ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

CORRESPONDIENTE AL PERÍODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2014

ENAP SIPETROL S.A.

2014

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Santiago, 29 de julio de 2014

Señores Presidente y Directores
Enap Sipetrol S.A.

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio adjunto de Enap Sipetrol S.A. y filiales al 30 de junio de 2014, y los estados consolidados intermedios de resultados y de resultados integrales por los períodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013, y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestras revisiones de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. El alcance de una revisión, es substancialmente menor que el de una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Santiago, 29 de julio de 2014
Enap Sipetrol S.A.
2

Otros asuntos

Con fecha 28 de enero de 2014 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 de Enap Sipetrol S.A. y filiales, en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Ariel Olguín Pisani
RUT: 6.504.283-5

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	54.332	40.169
Otros activos no financieros, corrientes		2.322	229
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	125.128	145.114
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	387	3.115
Inventarios		16.807	3.204
Activos por impuestos corrientes	10	2.587	2.219
Activos corrientes totales		201.563	194.050
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	6	8.142	17.530
Derechos por cobrar, no corrientes	8	287	253
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	92.035	29.232
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	161	170
Propiedades, planta y equipo	12	434.821	466.492
Activos por impuestos diferidos	10	13.864	12.250
Total de activos no corrientes		549.310	525.927
TOTAL ACTIVOS		750.873	719.977

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	27.780	28.550
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	17	61.886	56.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	65.603	120.234
Pasivos por impuestos, corrientes	10	17.232	27.833
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	19	7.557	12.358
Otros pasivos no financieros, corrientes		416	6.063
Pasivos corrientes totales		180.474	251.606
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	14.029	27.843
Otras cuentas por pagar, no corrientes	17	3.192	4.002
Otras provisiones, no corrientes	18	40.882	40.647
Pasivo por impuestos diferidos	10	44.820	43.135
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	19	4.670	4.604
Otros pasivos no financieros, no corrientes		1.083	1.604
Total de pasivos no corrientes		108.676	121.835
Total pasivos		289.150	373.441
Patrimonio			
Capital emitido	20	524.628	409.277
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	20	(73.124)	(72.973)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		460.875	345.675
Participaciones no controladoras	21	848	861
Patrimonio Total		461.723	346.536
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		750.873	719.977

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
(En miles de dólares)

		Acumulado		Trimestre	
Estados de Resultados	**Nota**	**01.01.2014 30.06.2014**	**01.01.2013 30.06.2013**	**01.04.2014 30.06.2014**	**01.04.2013 30.06.2013**
Ganancia (pérdida)	N°	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	23	286.591	258.535	128.969	139.772
Costo de ventas	24	(190.488)	(176.553)	(86.528)	(91.474)
Margen bruto		96.103	81.982	42.441	48.298
Otros Ingresos, por función		4.025	-	(136)	-
Gasto de administración		(15.086)	(14.999)	(7.434)	(8.863)
Otros gastos, por función	25	(10.918)	(8.913)	(8.614)	(4.885)
Otras ganancias (pérdidas)		372	(270)	(1.389)	(431)
Ingresos financieros		2.343	175	1.659	81
Costos financieros	26	(2.645)	(3.444)	(1.753)	(1.384)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	(2)	(2)	(1)	(2)
Diferencias de cambio	28	(3.470)	228	(1.569)	(231)
Ganancia (pérdida), antes de impuesto		70.722	54.757	23.204	32.583
Gasto por impuestos a las ganancias	10	(14.534)	(12.619)	(274)	(6.995)
Ganancia (pérdida)		56.188	42.138	22.930	25.588
Ganancia (pérdida), atribuible a:					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		56.149	42.091	22.921	25.554
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	21	39	47	9	34
Ganancia (pérdida)		56.188	42.138	22.930	25.588

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
(En miles de dólares)

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014	**01.01.2013**	**01.04.2014**	**01.04.2013**
	30.06.2014	**30.06.2013**	**30.06.2014**	**30.06.2013**
Estado de Resultado Integral	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ganancia (pérdida)	56.188	42.138	22.930	25.588
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos				
Diferencias de cambio por conversión				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(10)	3	(2)	3
Ganancias (pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	(179)	-	(179)	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	(189)	3	(181)	3
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral	2	-	2	-
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	36	-	36	-
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	38	-	38	-
Resultado integral total	56.037	42.141	22.787	25.591
Resultado integral atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	55.998	42.094	22.778	25.557
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	39	47	9	34
Resultado integral total	56.037	42.141	22.787	25.591

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO INTERMEDIO
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
(En miles de dólares)

	Nota N°	Capital emitido MUS$	Primas de emisión MUS$	Cambios en Otras Reservas: Superavit de Revaluación MUS$	Cambios en Otras Reservas: Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS$	Cambios en Otras Reservas: Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS$	Cambios en Otras Reservas: 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)		-	-	-	-	-	-	56.149	56.149	39	56.188
Otro resultado integral		-	-	-	(8)	(143)	(151)	-	(151)	-	(151)
Resultado integral		-	-	-	(8)	(143)	(151)	56.149	55.998	39	56.037
Emisión de patrimonio	20 d	115.351	-	-	-	-	-	-	115.351	-	115.351
Dividendos		-	-	-	-	-	-	(56.149)	(56.149)	-	(56.149)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		-	-	-	-	-	-	-	-	(52)	(52)
Total cambios en patrimonio		115.351	-	-	(8)	(143)	(151)	-	115.200	(13)	115.187
Saldo final 30.06.2014		524.628	9.371	-	(72.793)	(331)	(73.124)	-	460.875	848	461.723

