	8	296	253
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	52.412	29.232
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	163	170
Propiedades, planta y equipo	12	457.472	466.492
Activos por impuestos diferidos	10	11.086	12.250
Total de activos no corrientes		529.571	525.927
TOTAL ACTIVOS		759.619	719.977

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2014 Y DICIEMBRE DE 2013
(En miles de dólares)

	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	27.784	28.550
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	17	66.694	56.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	152.609	120.234
Pasivos por impuestos, corrientes	10	35.781	27.833
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	19	11.490	12.358
Otros pasivos no financieros, corrientes		900	6.063
Pasivos corrientes totales		295.258	251.606
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	20.975	27.843
Otras cuentas por pagar, no corrientes	17	3.191	4.002
Otras provisiones, no corrientes	18	40.713	40.647
Pasivo por impuestos diferidos	10	47.057	43.135
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	19	4.660	4.604
Otros pasivos no financieros, no corrientes		1.207	1.604
Total de pasivos no corrientes		117.803	121.835
Total pasivos		413.061	373.441
Patrimonio			
Capital emitido	20	409.277	409.277
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	20	(72.981)	(72.973)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		345.667	345.675
Participaciones no controladoras	21	891	861
Patrimonio Total		346.558	346.536
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		759.619	719.977

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTRMEDIOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013
(En miles de dólares)

Estados de Resultados Ganancia (pérdida)	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	157.622	118.763
Costo de ventas	24	(103.960)	(85.079)
Margen bruto		<u>53.662</u>	<u>33.684</u>
Otros Ingresos, por función		4.161	-
Gasto de administración		(7.652)	(6.136)
Otros gastos, por función	25	(2.304)	(4.028)
Otras ganancias (pérdidas)		1.761	161
Ingresos financieros		684	94
Costos financieros	26	(892)	(2.060)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	(1)	-
Diferencias de cambio	28	(1.901)	459
Ganancia (pérdida), antes de impuesto		<u>47.518</u>	<u>22.174</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	10	(14.260)	(5.624)
Ganancia (pérdida)		<u><u>33.258</u></u>	<u><u>16.550</u></u>
Ganancia (pérdida), atribuible a:			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		33.228	16.537
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	21	<u>30</u>	<u>13</u>
Ganancia (pérdida)		<u><u>33.258</u></u>	<u><u>16.550</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTRMEDIOS POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(En miles de dólares)

	31.03.2014	31.03.2013
Estado de Resultado Integral	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)	33.258	16.550
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(8)	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	(8)	-
Resultado integral total	33.250	16.550
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	33.220	16.537
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	30	13
Resultado integral total	33.250	16.550

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO INTERMEDIO
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013
 (En miles de dólares)

Nota N°	Cambios en Otras Reservas									
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Superavit de Revaluación MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial 01.01.2014	409.277	9.371	-	(72.785)	(188)	(72.973)	-	345.675	861	346.536
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	33.228	33.228	30	33.258
Otro resultado integral	-	-	-	(8)	-	(8)	-	(8)	-	(8)
Resultado integral	-	-	-	(8)	-	(8)	33.228	33.220	30	33.250
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(33.228)	(33.228)	-	(33.228)
Total cambios en patrimonio	-	-	-	(8)	-	(8)	-	(8)	30	22
Saldo final 31.03.2014	409.277	9.371	-	(72.793)	(188)	(72.981)	-	345.667	891	346.558
	Cambios en Otras Reservas									
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Superavit de Revaluación MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial 01.01.2013	447.189	9.371	-	(72.769)	-	(72.769)	(45.821)	337.970	767	338.737
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	16.537	16.537	13	16.550
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	16.537	16.537	13	16.550
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(16.537)	(16.537)	-	(16.537)
Total cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13
Saldo final 31.03.2013	447.189	9.371	-	(72.769)	-	(72.769)	(45.821)	337.970	780	338.750

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013
(En miles de dólares)

	Nota Nº	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		167.261	140.495
Otros cobros por actividades de operación		722	-
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(54.979)	(67.373)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(5.968)	(9.468)
Otros pagos por actividades de operación		(18.929)	(829)
Intereses recibidos		684	94
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(3.881)	861
Otras entradas (salidas) de efectivo		4.709	4.042
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>89.619</u>	<u>67.822</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(23.180)	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(19.170)	(20.408)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		<u>(42.350)</u>	<u>(20.408)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		-	5.168
Pagos de préstamos		(7.634)	(4.554)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(13.810)
Intereses pagados		(347)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(7.981)</u>	<u>(13.196)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		39.288	34.218
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.188)	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>40.169</u>	<u>23.721</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	<u><u>78.269</u></u>	<u><u>57.939</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	3
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	15
5. Estimaciones y juicios contables críticos	16
6. Instrumentos financieros	18
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	19
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	20
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	21
10. Activos y pasivos por impuesto corriente y diferidos	22
11. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	27
12. Propiedades, planta y equipo	28
13. Pérdidas por deterioro y provisiones	31
14. Participaciones en negocios conjuntos	32
15. Otros negocios	36
16. Otros pasivos financieros	38
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	41
18. Otras provisiones	41
19. Provisiones por beneficios a los empleados	42
20. Patrimonio	44
21. Interés no controlable	46
22. Segmentos de negocios	47
23. Ingresos de actividades ordinarias	49
24. Costos de ventas	50
25. Otros gastos por función	50
26. Costos financieros	50
27. Gastos del personal	51
28. Diferencia de cambio	52
29. Moneda extranjera	53
30. Información sobre medio ambiente	53
31. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	54
32. Garantías comprometidas con terceros	56
33. Ámbito de consolidación	56
34. Hechos posteriores	57

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014
(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

Enap Sipetrol S.A., es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Enap Sipetrol S.A., filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), fue constituida mediante escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, publicada en el Diario Oficial de fecha 26 de mayo del mismo año con el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.), domiciliada en Avenida Vitacura N°2736, piso 10, Las Condes, Santiago. Depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Exploración y Producción de ENAP que es el área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburo.

El objetivo principal es realizar en forma directa o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 celebrada el 24 de septiembre de 1999, se aprobó la ampliación del objeto social. Esto para permitir a la Sociedad realizar la comercialización en Chile o en el extranjero de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior o de actividades de sus filiales, como también brindar servicios de asesoría, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

La Sociedad está inscrita con el N° 187 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2014 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N°318 de fecha 30 de abril de 2014. Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N° 315 de fecha de 28 de enero de 2014.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. ("la Sociedad") e incluye las sucursales de Ecuador y Venezuela (sin actividad económica) y las filiales en Argentina, Inglaterra (en proceso de cierre), Ecuador, Uruguay y los negocios conjuntos descritos en Nota 14.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

La sucursal y filiales de la Sociedad con actividad y con participación en activos son:

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador

Sucursal registrada en Ecuador el 28 de octubre de 1992. Es titular de Contratos de Servicios Específicos para el Desarrollo y Producción de Petróleo Crudo en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno y Huachito (PBH), en la región amazónica ecuatoriana.

Con fecha 12 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Compañías de Ecuador autorizó cambiar el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. a su actual denominación Enap Sipetrol S.A., la que fue inscrita en el Registro Mercantil del Cantón de Quito y en la Dirección Nacional de Hidrocarburos con fechas 26 de noviembre y 19 de diciembre de 2008, respectivamente.

Con fecha 15 de septiembre de 2008 se constituyó la compañía denominada Golfo de Guayaquil Petroenap, Compañía de Economía Mixta, en la ciudad de Quito, Ecuador. Enap Sipetrol S.A., sucursal Ecuador, suscribió 40 acciones Tipo “B” que representan el 40% del capital social.

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Pampa del Castillo – La Guitarra (100%) y Campamento Central – Cañadón Perdido (50%). Además, participa en exploración en los bloques La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.

Sipetrol International S.A.

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Ras Qattara (50,5%), y actividades de exploración en Bloque 2 – Rommana (40%) y Bloque 8 – Sidi Abd El Rahman (30%). Además, tiene participación en el Bloque Mehr, en Irán, la que se encuentra en etapa de devolución del área, bajo los términos señalados en la Nota 14 d).

Otras

Enap Sipetrol (UK) Limited, se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el transcurso del año 2013. Enap Sipetrol S.A. tiene un 100% de participación en el capital social.

Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A., constituida el 19 de julio de 2002, actualmente sin actividad económica.

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Venezuela, constituida el 24 de junio de 1994, actualmente sin actividad económica.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, confeccionados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios en conformidad con NIIF requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la administración de la Sociedad, al aplicar las normas contables. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las NIC y NIIF vigentes al 31 de marzo de 2014, y han sido aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Sipetrol S.A. y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, los estados de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio y los estados de flujo de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus subsidiarias, después de eliminar las transacciones entre compañías.

i) Filiales:

Las filiales son aquellas sobre las que la Sociedad ejerce, directa o indirectamente su control, entendido como la capacidad de poder dirigir las políticas operativas y financieras de una empresa para obtener beneficios de sus actividades. Esta capacidad se manifiesta, en general aunque no únicamente, por la propiedad, directa o indirecta, del 50% o más de los derechos políticos de la sociedad. Asimismo, se consolidan por este método aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de la sociedad, estando ésta expuesta a la mayoría de los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla a otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente susceptibles de ser ejercidos. Las Filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

En el caso de las filiales de propiedad parcial, las participaciones no controladoras en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado intermedio y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado intermedio.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas, se modifican las políticas contables de las afiliadas.

En el cuadro siguiente, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.03.2014	31.12.2013
ENAP Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%
ENAP Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Filial directa	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
Sociedad Internacional Petrolera ENAP Ecuador S.A.	Ecuador	Filial directa	100,00%	100,00%

ii) Acuerdos conjuntos

Los principios para la presentación de información financiera donde la empresa tiene una participación en acuerdos que son controlados conjuntamente, se reconocen de acuerdo a NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”.

Un acuerdo conjunto puede tomar las formas de una operación conjunta o un negocio conjunto, para su distinción una entidad determinará el tipo de acuerdo conjunto en el que está involucrada considerando sus derechos y obligaciones surgidos del acuerdo, adicionalmente, evaluará sus derechos y obligaciones considerando la estructura y forma legal del acuerdo, las cláusulas acordadas por las partes en el acuerdo contractual y otros factores y circunstancias, cuando sean relevantes.

Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan operadores conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

- (i) sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- (ii) sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- (iii) sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta;
- (iv) su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- (v) sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos netos del acuerdo. Esas partes se denominan partícipes de un negocio conjunto.

Un partícipe de un negocio conjunto contabilizará en los estados financieros consolidados su participación en un negocio conjunto como una inversión en asociadas utilizando el método de la participación.

iii) Sucursal

Se consideran sucursales a aquellas extensiones de la misma compañía creadas con el propósito de abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz, Enap Sipetrol S.A. Desde el punto de vista jurídico, la principal característica de las sucursales es que son parte integrante de la casa matriz. El concepto de sucursal supone dependencia económica y jurídica de la principal y existe titularidad de una misma persona jurídica con tratamiento legal unitario. Ostenta el mismo nombre, mantiene la unidad de la empresa, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a las sucursales se presentan en el estado de situación financiera consolidado intermedio y en el estado de resultados integrales consolidados intermedios de acuerdo con su naturaleza específica.

iv) Otras Inversiones

Corresponden a inversiones no contabilizadas bajo afiliadas, asociadas ni negocios conjuntos que son registradas según lo señalado en nota 3.1 – Activos financieros corrientes y no corrientes.

c. Moneda funcional - La moneda funcional de Enap Sipetrol S.A. y Filiales se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se volverán a convertir a las tasas de cambio de cierre, el patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de otras partidas financieras.

La moneda funcional y de presentación de Enap Sipetrol S.A. y Filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. En la consolidación, las partidas del estado de resultados integrales correspondientes a entidades con moneda funcional distinta al dólar estadounidense se convertirán a esta última moneda a las tasas de cambio promedio. Las partidas del estado de situación financiera se convertirán a las tasas de cambio de cierre. Las diferencias de cambio por la conversión de los activos netos de dichas entidades se han reconocido con cargo o abono a patrimonio formando parte de los cambios en otra reserva por diferencias de cambio por conversión.

d. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento y otras monedas, han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

	31.03.2014	31.12.2013
Pesos Chilenos	551,18	524,61
Pesos Argentinos	8,00	6,51
Libra Egipcia	6,97	6,94
Libra Esterlina	0,60	0,61
Unidad de fomento	0,02	0,02

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea un reflejo del fondo de la transacción.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Sociedad tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una Sociedad se consideran transacciones en “moneda extranjera” y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada período, los saldos de balance de las partidas monetarias en moneda extranjera se valoran al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados.

g. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación - Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales la Sociedad está en posición de ejercer una influencia significativa, pero no un control ni control conjunto, por medio del poder de participar en las decisiones sobre sus políticas operativas y financieras y son incorporadas en estos estados financieros consolidados intermedios usando el método de la participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que el Grupo posee una participación superior al 20%.

Según el método de la participación, la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios posteriores a la adquisición en la parte del inversor, de los activos netos de la participada. El resultado del periodo consolidado intermedio incluye la participación en el resultado del periodo de la participada en el rubro “Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas contabilizadas por el método de la participación” y el otro resultado integral incluye su participación en el otro resultado integral de la participada.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada supera la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida en que el Grupo haya incurrido en obligaciones legales o constructivas o haya realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación del Grupo en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo, se ajusta la información financiera de coligadas o asociadas.

h. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedad, planta y equipo son registrados al costo, excluyendo los costos de mantención periódica menos depreciación acumulada, menos pérdidas por deterioro de valor.

El costo de los elementos de propiedades, planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo, su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación del emplazamiento físico donde se asienta.

Adicionalmente, se considerará como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses de la financiación directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del período en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren revisiones periódicas. En este sentido, los elementos objeto de sustitución son reconocidos separadamente del resto del activo y con un nivel de desagregación que permita amortizarlos en el período que medie entre la actual y hasta la siguiente reparación.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

Las operaciones de exploración se registran de acuerdo a las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

Estas operaciones de Exploración de Hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts) y el tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

i) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo.

ii) Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas exploratorias se capitalizan a su precio de compra y se amortizan con cargo a resultados de acuerdo con el criterio señalado en el rubro costos de exploración. En el caso que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados. Cuando el resultado es positivo en la exploración, es decir, existe un descubrimiento comercialmente explotable, los costos se presentan en el rubro Propiedad planta y equipo, a su valor neto contable en el momento que así se determine. Los pozos se clasifican como comerciales únicamente si se espera que generen un volumen de reservas suficiente para justificar su desarrollo comercial.

iii) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, costos asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.

Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, planta y equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.

Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades planta y equipo.

iv) Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, planta y equipo.

v) Los costos por los futuros abandonos y dismantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor estimado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro otras provisiones a largo plazo.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.

b) Las inversiones relacionadas con reservas no probadas o de campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.

c) Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento,

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas desarrolladas del campo al inicio del período de amortización.

Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo.

A la fecha de cierre o siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

i. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, con excepción de aquellos relacionados con las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos, se deprecian siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación se presentan los principales elementos de propiedad, planta y equipo y sus años de vida útil:

	Vida útil años
Edificios	30 y 50
Plantas y Equipos	
Plantas	10 y 15
Equipos	10 y 18
Equipos de tecnología de la información	4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados:	
Edificaciones	10
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otras propiedades de planta y equipo	3 y 20

Para aquellos elementos de propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, se amortizan según el método de amortización de unidades de producción (cuota de agotamiento).

El valor residual y la vida útil de los elementos de activos fijos se revisan anualmente y su depreciación comienza cuando los activos están en condiciones de uso.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y se entiende que tienen una vida útil indefinida y por lo tanto, no son objetos de depreciación.

La Sociedad evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo.

j. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición - Los activos no corrientes o grupos de activos para su disposición se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recupera a través de una

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

operación de venta y no a través del uso continuado de los mismos. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo está disponible para la venta inmediata en su estado actual. La venta se considera altamente probable si previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de clasificación.

Estos activos se presentan valorados por el menor importe entre el valor en libros y el valor razonable menos el costo de venta.

k. Deterioro de activos no financieros - La política definida por la Sociedad es que cada vez que exista evidencia objetiva como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, que el importe en libros puede no ser recuperable se realizan pruebas de deterioro.

La pérdida por deterioro, se reconoce por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso.

A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo).

l. Otros activos financieros – La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas a cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros y se determina al momento del reconocimiento inicial.

i) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo.

ii) Préstamos y cuentas por cobrar con cambios en resultados

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo, se clasifican en activos corrientes, excepto los vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

iii) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe significativo de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se clasifican en otros activos financieros, no corriente, excepto aquéllos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos financieros corrientes.

iv) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en otros activos financieros no corrientes a menos que

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del Estado de Situación Financiera.

Deterioro de activos financieros - Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido afectados negativamente.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las inversiones financieras de la sociedad son realizadas en instituciones de la más alta calidad crediticia y mantenidas en el corto plazo, por lo que no presentan a la fecha un indicio de deterioro respecto de su valor libro.

Para determinar si los títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, han sufrido pérdidas por deterioro, se considerará si ha habido un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo, para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados acumulados se reversan del patrimonio y se reconoce en el estado de resultados en el rubro “Otros gastos por función”. Estas pérdidas por deterioro del valor, reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio, no se revierten.

Valoración posterior

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable. Los préstamos y cuentas a cobrar y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva.

Las pérdidas y ganancias que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” en el período en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera, clasificados como disponibles para la venta, son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales. Las inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan clasificados como activos financieros disponibles para la venta. Las diferencias de cambio sobre estas inversiones se incluyen en el patrimonio en la cuenta de reserva correspondiente y son reflejados en el estado de otros resultados integrales.

Cuando el valor de un título clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio, se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

Los intereses que, surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo, se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otros ingresos por función”. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otros ingresos por función” cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan, se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (o el instrumento no cotiza en bolsa), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen, el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referencias a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados y modelos de fijación de precios de opciones, haciendo uso máximo de información del mercado y usando lo menos posible información interna específica del Grupo ENAP. En caso que, ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

m. Derivados implícitos - La Sociedad evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. Los derivados implícitos son separados del contrato principal, que no es medido a valor justo a través de resultado, cuando el análisis muestra que las características económicas y los riesgos de los derivados implícitos no están estrechamente relacionados con el contrato principal.

n. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por la Sociedad, cuando los riesgos relevantes y beneficios de la propiedad de los productos son transferidos al comprador y los productos son entregados en la ubicación acordada. Los ingresos son medidos al valor justo de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad, según se describe a continuación:

i) Ventas de bienes: Los ingresos por ventas de bienes se reconocen cuando una entidad de la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar indicado por el comprador, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación. Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se presume que no existe un componente de financiación significativo, debido a que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido, lo que está en línea con la práctica habitual del mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.

iii) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos por la sociedad cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

iv) Ingresos por intereses: Los intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

o. Existencias – El petróleo crudo y gas natural están valorizados a su costo de producción, las materias primas, productos en proceso, productos terminados y materiales, están valorizados inicialmente al costo. Posteriormente

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. La Sociedad utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y para los materiales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

El valor neto realizable, representa la estimación del precio de venta al cierre del período menos todos los costos estimados de terminación y los costos que serán incurridos en los procesos de comercialización, ventas y distribución.

p. Provisión de beneficios a los empleados - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el período, son cargados a resultados en el período en que se devengan.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo a cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos de salarios futuros, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 6,49% anual.

q. Otras provisiones y pasivos contingentes – Corresponden a obligaciones presentes, legales o asumidas, surgidas como consecuencia de un suceso pasado para cuya cancelación se espera una salida de recursos, cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes, son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya confirmación está sujeta a la ocurrencia o no, de eventos fuera del control de la empresa, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o para cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Sociedad no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter onerosos, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

r. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período. En el caso de las filiales extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo a las normativas fiscales aplicables en el país de operación.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado intermedio en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo originaron. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas durante el período en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas del estado de cambios en el patrimonio y estado de situación financiera, según corresponda.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

s. Otros pasivos financieros - Los préstamos que devengan intereses y las obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

t. Arrendamientos financieros - El arrendador transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo al arrendatario. La propiedad del activo, en su caso, puede o no ser transferida. Cuando las sociedades de Enap Sipetrol S.A., actúan como arrendatarias de un bien en arrendamiento financiero, el costo de los activos arrendados se presenta en el Estado de Situación Financiera Consolidado intermedio, según la naturaleza del bien objeto del contrato y, simultáneamente, se registra un pasivo por el mismo importe. Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado y la suma de los valores actuales de las cantidades a pagar al arrendador más, en su caso, el precio de ejercicio de la opción de compra. Estos activos se amortizan con criterios similares a los aplicados al conjunto de las propiedades, planta y equipo de uso propio o en el plazo del arrendamiento, cuando éste sea menor.