	Capital emitido MUS$	Primas de emisión MUS$	Cambios en Otras Reservas: Superavit de Revaluación MUS$	Cambios en Otras Reservas: Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS$	Cambios en Otras Reservas: Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS$	Cambios en Otras Reservas: 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)	-	-	-	-	-	-	42.091	42.091	47	42.138
Otro resultado integral	-	-	-	3	-	3	-	3	-	3
Resultado integral	-	-	-	3	-	3	42.091	42.094	47	42.141
Emisión de patrimonio	7.909	-	-	-	-	-	-	7.909	-	7.909
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(42.091)	(42.091)	-	(42.091)
Total cambios en patrimonio	7.909	-	-	3	-	3	-	7.912	47	7.959
Saldo final 30.06.2013	455.098	9.371	-	(72.766)	-	(72.766)	(45.821)	345.882	814	346.696

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2014 MUS$	30.06.2013 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		288.150	263.860
Otros cobros por actividades de operación		1.629	2.146
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(114.454)	(134.284)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(10.956)	(28.439)
Otros pagos por actividades de operación		(29.552)	(2.030)
Intereses recibidos		2.295	175
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(5.722)	(9.781)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.710	7.476
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		133.100	99.123
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(62.803)	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(37.411)	(43.845)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(100.214)	(43.845)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	3.012
Préstamos de entidades relacionadas		-	17.143
Pagos de préstamos		(14.584)	(18.843)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros		-	(42)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(41.372)
Intereses pagados		(827)	(4.263)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(15.411)	(44.365)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		17.475	10.913
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(3.312)	381
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		40.169	23.721
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	54.332	35.015

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

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

Índice **Página**

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	16
5.	Estimaciones y juicios contables críticos	17
6.	Instrumentos financieros	19
7.	Efectivo y equivalentes al efectivo	20
8.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	21
9.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	22
10.	Activos y pasivos por impuesto corriente y diferidos	24
11.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	28
12.	Propiedades, planta y equipo	29
13.	Pérdidas por deterioro y provisiones	32
14.	Participaciones en negocios conjuntos	33
15.	Otros negocios	37
16.	Otros pasivos financieros	39
17.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	42
18.	Otras provisiones	42
19.	Provisiones por beneficios a los empleados	43
20.	Patrimonio	45
21.	Interés no controlable	47
22.	Segmentos de negocios	48
23.	Ingresos de actividades ordinarias	51
24.	Costos de ventas	52
25.	Otros gastos por función	52
26.	Costos financieros	52
27.	Gastos del personal	53
28.	Diferencia de cambio	54
29.	Moneda extranjera	55
30.	Información sobre medio ambiente	55
31.	Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	56
32.	Garantías comprometidas con terceros	58
33.	Ámbito de consolidación	58
34.	Hechos posteriores	59

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 Nº 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 seis meses terminado al 30 de junio de 2014 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N°321 de fecha 29 de julio 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.

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 2014. 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.

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 30 de junio 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 30 de junio 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 30 de junio 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.

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**	
			30.06.2014	**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.l – 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:

	30.06.2014	**31.12.2013**
Pesos Chilenos	552,72	524,61
Pesos Argentinos	8,13	6,51
Libra Egipcia	7,15	6,94
Libra Esterlina	0,58	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.

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 descontinúa 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.

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 desmantelamientos 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,

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

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

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)”.

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

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.

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.

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°226 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 27 de mayo de 2014, se estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar$85.000.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

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.

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:

Enmiendas a NIIFs:	**Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:**
NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros: Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro.	01.01.2014
NIC 27 "Estados Financieros Separados" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIIF 12 "Información a revelar sobre participaciones en otras entidades": Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión.	01.01.2014
NIC 36 "Deterioro del Valor de los Activos": Modifica la información a revelar sobre el importe recuperable de activos no financieros alineándolos con los requerimientos de NIIF 13.	01.01.2014
NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición": Establece determinadas condiciones que debe cumplir la novación de derivados, para permitir continuar con la contabilidad de cobertura; esto con el fin de evitar que novaciones que son consecuencia de leyes y regulaciones afecten los estados financieros.	01.01.2014

Nuevas Interpretaciones:	**Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:**
CINIIF 21, Gravamenes: Define un gravamen como una salida de recursos que incorpora beneficios económicos que es impuesta por el Gobierno a las entidades de acuerdo con la legislación vigente. Indica el tratamiento contable para un pasivo para pagar un gravamen si ese pasivo esta dentro del alcance de NIC 37.	01.01.2014

La adopción de estas normas, enmiendas e interpretaciones no tienen un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios.

b) Las nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el período 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas son las siguientes:

Nuevas NIIF - NIC:	**Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:**
NIIF 9, Instrumentos Financieros: El principal cambio es que, en los casos en que se toma la opción del valor razonable de los pasivos financieros, la parte del cambio de valor razonable atribuibles a cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad es reconocida en otros resultados integrales en lugar de resultados, a menos que esto	01.01.2018
NIIF 14, Diferimiento de Cuentas Regulatorias. Esta norma es aplicable a entidades que adoptan por primera vez las NIIF, están involucradas en actividades con tarifas reguladas, y reconocieron importes por diferimiento de saldos de cuentas regulatorias en sus anteriores PCGA. Esta norma requiere la presentación por separado en el	01.01.2016
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos: i) identificar el contrato, ii) identificar las obligaciones, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v)	01.01.2017
Enmiendas a NIIFs:	
NIIF 9 “Instrumentos Financieros”: Las modificaciones incluyen como elemento principal una revisión sustancial de la contabilidad de coberturas para permitir a las entidades reflejar mejor sus actividades de gestión	Sin determinar
NIC 19 “Beneficios a los empleados”: Esta modificación se aplica a las contribuciones de los empleados o terceras partes en los planes de beneficios definidos.	01.07.2014
Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2012). Emitidas en diciembre de 2013.	
NIIF 2 “Pagos basados en acciones” – Se clarifican las definición de “Condiciones para la consolidación (o irrevocabilidad) de la concesión” (vesting conditions) y “Condiciones de mercado” (market conditions) y se definen separadamente las “Condiciones de rendimiento” (performance conditions) y “Condiciones de sevicio”	01.07.2014
NIIF 3, "Combinaciones de negocios" - Se modifica la norma para aclarar que la obligación de pagar una contraprestación contingente que cumple con la definición de instrumento financiero se clasifica como pasivo financiero o como patrimonio, sobre la base de las definiciones de la NIC 32, "Instrumentos financieros:	01.07.2014
NIIF 8 “Segmentos de operación” - La norma se modifica para incluir el requisito de revelación de los juicios hechos por la administración en la agregación de los segmentos operativos.	01.07.2014
NIIF 13 "Medición del valor razonable”: El IASB ha modificado la base de las conclusiones de la NIIF 13 para aclarar que no tenía la intención de eliminar la capacidad de medir las cuentas por cobrar y por pagar a corto	01.07.2014
NIC 16, "Propiedad, planta y equipo", y NIC 38, "Activos intangibles": Aclara cómo se trata el valor bruto en libros y la depreciación acumulada cuando la entidad utiliza el modelo de revaluación.	01.07.2014
NIC 24, "Información a revelar sobre partes relacionadas" - La norma se modifica para incluir, como entidad vinculada, una entidad que presta servicios de personal clave de dirección a la entidad que informa o a la matriz	01.07.2014

Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2013). Emitidas en diciembre de 2013.	**Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:**
NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” - Clarifica que cuando una nueva versión de una norma aún no es de aplicación obligatoria, pero está disponible para la adopción anticipada, un adoptante de IFRS por primera vez, puede optar por aplicar la versión antigua o la	01.07.2014
NIIF 3 “Combinaciones de negocios” - Se modifica la norma para aclarar que la NIIF 3 no es aplicable a la contabilización de la formación de un acuerdo conjunto bajo NIIF11.	01.07.2014
NIIF 13 “Medición del valor razonable” - Se aclara que la excepción de cartera en la NIIF 13, que permite a una entidad medir el valor razonable de un grupo de activos y pasivos financieros por su importe neto, aplica a todos los contratos (incluyendo contratos no financieros) dentro del alcance de NIC 39 o NIIF 9.	01.07.2014
NIC 40 “Propiedades de Inversión” - Se modifica la norma para aclarar que la NIC 40 y la NIIF 3 no son mutuamente excluyentes. La NIC 40 proporciona una guía para distinguir entre propiedades de inversión y propiedades ocupados por sus dueños. Al prepararse la información financiera, también tiene que considerarse la guía de aplicación de NIIF 3 para determinar si la adquisición de una propiedad de inversión es o no una	01.07.2014

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 intermedios.

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 30 de junio de 2014 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable.

En miles de US$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria	-	41.269	41.269
Arrendamiento financiero	-	540	540
Totales	-	41.809	41.809

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.

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 imprevistas 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**	
	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
Corriente				
Efectivo y equivalentes al efectivo	54.332	40.169	-	-
Otros activos no financieros corrientes	2.322	229	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	125.128	145.114	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	387	3.115	-	-
Total Activos financieros corrientes	182.169	188.627	-	-
No corriente				
Otros activos financieros no corrientes	478	9.866	7.664	7.664
Derechos por cobrar no corrientes	287	253	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	92.035	29.232	-	-
Total activos financieros no corrientes	92.800	39.351	7.664	7.664
Totales	274.969	227.978	7.664	7.664

Pasivos financieros	**Préstamos y cuentas por pagar**	
	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013 MUS$**
Corriente		
Otros pasivos financieros corrientes	27.780	28.550
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	61.886	56.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	65.603	120.234
Total pasivos financieros corrientes	155.269	205.352
No corriente		
Otros pasivos financieros no corrientes	14.029	27.843
Pasivos no corrientes	3.192	4.002
Total pasivos financieros no corrientes	17.221	31.845
Totales	172.490	237.197