Los gastos financieros derivados de la actualización financiera del pasivo registrado se cargan en el rubro Otros gastos por función del estado de resultados consolidado intermedio.

u. Capital Emitido - Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto.

Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, para cuyo caso el accionista mayoritario ENAP debe estar autorizado a través de Oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda.

En Vigésima octava Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de septiembre de 2013, se acordó:

Disminuir el capital estatutario de la Sociedad de la cantidad de US\$455.098.153 a la cantidad de US\$409.277.190, es decir, disminuir el capital en la cantidad de US\$45.820.963 que es el monto equivalente a las pérdidas acumuladas de la Sociedad al 31 de Diciembre de 2012 y destinar íntegramente el monto del capital disminuido, estos es, la cantidad de US\$45.820.963 a absorber las pérdidas acumuladas de la sociedad por igual monto y así dar cumplimiento al inciso segundo del artículo 78 de la Ley 18.046.

v. Distribución de dividendos – La política corporativa de la Matriz, ENAP, establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales, conforme a lo establecido por Decreto N° 526 del Ministerio de Hacienda del 3 de julio de 2006.

Información sobre inversiones en el exterior – En Sesión de Directorio N°216 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 3 de julio de 2013, estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar\$50.000.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

w. Medio ambiente - La política de la Sociedad establece que los gastos medio ambientales asociados a proyecto se activan y el resto de los desembolsos se reconocen en resultado.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

x. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Las Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado.

y. Estado de flujos de efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

i) Efectivo y equivalentes al efectivo: La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

ii) Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

iii) Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

iv) Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

3.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Nuevas NIIF - NIC:

NIIF 10, Estados Financieros Consolidados
NIIF 11, Acuerdos Conjuntos
NIIF 12, Revelaciones de participaciones en otras entidades
NIIF 13, Medición del valor razonable
NIC 27, Estados financieros separados
NIC 28, Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

Fecha de aplicación obligatoria:

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

Enmiendas a NIIFs:

NIC 1, Presentación de Estados Financieros – Presentación de Componentes de Otros Resultados Integrales
NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones sobre compensación de activos y pasivos financieros.
NIC 19, Beneficios a los empleados (2011)

Fecha de aplicación obligatoria:

Períodos anuales iniciados en o después del 01.07.2012
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013
Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

Nuevas Interpretaciones:

CINIIF 20, Costos de desbroce (stripping costs) en la fase de producción de minas a cielo abierto.

Fecha de aplicación obligatoria:

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación obligatoria aún no está vigente:

Nuevas NIIF - NIC:

NIIF 9, Instrumentos Financieros

Fecha de aplicación obligatoria:

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2015

Enmiendas a NIIFs:

NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros.

Fecha de aplicación obligatoria:

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2014

La administración de la Empresa estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Sociedad, está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

La Sociedad dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa, que permiten identificar riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sociedad, una caracterización y cuantificación de éstos y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad.

a.- Riesgo de mercado

Está dado por la posibilidad de que las fluctuaciones de ciertas variables de mercado tales como tasas de interés, tipo de cambio, precios o índices de crudo y productos, etc., produzcan pérdidas económicas debido a la desvalorización de flujos o activos o a la valorización de pasivos, debido a la nominación o indexación de éstos a dichas variables.

Riesgo de tasa de interés – El financiamiento de la Sociedad considera una mezcla de fuentes de fondos afectas a tasa fija (línea de crédito otorgada por la Matriz) y tasa variable (préstamos). La porción de financiamiento afecta a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen y expone a la Sociedad a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total de Enap Sipetrol S.A. al 31 de marzo de 2014 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

En miles de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria	-	48.156	48.156
Arrendamiento financiero	-	603	603
Totales	-	48.759	48.759

b.- Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Sociedad para amortizar o refinanciar a precios de mercado razonables los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Con el fin de minimizar este riesgo de liquidez, la Sociedad, mantiene dentro de su estructura de financiamiento una mezcla de deuda de corto y largo plazo, diversificada por tipo de acreedor y mercado, gestionando con anticipación el refinanciamiento de las obligaciones de corto plazo.

c.- Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Sociedad. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distingue la siguiente categoría:

Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, tales como depósitos a plazo y valores negociables. La capacidad de la Sociedad de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia de la Institución Financiera en el que se encuentren depositados.

Para mitigar este riesgo, la Matriz de ENAP Sipetrol S.A., ENAP, ha establecido como política financiera parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad de la Alta Administración de la Sociedad.

En los presentes estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración de la Sociedad y de las entidades consolidadas para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, sin embargo, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o la baja) en próximos períodos, lo que haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes cuentas de pérdidas y ganancias.

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad, las cuales se describen en la Nota 3, la administración hace estimaciones y juicios en relación al futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos y de estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones o juicios críticos usados por la administración.

5.1. Deterioro de activos - A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha en que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo.

En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado activos tangibles o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período o bajo circunstancias consideradas necesarias para realizar tal análisis.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado descontado el costo necesario para su venta y el valor de uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor de uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración de la Sociedad. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las mejores estimaciones como la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa, antes de impuestos, que recoge el costo de capital del negocio en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general para el negocio.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a resultados.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento.

5.2. Vidas útiles de la Propiedades, planta y equipo - La administración de la Sociedad determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en los ciclos de vida proyectados de los productos para su segmento de alta tecnología. Esto podría cambiar significativamente como consecuencia de innovaciones técnicas. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos técnicamente obsoletos o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipos, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

5.3. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas son una parte integral del proceso de toma de decisiones de la Sociedad. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción y para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

5.4. Provisiones por litigios y otras contingencias - El costo final de la liquidación de denuncias y litigios puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las normas, opiniones y evaluaciones finales de la cuantía de daños. Por tanto, cualquier variación en circunstancias relacionadas con este tipo de contingencias, podría tener un efecto significativo en el importe de la provisión por contingencias registrada.

La Sociedad realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

5.5. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos - La correcta valoración del gasto en el concepto de impuesto sobre beneficios depende de varios factores, incluyendo estimaciones en el ritmo y la realización de los activos por impuestos diferidos y la periodicidad de los pagos del impuesto sobre beneficios. Los cobros y pagos actuales pueden diferir materialmente de estas estimaciones como resultado de cambios en las normas impositivas, así como de transacciones futuras imprevisibles que impacten los balances de impuestos de la Sociedad.

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

El detalle de los activos y pasivos financieros mantenidos por la Sociedad es el siguiente:

Activos financieros	Préstamos y cuentas por cobrar		Activos financieros disponible para la venta	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Corriente				
Efectivo y equivalentes al efectivo	78.269	40.169	-	-
Otros activos financieros corrientes	2.039	229	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	129.732	145.114	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	2.711	3.115	-	-
Total Activos financieros corrientes	212.751	188.627	-	-
No corriente				
Otros activos financieros no corrientes	478	9.866	7.664	7.664
Derechos por cobrar no corrientes	296	253	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	52.412	29.232	-	-
Total activos financieros no corrientes	53.186	39.351	7.664	7.664
Totales	265.937	227.978	7.664	7.664

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014



Pasivos financieros	Préstamos y cuentas por pagar	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Corriente		
Otros pasivos financieros corrientes	27.784	28.550
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	66.694	56.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	152.609	120.234
Total pasivos financieros corrientes	247.087	205.352
No corriente		
Otros pasivos financieros no corrientes	20.975	27.843
Pasivos no corrientes	3.191	4.002
Total pasivos financieros no corrientes	24.166	31.845
Totales	271.253	237.197

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Caja	2.229	66
Bancos	11.741	7.572
Depósito a plazo	64.299	32.531
Totales	78.269	40.169

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo en moneda de origen es el siguiente:

	Moneda	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Caja	US\$	76	66
	CLP	151	-
	EG £	2.002	-
Bancos	US\$	1.916	5.049
	AR\$	5.897	182
	EG £	3.846	2.259
	UK £	82	82
Depósito a plazo	US\$	5.500	3.500
	AR\$	34.927	172
	EG £	23.872	28.859
Totales		78.269	40.169

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

Dentro del efectivo y equivalentes al efectivo no existen flujos sujetos a restricciones.

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por Ventas	115.721	131.207	-	-
Deudores varios	11.940	13.907	296	253
Otros Deudores	2.071	-	-	-
Totales	129.732	145.114	296	253

La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 76% y 63% del saldo del rubro, respectivamente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

La filial Argentina mantiene contratos con dos clientes que en su conjunto representan un 18% y 21% del total del saldo del rubro, respectivamente al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013

El período de crédito promedio de las ventas es de 60 días.

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses. Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otras cuentas por cobrar corresponden a los mismos valores contables.

La Sociedad no ha constituido provisión de incobrables.

El detalle de las cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas es el siguiente:

Cuentas por cobrar vencidas pero no deterioradas	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 30 días	5.244	13.838
De 31 días hasta 60 días	14.888	12.327
De 61 días hasta 90 días	9.663	11.901
Más de 90 días hasta 1 año	13.141	980
Más de 1 año	9.408	176
Totales	52.344	39.222

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014



9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar, por pagar y las transacciones con empresas relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relacion	Moneda	Corriente		No Corriente	
					31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	2.444	2.355	52.412	29.232
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	-	502	-	-
E-0	Golfo de Guayaquil Petroenap	Ecuador	Asociada	USD	267	258	-	-
	Compañía de Economía Mixta							
				Totales	2.711	3.115	52.412	29.232

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relacion	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	4.012	4.863	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendo	Matriz	USD	148.006	114.906	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	USD	463	20	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Dividendo	Accionista	USD	128	445	-	-
Totales						152.609	120.234	-	-

c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relacion	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transaccion	31.03.2014		31.03.2013	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	90	(75)	433	(259)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos recibidos	-	-	35	(35)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos emitidos	137	-	12	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Préstamos	23.180	-	5.168	(505)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Pago de préstamos	-	-	13.810	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Dividendos por pagar	33.100	-	16.472	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Dividendos por pagar	128	-	64	-

d) Retribuciones del Directorio

El artículo noveno de los estatutos sociales, modificado en acta de la vigésimo sexta junta extraordinaria de accionistas celebrada el 24 de agosto de 2010, establece que los Directores no serán remunerados por sus funciones.