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Caja	15	66
Bancos	24.638	7.572
Depósito a plazo	29.679	32.531
Totales	54.332	40.169

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

	Moneda	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Caja	US$	5	66
	AR$	8	-
	EG £	2	-
Bancos	US$	16.497	5.049
	CLP	169	-
	AR$	294	182
	EG £	7.596	2.259
	UK £	82	82
Depósito a plazo	US$	172	3.500
	AR$	29.507	172
	EG £	-	28.859
Totales		54.332	40.169

Los depósitos a plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.06.2014	**31.12.2013**	**30.06.2014**	**31.12.2013**
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Deudores por Ventas	116.453	131.207	-	-
Deudores varios	6.707	13.907	287	253
Otros Deudores	1.968	-	-	-
Totales	125.128	145.114	287	253

La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 77% y 63% del saldo del rubro, respectivamente al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

La filial Argentina mantiene contratos con dos clientes que en su conjunto representan un 11% y 21% del total del saldo del rubro, respectivamente al 30 de junio 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	**30.06.2014** MUS$	**31.12.2013** MUS$
De 1 día hasta 5 días	1.105	3.578
De 6 día hasta 30 días	9.948	10.260
De 31 días hasta 60 días	10.233	12.327
De 61 días hasta 90 días	15.715	11.901
Más de 90 días hasta 1 año	11.404	980
Más de 1 año	187	176
Totales	48.592	39.222

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 30.06.2014 MUS$	Corriente 31.12.2013 MUS$	No Corriente 30.06.2014 MUS$	No Corriente 31.12.2013 MUS$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	-	2.355	92.035	29.232
87756500-9	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista	USD	120	502	-	-
E-0	Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Asociada	USD	267	258	-	-
				Totales	387	3.115	92.035	29.232

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relacion	Moneda	Corriente 30.06.2014 MUS$	Corriente 31.12.2013 MUS$	No Corriente 30.06.2014 MUS$	No Corriente 31.12.2013 MUS$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróle	Chile	Comercial	Matriz	USD	2.954	4.863	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróle	Chile	Dividendo	Matriz	USD	55.932	114.906	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	USD	6.500	20	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Dividendo	Accionista	USD	217	445	-	-
					Totales	65.603	120.234	-	-

c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relacion	Moneda o unidad de reajuste	Descripcion de la transaccion	30.06.2014 Monto MUS$	30.06.2014 Efecto en resultado MUS$	30.06.2013 Monto MUS$	30.06.2013 Efecto en resultado MUS$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	182	(182)	515	(372)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos recibidos	277	-	94	(94)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos emitidos	137	-	12	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Venta de crudo	1.082	167	7.114	1.484
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Préstamos	6.830	-	17.143	(793)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Pago de préstamos	69.633	-	41.372	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Dividendos por pagar	55.932	-	41.927	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Capitalización de utilidades	114.906	-	7.879	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Venta de crudo	-	-	17.189	161
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Dividendos por pagar	217	-	163	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades	445	-	30	-

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
Marcelo Tokman Ramos	Vicepresidente
Fernán Gazmuri Plaza	Director
Jorge Arturo Bande Bruck	Director
Fidel Antonio Miranda Bravo	Director
Fernando Gustavo Ramírez Pendibene	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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Activos por impuestos corrientes	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
IVA crédito fiscal - Argentina	670	-
IVA crédito fiscal - Chile	647	842
Impuestos por recuperar - Argentina	903	1.377
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	295	-
Impuestos por recuperar - Ecuador	10	-
Pagos Provisionales Mensuales - Ecuador	62	-
Totales	2.587	2.219

Pasivos por impuestos corrientes	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Impuesto a la renta por pagar- Chile	441	9.841
Impuesto retención- Chile	100	524
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	1.049	2.368
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	8.232	4.718
Acreedores impositivos-Argentina	6.888	8.925
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	99	165
Otras retenciones - Argentina	423	1.292
Totales	17.232	27.833

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Activos por Impuestos Diferidos no corrientes	**30.06.2014** MUS$	**31.12.2013** MUS$
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	9.726	8.861
Activos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	4.138	3.389
Activos por impuestos diferidos	13.864	12.250

Pasivos por Impuestos Diferidos no corrientes	**30.06.2014** MUS$	**31.12.2013** MUS$
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	229	179
Pasivos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	44.591	42.956
Pasivos por impuestos diferidos	44.820	43.135

Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos	**30.06.2014** MUS$	**31.12.2013** MUS$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	43.135	35.137
Aumento (decremento) en pasivo por impuestos diferidos	1.685	7.998
Pasivos por impuestos diferidos, saldo final	44.820	43.135

c) Gastos por impuestos corrientes

El ingreso por impuesto a las ganancias al 30 de junio de 2014 y 2013, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	01.01.2013 30.06.2013 MUS$	01.04.2014 30.06.2014 MUS$	01.04.2013 30.06.2013 MUS$
Gasto por impuestos corrientes	(14.959)	(7.149)	(5.299)	(5.234)
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	425	(5.470)	5.025	(1.761)
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	(14.534)	(12.619)	(274)	(6.995)

	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	01.01.2013 30.06.2013 MUS$	01.04.2014 30.06.2014 MUS$	01.04.2013 30.06.2013 MUS$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(14.510)	(6.695)	(6.683)	(4.778)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(449)	(454)	1.384	(456)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(14.959)	(7.149)	(5.299)	(5.234)

	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	01.01.2013 30.06.2013 MUS$	01.04.2014 30.06.2014 MUS$	01.04.2013 30.06.2013 MUS$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	462	(5.458)	5.044	(1.804)
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	(37)	(12)	(19)	43
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	425	(5.470)	5.025	(1.761)

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.

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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	01.01.2013 30.06.2013 MUS$	01.04.2014 30.06.2014 MUS$	01.04.2013 30.06.2013 MUS$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(14.144)	(10.951)	(4.641)	(6.516)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	7.430	(810)	5.581	3.739
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	-	10.242	-	1.343
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(107)	(94)	4.312	4.563
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(7.713)	(11.006)	(5.526)	(10.124)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(390)	(1.668)	4.367	(479)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(14.534)	(12.619)	(274)	(6.995)

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.

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

30 de junio de 2014

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 30.06.2014 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	-	-	(2)	(8)	1	151
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	-	-	(2)	(8)	1	161

31 de diciembre de 2013

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						185	-	-	1	(16)	-	170

A continuación se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Inversiones Relacionadas	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. 30.06.2014 MUS$	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. 31.12.2013 MUS$	Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta 30.06.2014 MUS$	Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta 31.12.2013 MUS$
Total activos	760	810	25	25
Total pasivos	5	5	-	-
Patrimonio	755	805	25	25
Participación del grupo en el patrimonio de las asociadas	151	160	10	10

Inversiones Relacionadas	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. 30.06.2014 MUS$	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. 30.06.2013 MUS$	Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta 30.06.2014 MUS$	Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta 30.06.2013 MUS$
Ingresos	-	-	-	-
Gastos	(8)	(12)	-	-
Resultado del período	(8)	(12)	-	-
Participación del grupo en los resultados de las asociadas	(2)	(2)	-	-

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Período actual	Vehículos de motor MUS$	Otras activos fijos MUS$	Inv. en exploración y producción MUS$	Totales MUS$
Saldo neto al 01.01.2014	171	6.543	459.778	466.492
Adiciones	21	350	40.320	40.691
Abandono de pozos exploratorios (1)	-	-	(6.888)	(6.888)
Gasto por depreciación	(167)	(686)	(63.632)	(64.485)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(989)	(989)
Saldo neto al 30.06.2014	25	6.207	428.589	434.821

Ejercicio anterior	Vehículos de motor MUS$	Otras activos fijos MUS$	Inv. en exploración y producción MUS$	Totales 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 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:

	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	1.123	1.102
Otros activos fijos	14.340	13.990
Inv. en Exploración y Producción	1.510.727	1.478.284
Totales	1.526.190	1.493.376

	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada		
Vehículos de Motor	1.098	931
Otros activos fijos	8.133	7.447
Inv. en Exploración y Producción	1.082.138	1.018.506
Totales	1.091.369	1.026.884

	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	25	171
Otros activos fijos	6.207	6.543
Inv. en Exploración y Producción	428.589	459.778
Totales	434.821	466.492

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:

	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en negocio conjunto	
Operaciones conjuntas	**30.06.2014 %**	**31.12.2013 %**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	65.717	86.435	-	-	65.717	86.435
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	89.798	85.008	-	-	89.798	85.008
Cam 2A Sur	50,00	50,00	133	16.931	-	16.801	133	130
East Ras Qattara	50,50	50,50	95.024	27.061	-	-	95.024	27.061
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1)	33,33	33,33	-	-	-	-	-	-
La Invernada	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	-	8.447	-	8.447	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr	33,00	33,00	-	27.262	-	27.262	-	-
Totales			250.672	251.144	-	52.510	250.672	198.634

	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		inversión neta en otros negocios	
Otros Negocios	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
Pampa del Castillo	124.448	143.669	-	-	124.448	143.669
Paraíso, Biguno, Huachito	23.483	21.848	-	-	23.483	21.848
Mauro Dávalos Cordero	87.561	99.530	-	-	87.561	99.530
Totales	235.492	265.047	-	-	235.492	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:

	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$
En costos de venta	63.860	55.002	32.999	28.365
En gastos de administración	625	300	507	162
Totales	64.485	55.302	33.506	28.527

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.

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 30 de junio de 2014 es de MUS$ 26.470 (MUS$14.327 al 31 de diciembre de 2013).

e) Capitalización de intereses

Al 30 de junio de 2014 no se capitalizaron intereses asociados a proyectos, ya que no existen financiación o créditos externos asociados a proyectos de inversión. Al 31 de diciembre de 2013 existen intereses activados por MUS$ 1.122 (Nota 26).

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.