El Directorio se conforma de la siguiente manera:

Nombre	Cargo
Eduardo Bitrán Colodro	Presidente
Julio Bertrand Planella	Vicepresidente
Fernán Gazmuri Plaza	Director
Fernando Ramírez Pendibene	Director
Carlos Díaz Vergara	Director
Jorge Fierro Andrade	Director

e) Personal clave de gerencia

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación a Enap Sipetrol S.A., dichas funciones se realizan en la entidad controladora (ENAP), la cual informa en sus correspondientes estados financieros los montos pagados a su plana ejecutiva.

Planes de incentivos al personal clave

Grupo ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General.

Su propósito es incentivar la agregación de valor al Grupo ENAP, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Resultados financieros anuales de la empresa;
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.
- Resultados individuales.

Por los resultados del año 2013 la Empresa pagó una renta variable al personal clave en el primer trimestre de 2014. Por los resultados del año 2012 la Empresa no realizó pagos por este concepto.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes		
IVA crédito fiscal - Chile	595	842
Impuestos por recuperar - Argentina	859	1.377
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	11.144	-
Impuestos por recuperar - Ecuador	1.015	-
Pagos Provisionales Mensuales - Ecuador	63	-
Totales	<u>13.676</u>	<u>2.219</u>
	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Chile	11.419	9.841
Impuesto retención- Chile	244	524
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	4.675	2.368
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	7.642	4.718
Acreedores impositivos-Argentina	9.640	8.925
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	92	165
Otras retenciones - Argentina	2.069	1.292
Totales	<u>35.781</u>	<u>27.833</u>

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

Activos por Impuestos Diferidos no corrientes	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	8.186	8.861
Activos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	2.900	3.389
Activos por impuestos diferidos	<u>11.086</u>	<u>12.250</u>
Pasivos por Impuestos Diferidos no corrientes	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	196	179
Pasivos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	46.861	42.956
Pasivos por impuestos diferidos	<u>47.057</u>	<u>43.135</u>
Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	43.135	35.137
Aumento (decremento) en pasivo por impuestos diferidos	3.922	7.998
Pasivos por impuestos diferidos, saldo final	<u>47.057</u>	<u>43.135</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

c) Gastos por impuestos corrientes

El ingreso por impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2014 y 2013, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(9.660)	(1.915)
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>(4.600)</u>	<u>(3.709)</u>
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u><u>(14.260)</u></u>	<u><u>(5.624)</u></u>

	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(7.827)	(1.461)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(1.833)</u>	<u>(454)</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u><u>(9.660)</u></u>	<u><u>(1.915)</u></u>

	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	(4.582)	(3.654)
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>(18)</u>	<u>(55)</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u><u>(4.600)</u></u>	<u><u>(3.709)</u></u>

d) Conciliación de resultado contable con el resultado fiscal

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales Enap Sipetrol Argentina S.A., Sipetrol International S.A., Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A. y Enap Sipetrol UK Limited.

Todas las sociedades del Grupo Sipetrol presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables a la Sociedad, se presenta a continuación:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(9.504)</u>	<u>(4.435)</u>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	1.849	(4.549)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	-	8.899
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(4.419)	(4.658)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	<u>(2.186)</u>	<u>(882)</u>
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>(4.756)</u>	<u>(1.190)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>(14.260)</u></u>	<u><u>(5.625)</u></u>

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 20%. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

11. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Período Actual

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 01.01.2014 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Otro Incremento (Decrement) MUS\$	Saldo al 31.03.2014 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	Pesos	20	20	Realización en el extranjero de proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	160	-	-	(1)	(8)	2	153
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Dólar	40	40	Desarrollo de actividades de la industria petrolera para la optimización de hidrocarburos del Estado de Ecuador.	10	-	-	-	-	-	10
Totales						170	-	-	(1)	(8)	2	163

Período anterior

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 01.01.2013 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Otro Incremento (Decrement) MUS\$	Saldo al 31.12.2013 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	Pesos	20	20	Realización en el extranjero de proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	175	-	-	1	(16)	-	160
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Dólar	40	40	Desarrollo de actividades de la industria petrolera para la optimización de hidrocarburos del Estado de Ecuador.	10	-	-	-	-	-	10
Totales						184	-	-	1	(16)	-	170

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

A continuación se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	Compañía		Golfo Guayaquil	
	Latinoamericana		Petroenap Compañía	
	Petrolera S.A.		de Economía Mixta	
Inversiones Relacionadas	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Total activos	769	810	25	25
Total pasivos	5	5	-	-
Patrimonio	763	805	25	25
Participación del grupo en el patrimonio de las asociadas	153	160	10	10

	Compañía		Golfo Guayaquil	
	Latinoamericana		Petroenap Compañía	
	Petrolera S.A.		de Economía Mixta	
Inversiones Relacionadas	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos	-	-	-	-
Gastos	(4)	(61)	-	-
Resultado del período	(4)	(61)	-	-
Participación del grupo en los resultados de las asociadas	(1)	(12)	-	-

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Ejercicio actual	Vehículos de motor	Otras activos fijos	Inv. en exploración y producción	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2014	171	6.543	459.778	466.492
Adiciones	-	-	22.355	22.355
Retiros y castigos (1)	(123)	(274)	-	(397)
Gasto por depreciación	-	(119)	(30.860)	(30.979)
Saldo neto al 31.03.2014	48	6.150	451.273	457.472

Ejercicio anterior	Vehículos de motor	Otras activos fijos	Inv. en exploración y producción	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2013	189	7.370	452.283	459.842
Adiciones	-	58	125.477	125.535
Retiros y castigos (1)	-	-	10.924	10.924
Gasto por depreciación	(18)	(885)	(105.653)	(106.556)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(23.253)	(23.253)
Saldo neto al 31.12.2013	171	6.543	459.778	466.492

(1) En el rubro Inversiones en Exploración y Producción, en 2013, se registró el reverso del deterioro efectuado en el ejercicio 2012 a Campamento Central Cañadón Perdido (Argentina) como consecuencia de

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

la extensión de la concesión de bloque. Adicionalmente durante 2013 se se reconoció deterioro por los activos del bloque CAM 2A Sur por MUS\$4.584.

Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	979	1.102
Otros activos fijos	13.716	13.990
Inv. en Exploración y Producción	1.513.199	1.490.844
Totales	<u>1.527.895</u>	<u>1.505.936</u>

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada		
Vehículos de Motor	931	931
Otros activos fijos	7.566	7.447
Inv. en Exploración y Producción	1.061.926	1.031.066
Totales	<u>1.070.423</u>	<u>1.039.444</u>

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	48	171
Otros activos fijos	6.150	6.543
Inv. en Exploración y Producción	451.273	459.778
Totales	<u>457.472</u>	<u>466.492</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

Información adicional

a) Exploración y Producción.

En el rubro Exploración y Producción se incluyen las propiedades, plantas y equipos correspondientes a los Negocios Conjuntos y Otros Negocios, según el siguiente detalle:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en negocio conjunto	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Area Magallanes	50,00	50,00	72.587	78.882	-	-	72.587	78.882
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	90.979	88.658	-	-	90.979	88.658
Cam 2A Sur	50,00	50,00	16.930	16.931	16.801	16.801	129	130
East Ras Qattara	50,50	50,50	28.055	27.061	-	-	28.055	27.061
b. Exploración								
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	8.447	8.447	8.447	8.447	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr	33,00	33,00	27.262	27.262	27.262	27.262	-	-
Totales			244.260	247.241	52.510	52.510	191.750	194.731

Otros Negocios	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		inversión neta en otros negocios	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo	133.470	143.669	-	-	133.470	143.669
Paraíso, Biguno, Huachito	20.614	21.848	-	-	20.614	21.848
Mauro Dávalos Cordero	105.439	99.530	-	-	105.439	99.530
Totales	259.523	265.047	-	-	259.523	265.047

b) Costo por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo, incluido en los costos de venta y gastos de administración, es el siguiente:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	30.861	26.637
En gastos de administración	118	138
Totales	30.979	26.775

c) Seguros

La Sociedad y filiales tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor presente. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes que al 31 de marzo de 2014 es de MUS\$ 13.672 (MUS\$14.327 al 31 de diciembre de 2013).

e) Capitalización de intereses

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no se capitalizaron intereses asociados a proyectos, ya que no existen financiación o créditos externos asociados a proyectos de inversión.

f) Otros

La Sociedad no posee partidas de propiedades, planta y equipo entregados en garantía o temporalmente fuera de servicio, tampoco existen partidas de propiedades, planta y equipo que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso. Del mismo modo no existen partidas de propiedades, planta y equipo retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5.

13. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES

i) Provisiones

En el rubro Inversiones en Exploración y Producción se presenta un decremento relacionado con el bloque Mehr. OMV como operador del bloque Mehr, en representación del consorcio conformado con Repsol y Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol Internacional S.A., entregó con fecha 24 de enero de 2009, una carta dirigida al Director de Exploración de National Iranian Oil Company (NIOC), informando que se ha tomado la decisión unánime de no continuar con las negociaciones relativas al desarrollo del yacimiento Band-e-Karkheh. Esta decisión se debe a que no ha sido posible establecer un acuerdo con NIOC respecto al Plan de Desarrollo necesario para la explotación de este descubrimiento realizado por el consorcio.

Considerando que se ha dado cumplimiento a las obligaciones contractuales, se comunicó a NIOC la activación de la cláusula que da derecho a recuperar los gastos de exploración y a la tarifa de servicio (Remuneration Fee), conforme a los términos establecidos en el Contrato de Servicios de Exploración suscrito entre el consorcio y NIOC.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, bajo un criterio prudencial y considerando los elementos con que cuenta la administración, la filial Sipetrol International S.A., constituyó en diciembre del 2008 una provisión por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262, la cual se presenta neta con el monto de la inversión.

Con fecha 21 de octubre de 2010, la NIOC informa al operador del bloque (OMV), la aceptación de los gastos exploratorios incurridos por el Consorcio.

Actualmente el Consorcio se encuentra gestionando ante la NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación se incluye un detalle de la información al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de los Estados Financieros de los Negocios conjuntos y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	23.392	19.907	84.553	99.176	30.295	32.830	27.937	32.529
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	24.809	17.728	89.678	88.319	32.131	29.236	29.629	28.968
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	78.868	71.862	29.647	29.054	7.211	30.696	-	-
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	652	-	3.193	-	1.066	-	1.057
Bloque 2 - Rommana (b)	40,00	40,00	221	226	239	238	209	79	-	15.982
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (c)	30,00	30,00	-	-	-	-	235	235	-	26.229
Bloque Mehr (b)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			127.290	110.375	204.117	219.980	70.081	94.142	57.566	104.765

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	29.419	20.603	16.706	16.085	6.184	1.899
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	31.203	20.141	22.778	16.469	3.537	1.201
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	636	511	(448)	(428)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	31.839	22.815	6.371	6.590	24.608	15.643
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	(24)	21	(41)	(39)
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	-	-	-	1	(2)	15
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr (b)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
Totales			92.461	63.559	46.467	39.677	33.838	18.291

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

A continuación se detallan las operaciones fuera de Chile de explotación y exploración, donde Grupo ENAP junto a otros socios controla conjuntamente y las operaciones en Chile donde Grupo ENAP junto a otros socios participa de los contratos especiales de operación petrolera (CEOP) celebrados con el Estado de Chile, (actualizados al 31 de diciembre de 2013):

a) Explotación

(a) Área Magallanes - Argentina

Con fecha 4 de enero de 1991, Sociedad Internacional Petrolera S.A. (luego de varias transformaciones, hoy Enap Sipetrol Argentina S.A.) y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Sociedad del Estado (luego de varias transformaciones, hoy YPF S.A.) celebraron un contrato de Unión Transitoria de Empresas (UTE), con el objeto de ejecutar trabajos de desarrollo y explotación de hidrocarburos en Área Magallanes, bloque ubicado en la boca oriental del Estrecho de Magallanes, Argentina.

Enap Sipetrol Argentina S.A. como operador de esta concesión, es responsable de ejecutar todas las operaciones y actividades en esta área.

Considerando que el plazo de duración de la relación contractual que vincula a Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. vence el 16 de Agosto de 2016, las partes se encuentran actualmente evaluando los términos y condiciones para continuar y extender esta relación contractual.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido - Argentina

En diciembre de 2000, Enap Sipetrol S.A. (luego Enap Sipetrol Argentina S.A.) firmó con YPF S.A. un acuerdo a través del cual este último cede y transfiere a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 50% de la concesión que YPF S.A. es titular para la explotación de hidrocarburos sobre las áreas denominadas Campamento Central - Cañadón Perdido, en la provincia de Chubut - República de Argentina, que se rige por la Ley N° 24.145 y sus normas complementarias y reglamentarias, siendo YPF S.A. quien realiza las labores de operador de esta concesión.

Con fecha 26 de diciembre de 2013, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación hasta el 14 de Noviembre del año 2047..

(c) Cam 2A Sur - Argentina

En decisión administrativa N° 14 del 29 de enero de 1999, se adjudicó en favor de YPF y Enap Sipetrol Argentina S.A. el Permiso de Exploración sobre el Área “Cuenca Austral Marina 2/A SUR” (CAM 2/A SUR). Con fecha 7 de octubre de 2002, Enap Sipetrol Argentina S.A. (Operador) e YPF S.A. celebraron un Acuerdo de Unión Transitoria de Empresas (UTE), ubicada en las Provincias de Tierra del Fuego.

La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (vencimiento 2028), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

(d) East Rast Qattara - Egipto

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Ras Qattara.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador) y de Oil Search Ltd., 49,5%.

En Diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación y en Agosto de 2008 la empresa Australiana Oil Search Limited materializó la venta de la totalidad de su participación a Kuwait Energy Company.

b) Exploración**(a) E2 (Ex CAM 3 y CAM 1) - Argentina**

El Área CAM-1 (Cuenca Austral Marina 1) fue adjudicada con fecha 4 de septiembre de 2003 a las empresas Enap Sipetrol Argentina S.A. y Repsol-YPF S.A., por la Secretaría de Energía del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, quien aceptó la oferta realizada por las empresas durante el Concurso Público Internacional convocado para esta licitación.

El área se encuentra ubicada en el océano Atlántico en la zona austral de Argentina y es contigua a otras concesiones donde actualmente Enap Sipetrol Argentina S.A. explora y produce hidrocarburos.

Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF conformaron una Unión Transitoria de Empresas (UTE), destinada a realizar exploraciones de hidrocarburos en esta área y proceder a su explotación comercial en caso que las exploraciones fueran exitosas.

Durante el mes de octubre de 2005 la Sociedad recibió una comunicación de la Secretaría de Energía, mediante la cual informa a Enap Sipetrol Argentina S.A. que el área de explotación CAM-1 sería registrada a nombre de ENARSA (empresa propiedad del Estado Nacional). Esto último sustentado en el hecho que el área había sido adjudicada a Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. durante el año 2003 por la Secretaría de Energía, pero que se encontraba pendiente la decisión administrativa del Poder Ejecutivo Nacional que la aprobará.

Con fecha 26 de septiembre de 2006, se suscribió un convenio de asociación entre ENARSA, Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. mediante el cual las partes acordaron suscribir un contrato de UTE, cuya participación de cada uno es de un 33,33%. ENARSA, como titular del área CAM 1 (en adelante E2), aporta este bloque y Enap Sipetrol Argentina S.A., en conjunto con YPF S.A., aportan el bloque CAM 3. Formalmente Enap Sipetrol y Repsol YPF revirtieron el bloque CAM 3 a la Secretaría de Energía para su posterior adjudicación por parte de ésta al nuevo consorcio.

En el marco del convenio celebrado entre ENARSA, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. para la exploración, desarrollo y eventual explotación conjunta de la nueva área E2, la Secretaría de Energía aceptó transferir a ENARSA el área CAM-3, la cual junto con la ex área CAM-1 integra la mencionada área E2, objeto del convenio. Asimismo, la Secretaría de Energía aceptó compensar las inversiones pendientes comprometidas en el área CAM-3 con el compromiso de perforar un segundo pozo de exploración dentro de la nueva área E2.

Las partes suscribieron con fecha 31 de marzo de 2008, el Contrato de Unión Transitoria de Empresas para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Área E2, a fin de regular los derechos y obligaciones entre Enap Sipetrol Argentina S.A., YPF S.A. y Energía Argentina S.A. (ENARSA) en su calidad de socios y coparticipes en la exploración y explotación del área E2.

El plazo de duración de esta UTE vence el 25 de septiembre de 2023

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

(b) Bloque Mehr – Iran

En el año 2001, Enap Sipetrol S.A., a través de su filial Sipetrol International S.A., adquirió el 33% de participación en el Contrato de Servicios de Exploración del Bloque Mehr ubicado en Irán, en sociedad con las empresas Repsol YPF y OMV, siendo esta última su operadora.

Con fecha 30 de junio de 2007, la National Iranian Oil Company (NIOC) declaró la comercialidad de un descubrimiento efectuado en el Bloque denominado Band-e-Karkheh, lo que dio inicio a la negociación del plan de desarrollo y contrato respectivo. En diciembre de 2008, al no ser económicamente viable para las empresas los términos y condiciones del plan de desarrollo negociadas con la NIOC, se decidió unánimemente no continuar con la etapa de desarrollo del descubrimiento pero reservándose el derecho a exigir reembolso de los gastos incurridos en la etapa de exploración más una tarifa por los servicios, conforme lo establece el contrato de servicios de exploración.

No obstante lo señalado, aplicando un criterio prudencial, la filial Sipetrol International S.A., constituyó en diciembre de 2008 una provisión por el valor de la inversión que ascendió a US\$27,2 millones.

Actualmente el Consorcio se encuentra gestionando ante la NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos en el Bloque Mehr, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración de acuerdo con lo establecido en el contrato respectivo.

Considerando que se ha dado cumplimiento a las obligaciones contractuales, se comunicó a NIOC la activación de la cláusula que da derecho a recuperar los gastos de exploración y a la tarifa de servicio (Remuneration Fee), conforme a los términos establecidos en el Contrato de Servicios de Exploración suscrito entre el consorcio y NIOC.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, bajo un criterio prudencial y considerando los elementos con que cuenta la administración, la filial Sipetrol International S.A., constituyó en diciembre del 2008 una provisión por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262, la cual se presenta neta con el monto de la inversión.

Con fecha 21 de octubre de 2010, la NIOC informa al operador del bloque (OMV), la aceptación de los gastos exploratorios incurridos por el Consorcio.

Actualmente el Consorcio se encuentra gestionando ante la NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

15. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de los Estados Financieros de los Otros Negocios y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	35.676	26.182	128.959	142.436	46.205	43.178	42.609	42.783
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	4.435	4.530	24.695	31.417	3.930	3.446	177	199
Mauro Dávalos Cordero (b)	19.244	17.041	107.152	118.189	17.050	12.964	766	749
Totales	59.355	47.753	260.806	292.042	67.185	59.588	43.552	43.731

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	44.870	35.605	44.426	33.712	(2.931)	230
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	4.274	4.386	2.957	2.863	4.159	963
Mauro Dávalos Cordero (b)	15.965	15.163	8.881	7.830	4.419	4.799
Bloque 3 Jambeli (c)	-	-	-	-	(247)	(2.636)
Totales	65.109	55.154	56.264	44.405	5.400	3.356

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

A continuación se detallan las operaciones de explotación donde Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan (actualizados al 31 de diciembre de 2013):

A continuación se detallan las principales operaciones para las actividades de explotación.

a) Pampa del Castillo - La Guitarra

Con fecha 25 de septiembre de 2001, Pecom Energía S.A. cedió a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 100% de los derechos de la concesión de explotación del área hidrocarburífera denominada Pampa del Castillo - La Guitarra, localizada en la provincia de Chubut, Argentina. La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (vencimiento 2016), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

b) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracampos

Con fecha 7 de octubre de 2002, se firmó un contrato de prestación de servicios con la Empresa de Petróleos del Ecuador - PETROECUADOR y su filial la Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción, para explotar y desarrollar los campos Paraíso, Biguno, Huachito (PBH) y Mauro Dávalos Cordero (MDC), ubicados en la cuenca oriente del Ecuador. Por medio de este contrato de Servicios Específicos, la Sociedad se comprometió a realizar las inversiones para el desarrollo de los campos por un valor estimado de MUS\$ 90.000, que consideraban la perforación de 16 pozos (9 en PBH y 7 en MDC), la construcción de una estación de producción en MDC, adecuación de facilidades y un campamento. A la vez, adquirió el derecho de explotación y operación, asumiendo el 100% de los costos de operación y administración de los campos.