14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de junio 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:

	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
Operaciones conjuntas	**30.06.2014**	**31.12.2013**	**30.06.2014**	**31.12.2013**	**30.06.2014**	**31.12.2013**	**30.06.2014**	**31.12.2013**	**30.06.2014**	**31.12.2013**
	%	**%**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	31.364	19.907	68.654	99.176	29.072	32.830	17.067	32.529
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	23.210	17.728	94.336	88.319	36.704	29.236	35.276	28.968
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	147	-	291	-	1.621	-	8.671	-
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	76.695	71.862	29.649	29.054	8.062	30.696	-	-
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	206	652	21	3.193	681	1.066	17	1.057
Bloque 2 - Rommana (b)	40,00	40,00	219	226	237	238	209	79	-	15.982
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (c)	30,00	30,00	-	-	-	-	236	235	-	26.229
Bloque Mehr (b)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			131.841	110.375	193.188	219.980	76.585	94.142	61.031	104.765

	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
Operaciones conjuntas	**30.06.2014**	**31.03.2013**	**30.06.2014**	**30.06.2014**	**30.06.2014**	**30.06.2014**	**30.06.2014**	**30.06.2014**
	%	**%**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	55.525	49.668	36.425	37.480	9.702	3.503
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	48.906	40.650	37.187	31.462	3.768	4.074
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	(34)	-	1.045	1.254	(482)	(691)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	66.154	49.334	13.977	12.098	49.165	34.865
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	138	10	(68)	(60)
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	-	-	(1)	1	(5)	5
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr (b)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
Totales			170.551	139.652	88.771	82.305	62.080	41.696

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 Nº 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 Nº 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.

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

(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.

15. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de junio 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:

	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
Proyectos	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
Pampa del Castillo (a)	27.844	26.182	132.123	142.436	49.592	43.178	29.974	42.783
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	4.979	4.530	24.032	31.417	2.525	3.446	176	199
Mauro Dávalos Cordero (b)	21.606	17.041	104.276	118.189	10.957	12.964	764	749
Totales	54.429	47.753	260.431	292.042	63.074	59.588	30.914	43.731

	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
Proyectos	**30.06.2014 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**
Pampa del Castillo (a)	44.870	75.744	44.426	68.269	(2.931)	3.302
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	4.274	9.032	2.957	6.473	4.159	1.841
Mauro Dávalos Cordero (b)	15.965	34.074	8.881	17.358	4.419	12.381
Bloque 3 Jambeli (c)	-	-	-	-	(247)	(5.317)
Totales	65.109	118.850	56.264	92.100	5.400	12.207

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 hidrocarburíferas 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

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 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.

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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
No garantizadas				
Sobregiros bancarios	-	660	-	-
Arrendamiento financiero	262	365	279	343
Totales	262	1.025	279	343
Garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	27.518	27.525	13.750	27.500
Totales	27.518	27.525	13.750	27.500
Totales	27.780	28.550	14.029	27.843

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

30 de junio de 2014

Deudor			Acreedor									Corriente					No corriente		
RUT	Nombre	País	RUT	Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MUS$	Indeterminado MUS$	Hasta 1 mes MUS$	De 1 a 3 meses MUS$	De 3 a 12 meses MUS$	Total al 31.12.2013 MUS$	De 1 a 5 años MUS$	5 años y más MUS$	Total al 31.03.2014 MUS$
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	41.250	-	-	6.893	20.625	27.518	13.750	-	13.750
					Totales							-	-	6.893	20.625	27.518	13.750	-	13.750

31 de diciembre de 2013

Deudor			Acreedor									Corriente					No corriente		
RUT	Nombre	País	RUT	Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MUS$	Indeterminado MUS$	Hasta 1 mes MUS$	De 1 a 3 meses MUS$	De 3 a 12 meses MUS$	Total al 31.12.2012 MUS$	De 1 a 5 años MUS$	5 años y más MUS$	Total al 31.12.2013 MUS$
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.

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 insoluta 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:

30 de junio 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	23	23	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	33	33	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	484	206	279	-
	Totales		540	262	279	-

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	56	81	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	80	116	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	572	168	343	-
			708	365	343	-

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
Acreedores comerciales	59.631	54.206	3.192	4.002
Acreedores varios	2.255	2.362	-	-
Totales	61.886	56.568	3.192	4.002

Los acreedores comerciales son pactados con vencimiento a 90 días.

18. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013** MUS$	**30.06.2014** MUS$	**31.12.2013** MUS$
Provisiones varias	-	-	14.412	14.942
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	26.470	25.705
Totales	-	-	40.882	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:

Período 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	4.267	1.605
Provisión utilizada	(4.797)	(840)
Provisión total, saldo final al 30.06.2014	14.412	26.470

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	
	30.06.2014	31.12.2013	30.06.2014	31.12.2013
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Provisión indemnzación años de servicios a)	-	109	4.206	4.131
Participación en utilidades b)	4.489	9.009	-	-
Vacaciones devengadas	2.943	3.219	-	-
Otros beneficios al personal c)	125	21	464	473
Totales	7.557	12.358	4.670	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, 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:

	No Corriente	
	30.06.2014	**31.12.2013**
Movimiento:	MUS$	MUS$
Saldo inicial	4.131	4.177
Costos por servicios	17	62
Costos por intereses	125	248
Pérdidas actuariales	143	188
Beneficios pagados	-	(59)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(210)	(485)
Totales	4.206	4.131

Hipótesis Actuariales

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

Hipótesis:	**30.06.2014**	**31.12.2013**
Tasa de descuento	6,49%	6,49%
Tasa esperada de incremento incial 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

19.2 Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS$	Participación en utilidades y bonos MUS$	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	-	9.695	1.283	763	11.741
Provisión Utilizada	(109)	(14.215)	(1.559)	(659)	(16.542)
Provisión Total, Saldo Final al 30.06.14	-	4.489	2.943	125	7.557

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS$	Participación en utilidades y bonos MUS$	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 novena Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 24 de junio de 2014, se acordó, de aumentar el capital estatutario de la Sociedad de US$ 409.277.190,25 a la cantidad de US$ 524.628.252,13, es decir, aumentar el capital en US$ 115.351.061,88 equivalente a las utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2013.