Con fecha 8 de agosto de 2006, se suscribió un contrato modificatorio al contrato del campo MDC, celebrado con PETROECUADOR, mediante el cual SIPEC se comprometió a ampliar el programa de inversiones que contempla la perforación de 7 pozos y ampliar las instalaciones de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31,6 a 57,0 millones de barriles de petróleo crudo.

Los referidos contratos establecieron que Enap Sipetrol S.A. podía explotar un máximo de 57 millones de barriles en MDC y 20.1 millones de barriles en PBH.

Con fecha 27 de julio de 2010 se promulgó en Ecuador, la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, en la que en su Disposición Transitoria Primera se establece que los contratos existentes, incluidos MDC y PBH deben modificarse y adoptar el modelo reformado de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, contemplado en el Art. 16 de la Ley de Hidrocarburos en un plazo de 180 días.

Siguiendo lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera, antes citada, Enap Sipetrol S.A. inició un proceso de renegociación de los contratos de MDC y PBH que culminó el 23 de Noviembre de 2010 con la suscripción de 2 Contratos Modificatorios a los Contratos de Prestación de Servicio para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en los Bloques Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) de la Región Amazónica Ecuatoriana.

De conformidad con las disposiciones legales vigentes, dichos Contratos Modificatorios fueron inscritos en la Secretaría de Hidrocarburos con fecha 15 de diciembre de 2010 y la fecha en que dicha modificación contractual entró en vigencia es el 1 de enero de 2011. Por consiguiente los términos contractuales de los contratos suscritos

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

el 7 de octubre de 2002 tiene vigencia hasta el 2010 y los términos contractuales de los Contratos Modificatorios rigen a partir del 1 de enero de 2011.

c) Bloque 3 Jambelí

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

Durante el 2012 en el Bloque 3J se cumplieron los compromisos contractuales de reprocesamiento de sísmica existente, así como de permisología en preparación para la adquisición de sísmica 2D offshore.

El 8 de mayo de 2013 inició la adquisición sísmica 2D off-shore con empresa rusa Sevmorgeo. El 31 de mayo concluyó primera etapa de adquisición sísmica (avance del 35%; 130.5Km). Durante la segunda semana de diciembre concluyó el programa de adquisición sísmica 2D (518 km vs 500 km programados).

De las observaciones preliminares se ha logrado determinar que existen condiciones propicias para la presencia de trampas en el área costa afuera del bloque, identificándose estructuras con potencial exploratorio.

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
No garantizadas				
Sobregiros bancarios	-	660	-	-
Arrendamiento financiero	253	365	350	343
Totales	253	1.025	350	343
Garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	27.531	27.525	20.625	27.500
Totales	27.531	27.525	20.625	27.500
Totales	27.784	28.550	20.975	27.843

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

El desglose por monedas y vencimiento de los préstamos bancarios es el siguiente:

31 de marzo de 2014											Corriente					No corriente			
RUT	Deudor Nombre	País	RUT	Acreedor Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MU\$	Indeterminado MU\$	Hasta 1 mes MU\$	De 1 a 3 meses MU\$	De 3 a 12 meses MU\$	Total al 31.12.2013 MU\$	De 1 a 5 años MU\$	5 años y más MU\$	Total al 31.03.2014 MU\$
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	E-0	Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (Ex Bladex)	Panamá	Dólares	Al vencimiento	4,00%	4,00%	Garantizada	55.000	-	-	-	27.531	27.531	20.625	-	20.625
Totales											-	-	-	27.531	27.531	20.625	-	20.625	
31 de diciembre de 2013											Corriente					No corriente			
RUT	Deudor Nombre	País	RUT	Acreedor Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MU\$	Indeterminado MU\$	Hasta 1 mes MU\$	De 1 a 3 meses MU\$	De 3 a 12 meses MU\$	Total al 31.12.2012 MU\$	De 1 a 5 años MU\$	5 años y más MU\$	Total al 31.12.2013 MU\$
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	E-0	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A. (Bladex)	Panamá	Dólares	Al vencimiento	4,01%	4,01%	Garantizada	55.000	-	-	-	27.525	27.525	27.500	-	27.500
Totales											-	-	-	27.525	27.525	27.500	-	27.500	

El préstamo bancario ha sido tomado con tasa nominal anual.



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

i) Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (Ex Bladex)

Con fecha 30 de junio de 2009 Enap Sipetrol Argentina S.A. suscribió un préstamo por MUS\$65.000, con vencimiento al 28 de junio de 2010, con pago de capital al vencimiento e intereses semestralmente. Este préstamo es garantizado por la Empresa Nacional del Petróleo. La tasa de interés es Libor 180 + 3,5%.

Con fecha 27 de diciembre de 2010 se realizó un pago de MUS\$ 10.000.

Con fecha 27 de diciembre de 2012 se extendió el vencimiento de la deuda insoluble por MUS\$55.000, con vencimiento al 27 de diciembre de 2015, con pago de intereses mensuales y capital a contar del 27 de enero de 2014, pactándose una nueva tasa de interés es Libor + 3,85%.

ii) Arrendamiento Financiero

El detalle de los arrendamientos financieros es el siguiente:

31 de marzo de 2014

País	Nombre acreedor	Concepto	Valor nominal MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	Equipos de computación	-	17	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	-	24	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	-	212	350	-
Totales			-	253	350	-

31 de diciembre de 2013

País	Nombre acreedor	Concepto	Valor nominal MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	Equipos de computación	-	81	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	-	116	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	-	168	343	-
			-	365	343	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreeedores comerciales	64.310	54.206	3.191	4.002
Acreeedores varios	2.384	2.362	-	-
Totales	66.694	56.568	3.191	4.002

Los acreeedores comerciales son pactados con vencimiento a 90 días.

18. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisiones varias	-	-	14.446	14.942
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	26.267	25.705
Totales	-	-	40.713	40.647

(1) Corresponde a los costos estimados que Enap sipetrol S.A. deberá de realizar a futuro por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente a igual tasa de descuento del proyecto y su movimiento es el siguiente:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014



Año 2014	Provisiones Varias	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2014	14.942	25.705
Provisiones adicionales	(496)	803
Provisión utilizada	-	(241)
Provisión total, saldo final al 31.03.2014	14.446	26.267

Año 2013	Provisiones Varias	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2013	16.725	7.678
Provisiones adicionales	-	17.630
Provisión utilizada	(1.783)	(636)
Otro Incremento (Decremento)	-	1.033
Provisión total, saldo final al 31.12.2013	14.942	25.705

19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión indemnización años de servicios a)	31	109	4.195	4.131
Participación en utilidades b)	8.548	9.009	-	-
Vacaciones devengadas	2.526	3.219	-	-
Otros beneficios al personal c)	385	21	465	473
Totales	11.490	12.358	4.660	4.604

- a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que Enap Sipetrol S.A. mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha.
- b) Corresponden a beneficios asociados a bonos y participación en utilidades que Enap Sipetrol S.A. deberá cancelar a los trabajadores y que se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes o contratos de trabajo según como sea el caso.
- c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como vacaciones, gratificaciones, aguinaldo, etc.

19.1 Movimiento de la indemnización por años de servicios

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios es el siguiente:

Movimiento:	No Corriente	
	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	4.131	4.177
Costos por servicios	8	62
Costos por intereses	62	248
Pérdidas actuariales	193	188
Beneficios pagados	-	(59)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(199)	(485)
Totales	4.195	4.131

Hipótesis Actuariales

Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.03.2014	31.12.2013
Tasa de descuento	6,49%	6,49%
Tasa esperada de incremento inicial salarial	3,67%	3,67%
Tasa de retiro voluntario	2,29%	2,29%
Tasa de rotación por despido	0,10%	0,10%
Tabla de mortalidad	RV-2004	RV-2004
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

19.2 Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Corriente Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.14	109	9.009	3.219	21	12.358
Provisiones Adicionales	-	3.449	69	364	3.882
Provisión Utilizada	(109)	(3.910)	(762)	-	(4.781)
Traspaso de provisión desde no corriente a	31	-	-	-	31
Provisión Total, Saldo Final al 31.03.14	31	8.548	2.526	385	11.490

	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Corriente Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.13	-	9.626	3.057	170	12.853
Provisiones Adicionales	-	6.598	1.061	901	8.560
Provisión Utilizada	-	(7.215)	(899)	(1.050)	(9.164)
Traspaso de provisión desde no corriente a corriente	109	-	-	-	109
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.13	109	9.009	3.219	21	12.358

20. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

En Vigésima octava Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de septiembre de 2013, se acordó disminuir el capital estatutario de la Sociedad de la cantidad de US\$ 455.098.153 a la cantidad de US\$ 409.277.190, es decir, disminuir el capital en la cantidad de US\$ 45.820.963 que es el monto equivalente a las pérdidas acumuladas de la Sociedad al 31 de Diciembre de 2012 y destinar íntegramente el monto del capital disminuido, estos es, la cantidad de US\$ 45.820.963 a absorber las pérdidas acumuladas de la sociedad por igual monto.

b) Capital Emitido

	Capital accionario	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	409.277	409.277
Totales	409.277	409.277

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

c) Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	31.03.2014	31.12.2013
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>
Totales	<u><u>83.699.954</u></u>	<u><u>83.699.954</u></u>

d) Distribución de resultados

La política corporativa de la Matriz ENAP, establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales, conforme a Decreto N° 526 del Ministerio de Hacienda, de fecha 3 de julio de 2.006

Información sobre inversiones en el exterior – En Sesión de Directorio N°216 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 3 de julio de 2013, estableció la distribución de dividendos por un monto de MUS\$ 50.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

Con fecha 15 de junio de 2012 el Ministerio de Hacienda a través del oficio Ord.N° 1292 autorizó la capitalización de las utilidades obtenidas en los años 2010 y 2011, de acuerdo a los estados financieros auditados.

En cumplimiento de dicho oficio, con fecha 27 de junio de 2012 se realizó la Vigésima Sexta Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2010 por MUS\$ 37.295 y en el ejercicio 2011 por MUS\$ 51.319, significando un incremento de MUS\$ 88.614 del capital social de la Sociedad, pasando de un capital emitido de MUS\$ 358.575 a MUS\$ 447.189. Este aumento de capital no contempla el aumento en el número de acciones de la Sociedad

Con fecha 20 de mayo de 2013 el ministerio de Hacienda a través del oficio Ord. 1125 autorizó la capitalización de las utilidades obtenidas el año 2012, de acuerdo a los estados financieros auditados.

En cumplimiento de dicho oficio, con fecha 25 de junio de 2013 se realizó la Vigésima Séptima Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2012 por MUS\$ 7.909, pasando de un capital emitido de MUS\$ 447.189 a MUS\$ 455.098. Este aumento de capital no contempla el aumento en el número de acciones de la Sociedad.

e) Gestión de Capital

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Sociedad, tiene como objetivo principal, la administración de capital de la Sociedad, de acuerdo al siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.
- Maximizar el valor de la compañía en el mediano y largo plazo.

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la compañía, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la compañía.

f) Otras reservas

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Conversión de moneda extranjera	<u>(72.981)</u>	<u>(72.973)</u>
Totales	<u><u>(72.981)</u></u>	<u><u>(72.973)</u></u>

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	(72.973)	(72.769)
Aumento por revalorización de los activos	(8)	(16)
Ajuste al valor actuarial PIAS	<u>-</u>	<u>(188)</u>
Totales	<u><u>(72.981)</u></u>	<u><u>(72.973)</u></u>

21. INTERÉS NO CONTROLABLE

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y el resultado correspondiente a los socios minoritarios en dichos períodos se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	<u>891</u>	<u>780</u>	<u>30</u>	<u>13</u>
Totales	<u><u>891</u></u>	<u><u>780</u></u>	<u><u>30</u></u>	<u><u>13</u></u>

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se resume a continuación:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial del ejercicio	861	767
Participación de los resultados del ejercicio	30	13
Totales	891	780

22. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

Criterios de segmentación

La información por segmento se estructura según la distribución geográfica de la Sociedad.

Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Argentina y Ecuador).
- MENA (Middle East and North Africa) que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en la zona geográfica de Medio Oriente y Norte de África (Egipto).

Los ingresos y gastos que no pueden ser atribuidos específicamente a ningún segmento, así como los ajustes de consolidación, se atribuyen a una unidad corporativa, asignando también las partidas de conciliación que surgen de comparar los estados financieros de los distintos segmentos con los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratan, mediante un sistema de distribución interna de costos, entre los distintos segmentos para efectos de gestión.

Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La estructura de esta información está diseñada como si cada segmento de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes, que se distribuyen en función del riesgo de los activos asignados a cada segmento de acuerdo a los presupuestos aprobados.

A continuación se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

	Al 31 de marzo de 2014				Al 31 de marzo de 2013			
	América Latina MUS\$	Medio Oriente Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Medio Oriente Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	125.733	31.839	50	157.622	95.898	22.815	50	118.763
Costo de Ventas	(96.806)	(6.372)	(782)	(103.960)	(77.474)	(6.591)	(1.014)	(85.079)
Margen Bruto	28.927	25.467	(732)	53.662	18.424	16.224	(964)	33.684
Otros ingresos, por función	4.241	(80)	-	4.161	-	-	-	-
Gastos de Administración	(4.145)	(1.640)	(1.867)	(7.652)	(3.909)	(329)	(1.898)	(6.136)
Otros gastos por función	(628)	(669)	(1.007)	(2.304)	(3.031)	(24)	(973)	(4.028)
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	1.761	1.761	(97)	(205)	463	161
Ingresos Financieros	201	483	-	684	94	-	-	94
Costos financieros	(892)	-	-	(892)	(1.550)	(1)	(509)	(2.060)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(1)	(1)	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(1.014)	(1.190)	303	(1.901)	746	(223)	(64)	459
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	26.690	22.371	(1.543)	47.518	10.677	15.442	(3.945)	22.174
Gasto por impuestos a las ganancias	(12.409)	-	(1.851)	(14.260)	(5.114)	-	(510)	(5.624)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	14.281	22.371	(3.394)	33.258	5.563	15.442	(4.455)	16.550
Ganancia (pérdida)	14.281	22.371	(3.394)	33.258	5.563	15.442	(4.455)	16.550
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	14.251	22.371	(3.394)	33.228	5.550	15.442	(4.455)	16.537
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	30	-	-	30	13	-	-	13
Ganancia (Pérdida)	14.281	22.371	(3.394)	33.258	5.563	15.442	(4.455)	16.550

El detalle de las ventas por segmentos y productos al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Producto	Al 31 de marzo de 2014						Al 31 de marzo de 2013					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas	
	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	89.530	-	31.735	-	-	-	68.390	-	22.771	-	-	-
Ventas de gas	8.432	-	-	-	-	-	6.927	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	20.240	-	-	-	50	-	19.549	-	-	-	50	-
Otras ventas	7.531	-	104	-	-	-	1.032	-	44	-	-	-
Totales	125.733	-	31.839	-	50	-	95.898	-	22.815	-	50	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

Costo de ventas y gastos

El análisis del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica se desglosa de la siguiente manera:

Detalle de gastos	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	96.806	77.474	6.372	6.591	782	1.014	103.960	85.079
Gastos de administración	4.145	3.909	1.640	329	1.867	1.898	7.652	6.136
Otros gastos, por función	628	3.031	669	24	1.007	973	2.304	4.028
Costos financieros	892	1.550	-	1	-	509	892	2.060
Totales	102.471	85.964	8.681	6.945	3.656	4.394	114.808	97.303

La descomposición de la depreciación de los segmentos es la siguiente:

Depreciación	America Latina		MENA		Ajustes y Corp.		Totales	
	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	28.207	23.937	2.657	2.701	-	-	30.864	26.638
En Gastos de Administración	115	133	-	2	-	2	115	137
Totales	28.322	24.070	2.657	2.703	-	2	30.979	26.775

A continuación se incluye información al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	107.652	85.393	434.948	445.967	129.638	121.679	101.116	105.228	311.846	304.453
MENA	108.944	105.991	152.374	130.374	12.715	10.132	-	-	248.603	226.233
Ajustes y Corp.	13.451	2.666	(57.750)	(50.414)	152.905	119.795	16.687	16.607	(213.891)	(184.150)
Totales	230.047	194.050	529.572	525.927	295.258	251.606	117.803	121.835	346.558	346.536

23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	121.265	91.161
Venta de gas	8.432	6.927
Ventas de servicios petroleros	20.290	19.600
Otros ingresos de explotación	7.635	1.075
Totales	157.622	118.763

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

24. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Impuestos a los ingresos	29.117	9.723
Costos directos	32.865	34.717
Transporte y procesos	2.550	1.937
Otros costos	8.794	12.063
Depreciación y agotamiento	30.634	26.639
Totales	<u>103.960</u>	<u>85.079</u>

25. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Estudios geológicos y geofísicos	897	2.925
Pozos secos de exploración y abandonos	-	(9)
Costos de exploración y otros	1.407	1.112
Totales	<u>2.304</u>	<u>4.028</u>

26. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 31 de marzo de 2014 y 2013:

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	892	1.555
Intereses por línea de crédito con la Matriz	-	505
Totales	<u>892</u>	<u>2.060</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

27. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2014 y 2013 es la siguiente:

Gastos del personal	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Sueldos y salarios	8.995	8.035
Beneficios de corto plazo a empleados	1.952	1.104
Otros gastos del personal	242	473
Otros beneficios a largo plazo	<u>310</u>	<u>268</u>
Totales	<u><u>11.499</u></u>	<u><u>9.880</u></u>

El cargo a resultados por concepto de gastos del personal incluido en los costos de explotación, gastos de administración y otros gastos por función es el siguiente:

	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Costos de Ventas	4.916	5.600
Gastos de administración	5.427	3.300
Otros Gastos por Funcion	<u>1.156</u>	<u>980</u>
Totales	<u><u>11.499</u></u>	<u><u>9.880</u></u>

28. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 31 de marzo de 2014 y 2013, son las siguientes:

Conceptos	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(4.449)	(712)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	1.413	206
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(686)	(2)
Activos por impuestos corrientes	4	909
Otros activos no financieros corrientes	(2.680)	(11)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes		(9)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	(719)	-
Derechos por cobrar no corrientes	(20)	12
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	227	50
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	406	(41)
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	577	36
Pasivos no corrientes	4.643	40
Pasivo por impuestos corrientes	(424)	59
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	198	70
Otros pasivos no financieros no corrientes	(55)	(11)
Otros	<u>(328)</u>	<u>(137)</u>
Totales	<u><u>(1.901)</u></u>	<u><u>459</u></u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

29. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	151	203
	\$ Argentinos	Dólar	40.824	6.428
	£ Libras Esterlinas	Dólar	82	82
	£ Libras Egipcias	Dólar	29.720	-
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ Argentinos	Dólar	115	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	Euros	Dólar	3	-
	\$ No reajutable	Dólar	402	1.047
	\$ Reajuste	Dólar	-	364
	\$ Argentinos	Dólar	17.649	1.788
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	11.740	737
	\$ Argentinos	Dólar	859	3.930
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajuste	Dólar	296	261
	\$ Argentinos	Dólar	-	184
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	2.900	9.801
	\$ No reajutable	Dólar	-	2.640
Totales			104.741	27.465

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.14				31.12.2013			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos Corrientes y no corrientes										
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	63	190	-	-	660	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	833	-	-	-	896	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	28.192	-	-	-	23.690	-	1.603	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	19.444	-	-	-	18.367	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	11.663	-	-	-	2.368	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	334	1.003	-	-	3.053	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	1.575	-	-	-	2.346	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	900	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	350	-	-	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	179	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	46.861	-	-	42.956	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	4.194	-	-	-	4.131
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	2.646
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	1.207	-	-	-	-	-
Totales			62.104	1.193	2.457	51.055	51.380	-	44.738	6.777

30. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

A continuación se presenta una breve descripción de los proyectos relacionados con mejoramiento y/o inversión de procesos productivos, verificación y control de cumplimiento de ordenanzas y leyes relativas a procesos e instalaciones industriales y cualquier otro que pudiere afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente.

Los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales en Enap Sipetrol, para sus filiales en Argentina y Ecuador, tienen relación con los sistemas permanentes de monitoreo de agua, suelo, calidad del aire y medio ambiente biótico. Otro aspecto relevante tiene relación con los procesos de Implementación y seguimiento al Sistema de Gestión Ambiental certificado en la norma ISO 14001, así como el monitoreo y seguimiento al Plan de Manejo Ambiental, para los activos Pampa del Castillo en Argentina, como MDC y PBH en Ecuador. También se encuentra el proyecto de remediación de Pasivos ambientales para Ecuador, como aspecto relevante. Por último se destaca los procesos de elaboración de Estudios de Impacto Ambiental para el proyecto de Exploración en el

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

bloque Intracampos en Ecuador. El monto aproximado para los Proyectos e Iniciativas Medio Ambientales de Enap Sipetrol para el año 2014 es del orden de 1,4 MM USD.