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	
	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Acciones comunes totalmente pagadas	524.628	409.277
Totales	524.628	409.277

c) Acciones comunes totalmente pagadas

Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	30.06.2014	**31.12.2013**
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	83.699.954	83.699.954

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.

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.

En cumplimiento de dicho Oficio, en Vigésima novena Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 24 de junio de 2014, se acordó, de aumentar el capital estatutario de la Sociedad de US$ 409.277.190,25 a la cantidad de US$ 524.628.252,13, es decir, aumentar el capital en US$ 115.351.061,88 equivalente a las utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2013.

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.

Información sobre inversiones en el exterior:

En Sesión de Directorio N°226 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 27 de mayo de 2014, estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar$ 85.000.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

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.

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 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

	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013** MUS$
Conversión de moneda extranjera	(73.124)	(72.973)
Totales	(73.124)	(72.973)

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	30.06.2014 MUS$	**31.12.2013** MUS$
Saldo al inicio del período	(72.973)	(72.769)
Aumento por revalorización de los activos	(8)	(16)
Ajuste al valor actuarial PIAS	(143)	(188)
Totales	(73.124)	(72.973)

21. INTERÉS NO CONTROLABLE

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 30 de junio de 2014 y 2013, y el resultado correspondiente a los socios minoritarios al 30 de junio de 2014 y 2013 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	30.06.2014 MUS$	30.06.2013 MUS$	30.06.2014 MUS$	30.06.2013 MUS$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	848	814	39	47
Totales	848	814	39	47

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los períodos terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 se resume a continuación:

	30.06.2014 MUS$	30.06.2013 MUS$
Saldo inicial del ejercicio	861	767
Participación de los resultados del ejercicio	39	13
Otros	(52)	-
Totales	848	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 prorratean, 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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

	Al 30 de junio de 2014				Al 30 de junio de 2013			
	América Latina MUS$	Medio Oriente Norte de Africa MUS$	Corp y Ajustes MUS$	Total MUS$	América Latina MUS$	Medio Oriente Norte de Africa MUS$	Corp y Ajustes MUS$	Total MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	220.336	66.154	101	286.591	209.100	49.334	101	258.535
Costo de Ventas	(175.040)	(13.978)	(1.470)	(190.488)	(162.303)	(12.100)	(2.150)	(176.553)
Margen Bruto	45.296	52.176	(1.369)	96.103	46.797	37.234	(2.049)	81.982
Otros ingresos, por función	4.235	(210)	-	4.025	-	-	-	-
Gastos de Administración	(9.219)	(2.044)	(3.823)	(15.086)	(8.227)	(2.691)	(4.081)	(14.999)
Otros gastos por función	(8.388)	(690)	(1.840)	(10.918)	(6.838)	(70)	(2.005)	(8.913)
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	372	372	(560)	(205)	495	(270)
Ingresos Financieros	1.673	670	-	2.343	175	-	-	175
Costos financieros	(2.640)	(2)	(3)	(2.645)	(2.645)	(3)	(796)	(3.444)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(2)	(2)	-	-	(2)	(2)
Diferencias de cambio	(466)	(3.314)	310	(3.470)	712	(726)	242	228
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	30.491	46.586	(6.355)	70.722	29.414	33.539	(8.196)	54.757
Gasto por impuestos a las ganancias	(14.049)	-	(485)	(14.534)	(12.151)	-	(468)	(12.619)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	16.442	46.586	(6.840)	56.188	17.263	33.539	(8.664)	42.138
Ganancia (pérdida)	16.442	46.586	(6.840)	56.188	17.263	33.539	(8.664)	42.138
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	16.403	46.586	(6.840)	56.149	17.216	33.539	(8.664)	42.091
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	39	-	-	39	47	-	-	47
Ganancia (Pérdida)	16.442	46.586	(6.840)	56.188	17.263	33.539	(8.664)	42.138

	Trismestre 1 de abril al 30 de junio de 2014				Trismestre 1 de abril al 30 de junio de 2013			
	América Latina MUS$	Medio Oriente Norte de Africa MUS$	Corp y Ajustes MUS$	Total MUS$	América Latina MUS$	Medio Oriente Norte de Africa MUS$	Corp y Ajustes MUS$	Total MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	94.603	34.315	51	128.969	113.202	26.519	51	139.772
Costo de Ventas	(78.234)	(7.606)	(688)	(86.528)	(84.829)	(5.509)	(1.136)	(91.474)
Margen Bruto	16.369	26.709	(637)	42.441	28.373	21.010	(1.085)	48.298
Otros ingresos, por función	(6)	(130)	-	(136)	-	-	-	-
Gastos de Administración	(5.074)	(404)	(1.956)	(7.434)	(4.318)	(2.362)	(2.183)	(8.863)
Otros gastos por función	(7.760)	(21)	(833)	(8.614)	(3.807)	(46)	(1.032)	(4.885)
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	(1.389)	(1.389)	(463)	-	32	(431)
Ingresos Financieros	1.472	187	-	1.659	81	-	-	81
Costos financieros	(1.748)	(2)	(3)	(1.753)	(1.095)	(2)	(287)	(1.384)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(1)	(1)	-	-	(2)	(2)
Diferencias de cambio	548	(2.124)	7	(1.569)	(34)	(503)	306	(231)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.801	24.215	(4.812)	23.204	18.737	18.097	(4.251)	32.583
Gasto por impuestos a las ganancias	(1.640)	-	1.366	(274)	(7.037)	-	42	(6.995)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	2.161	24.215	(3.446)	22.930	11.700	18.097	(4.209)	25.588
Ganancia (pérdida)	2.161	24.215	(3.446)	22.930	11.700	18.097	(4.209)	25.588
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	2.152	24.215	(3.446)	22.921	11.666	18.097	(4.209)	25.554
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	9	-	-	9	34	-	-	34
Ganancia (Pérdida)	2.161	24.215	(3.446)	22.930	11.700	18.097	(4.209)	25.588

El detalle de las ventas por segmentos y productos al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2014						Al 30 de junio de 2013					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
Producto	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ventas de crudo	146.669	1.083	65.891	-	-	-	110.966	24.303	49.226	-	-	-
Ventas de gas	21.313	-	-	-	-	-	14.883	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	41.718	-	-	-	101	-	43.106	-	-	-	101	-
Otras ventas	9.553	-	263	-	-	-	15.842	-	108	-	-	-
Totales	219.253	1.083	66.154	-	101	-	184.797	24.303	49.334	-	101	-

	Trimestre 1 de abril al 30 de junio de 2014						Trimestre 1 de abril al 30 junio de 2013					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
Producto	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**	**Venta terceros**	**Ventas empresas grupo**
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ventas de crudo	57.139	1.083	34.156	-	-	-	42.576	24.303	26.455	-	-	-
Ventas de gas	12.881	-	-	-	-	-	7.956	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	21.478	-	-	-	51	-	23.557	-	-	-	51	-
Otras ventas	2.022	-	159	-	-	-	14.810	-	64	-	-	-
Totales	93.520	1.083	34.315	-	51	-	88.899	24.303	26.519	-	51	-

Costo de ventas y gastos

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

	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
Detalle de gastos	**01.01.2014 30.06.2014** MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$	**01.01.2014 30.06.2014** MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$	**01.01.2014 30.06.2014** MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$	**01.01.2014 30.06.2014** MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$
Costos de ventas	175.040	162.303	13.978	12.100	1.470	2.150	190.488	176.553
Gastos de administración	9.219	8.227	2.044	2.691	3.823	4.081	15.086	14.999
Otros gastos, por función	8.388	6.838	690	70	1.840	2.005	10.918	8.913
Costos financieros	2.640	2.645	2	3	3	796	2.645	3.444
Totales	195.287	180.013	16.714	14.864	7.136	9.032	219.137	203.909

	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
Detalle de gastos	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$
Costos de ventas	78.234	84.829	7.606	5.509	688	1.136	86.528	91.474
Gastos de administración	5.074	4.318	404	2.362	1.956	2.183	7.434	8.863
Otros gastos, por función	7.760	3.807	21	46	833	1.032	8.614	4.885
Costos financieros	1.748	1.095	2	2	3	287	1.753	1.384
Totales	92.816	94.049	8.033	7.919	3.480	4.638	104.329	106.606

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

	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
Depreciación	**30.06.2014** MUS$	**30.06.2013** MUS$	**30.06.2014** MUS$	**30.06.2013** MUS$	**30.06.2014** MUS$	**30.06.2013** MUS$	**30.06.2014** MUS$	**30.06.2013** MUS$
En Costo de Ventas	57.870	50.096	5.990	4.906	-	-	63.860	55.002
En Gastos de Administración	625	290	-	4	-	6	625	300
Totales	58.495	50.386	5.990	4.910	-	6	64.485	55.302

	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
Depreciación	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2014** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2014** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2014** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2014** MUS$
En Costo de Ventas	29.663	26.160	3.333	2.205	-	-	32.996	28.365
En Gastos de Administración	509	156	-	2	-	4	509	162
Totales	30.172	26.316	3.333	2.207	-	4	33.505	28.527

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de los Segmentos:

	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
Segmento	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**	**30.06.2014 MUS$**	**31.12.2013 MUS$**
América Latina	109.363	85.393	415.062	445.967	122.508	121.679	91.945	105.228	309.972	304.453
MENA	91.952	105.991	167.312	130.374	12.605	10.132	-	-	246.659	226.233
Ajustes y Corp.	248	2.666	(33.064)	(50.414)	45.361	119.795	16.731	16.607	(94.908)	(184.150)
Totales	201.563	194.050	549.310	525.927	180.474	251.606	108.676	121.835	461.723	346.536

23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2013 30.06.2014 MUS$	**01.01.2013 30.06.2013 MUS$**	**01.04