31. JUICIOS Y RESTRICCIONES**1. Juicios .**

Existen diversos juicios y acciones legales en que ENAP Sipetrol S.A. y filiales es la parte demandada, los cuales son derivados de sus operaciones. En general estos juicios se originan por acciones civiles, tributarias y laborales.

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, no se han realizado provisiones contables, adicionales a las indicadas en el rubro "Provisiones varias" ya que en opinión de la Administración y de sus asesores legales, para aquella parte no provisionada, estos juicios no representan una probabilidad de pérdida material y la probabilidad de una obligación presente es menor a la probabilidad de no existencia o esta probabilidad es remota, en los términos indicados en NIC 37.

El detalle de los principales juicios vigentes y su status a la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios es el siguiente:

Argentina

Juzgado de Primera Instancia Civil y Comercial Federal N° 10 Secretaría N° 9, Expediente N° 12.500/07, "Granson, Pedro S/ Sucesión c/ Enap Sipetrol Argentina S.A.", juicio de daños y perjuicios debido a las actividades desarrolladas en el Yacimiento Pampa del Castillo-La Guitarra, monto de la demanda MUS\$ 949. Se contestó la demanda, se ofrecieron nuevas pruebas. Existe un embargo preventivo trabado por la suma de MUS\$ 990. Se dictó sentencia rechazando íntegramente la demanda sin costas para la empresa. La Actora presentó un recurso de apelación y nulidad de la sentencia. La actora solicitó una audiencia de conciliación al Tribunal, la que se celebró y se acordó suspender los plazos procesales hasta el 19.02.2014 para intentar una conciliación.

Tribunal Fiscal de la Nación. Expediente N° 26.203-A (Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente N° 13289-31034-2006). Monto comprometido MUS\$ 3.235 Contra la resolución que decide confirmar los cargos impugnados, con fecha 4 de septiembre de 2009 se presentó apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. A la fecha el Tribunal aún no resuelve. Se declaran los autos para sentencia, pendiente de elevación a la Sala para su dictado. El 6 de junio se notificó la Sentencia del tribunal por la cual resolvió Revocar la Resolución AD RIGA 204/2009 del 13 de mayo de 2009, por la cual la Aduana de Río Gallegos deniega la impugnación interpuesta contra los cargos 86/2006 a 109/2006 del 13/11/06. Impone las costas por su orden. Se concedió un Recurso de Apelación ante la Justicia Federal. La Cámara Federal dispuso que se abone la tasa de justicia, y se apliquen a la causa las disposiciones del código Procesal Civil y Comercial. Se abonó la Tasa de Justicia. Salió sorteada la Sala I. El expediente se encuentra para sentencia desde noviembre de 2013. La Cámara de Apelaciones ratificó el fallo del Tribunal Fiscal de la Nación. Se encuentra pendiente el plazo que dispone la DGA para ocurrir ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Tribunal Fiscal de la Nación N° 32.400 A (Expediente N° 13289-2302-2007.) Cargos por ajustes de liquidaciones de exportaciones N° 126 a 130. Monto Comprometido MUS\$ 812 La DGA dictó la Resolución Nro. 547/12 por la cual rechaza íntegramente la impugnación de los cargos. Se encuentra pendiente el plazo para interponer un recurso de apelación ante el TFN. Se interpuso un recurso de apelación ante el TFN. La DGA contestó el traslado del recurso. El TFN corrió traslado de la apelación al Fisco, la DGA contestó los agravios. Se ratificó la apelación.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014**

Dirección General de Aduanas (DGA) de Río Grande, Provincia de Tierra del Fuego Expte. DGA 13289-328-2010, proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones, monto comprometido MUS\$ 5.280. Con fecha 7 de enero de 2010 se presentó Recurso de Impugnación contra los cargos formulados. Se abre a prueba, se libra Oficio a la Secretaría de Energía de la Nación. El recurso no se encuentra resuelto a la fecha. La Aduana estaría esperando el dictamen de la Procuración del Tesoro de la Nación (CSJN) sobre un litigio similar en el que estaría involucrada la firma YPF SA. La Procuración del Tesoro de la Nación se expidió en favor de la posición de la firma YPF SA.

Dirección General de Rentas del Chubut. Expediente DGR 779/08. Proceso de Determinación de Oficio conforme los términos de la Disposición SSC N°1/2008 en concepto de pago de regalías por un monto de MUS\$ 992. ENAP interpuso una Acción Declarativa de Certeza ante la competencia originaria de la Corte Suprema de Justicia de la Nación solicitando una Medida Cautelar de No Innovar que permita seguir pagando las regalías conforme a la ley hasta tanto se sustancie la controversia y haya sentencia firme. La Corte Suprema otorgó la Medida Cautelar de No Innovar. A la fecha de los presentes estados financieros interinos la acción interpuesta por ENAP se encuentra vigente.

Juzgado de Primera Instancia Nro 2 en lo Civil, Comercial, Laboral y de Minería de la Ciudad de Río Gallegos. Expediente 13476/10 García Omar Miguel c/ Nuevo Cerro Dragón SA y otros, despido y cobro de diferencias salariales. El monto comprometido es de MUS\$ 360. Enap Sipetrol Argentina S.A. es demandada en calidad de responsable solidario (50% de lo demandado) El 10 de marzo de 2011 se celebró audiencia de prueba. Se está desarrollando la etapa de prueba.

Juzgado en lo Civil y Comercial N° 1 de La Plata, Expediente N° 3.481, Moyano, Carmen E y otros c/ Alamos Martinez, Felix L y otros, Monto Comprometido MUS\$ 627. Enap Sipetrol Argentina S.A. es citado como tercero demandado por los daños y producidos en un accidente vial producido por el impacto de unos motores eléctricos que eran transportados por la firma Censima SAIC quien los había retirado del yacimiento Pampa del Castillo al adquirirlos como material de rezago. El codemandado Álamos promueve la citación de Enap Sipetrol Argentina S.A. y de Censima SAIC para que respondan en el juicio, dado que a su entender la transferencia dominial de los motores no se había concretado. Se presentó la contestación de demanda. Se abrió la causa a prueba.

Ecuador

Existen una serie de causas tributarias, en diferentes etapas por objeciones a las inversiones, ingresos, costos y gastos realizados en base a los contratos de servicios específicos que posee Enap Sipetrol S.A. en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso Biguno Huachito (PBH) por los años 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, por un monto máximo de MUS\$ 12.262, en el evento de perder todos los juicios y en todas las instancias.

Existen 14 juicios laborales en contra de Enap Sipetrol S.A., presentados en los Juzgados del Trabajo de Pichincha, los cuales demandan indemnización por concepto del 15% de utilidades percibidas por la empresa entre los años 2003 al 2010. Las cuantías son por un promedio de MUS\$ 500 cada una. Las demandas están en diferentes etapas procesales.

Tutela Administrativa en el Instituto Ecuatoriano de Propiedad Intelectual, la cual tiene como fin la suspensión inmediata de la Razón Social Enap Sipetrol S.A. en dicho país. A la espera de audiencia definitiva. Cuantía Indeterminada.

Existe un proceso arbitral ante la Cámara Ecuatoriana Americana por parte de la compañía Suministros Industriales Petroleros Sipetrol S.A., que tiene por pretensión la resolución del convenio arbitral, indemnización por daños y perjuicios por la cuantía de MUS\$ 500 e incumplimiento de acuerdo. Se presentó la contestación y reconvenición de la demanda arbitral, no obstante el cetro arbitral solicito que la reconvenición no sea por una cuantía indeterminada, razón por la cual después de realizar un estudio con un experto económico se estableció la cuantía en MUS\$ 1.600. Se

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

realizaron la toma de testimonios y confesiones judiciales. El resultado de los peritajes fue favorable para ENAP SIPEC.

RESTRICCIONES

Enap Sipetrol Argentina S.A.

La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del período deben ser destinadas a la constitución de una reserva legal, cuenta integrante del patrimonio neto, hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social ajustado.

32. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 31 de marzo de 2014, es el siguiente:

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Secretaría de Hidrocarburos Ecuador SHE	Garantía del 20% actividades e inversiones Bloque 3 Jambelí	Fianza de cobro inmediato	2.300
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía de 10% de reclamo de pago indebido años 2003 a 2007	Fianza de cobro inmediato	663
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Póliza de seguro	277
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato (varias)	Póliza de seguro	870
BBVA Banco Francés	Fiel cumplimiento de contrato	Garantía de contrato	816

33. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación directa	Porcentaje de participación indirecta	Porcentaje de participación total	Relación	Actividad
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
E-0	Enap Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Prospecciones, explorar, desarrollar, mantener y trabajar terrenos, pozos, minas y derechos de explotación minera, derechos y concesiones de perforación para contener el petróleo, gas, aceite u otros minerales.
E-0	Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Realizar y administrar inversiones . Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	Ecuador	Dólar	70,0%	30,0%	100,0%	Filial directa	Exploración, explotación, procesamiento, distribución, comercialización, transporte y servicios petroleros.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO DE 2014

A continuación se presenta, de manera resumida, información financiera de cada sociedad:

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado período
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	83.877	303.190	108.631	100.175	178.261	105.493	(84.968)	6.036
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol International S.A.	107.730	152.374	12.547	-	247.556	31.839	(6.372)	22.370
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	6	-	25	-	(19)	-	-	-
Totales	192.828	455.564	121.371	100.175	426.845	137.332	(91.340)	28.406

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	63.817	317.931	105.243	104.281	172.224	363.317	282.204	28.240
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol International S.A.	104.776	130.374	9.964	-	225.186	119.032	25.226	90.695
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	6	-	25	-	(19)	-	-	-
Totales	169.814	448.305	115.400	104.281	398.438	482.349	307.430	118.935

34. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 9 de abril de 2014, el Ministerio de Hacienda a través del Oficio Ordinario N° 733 autorizó a la matriz ENAP, a capitalizar el 100% de las utilidades obtenidas en el ejercicio 2013 de la filial Enap Sipetrol S.A., con el objetivo de contribuir con la estabilidad financiera y recomposición del patrimonio de la compañía.

Enap Sipetrol S.A. efectuará el aumento de capital que asciende a MUS\$115.351, una vez se materialice la Junta Extraordinaria de Accionista. Con este aumento el Capital de la controladora será un total de MUS\$ 524.628.

No han ocurrido otros hechos posteriores, entre el 1 de abril de 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *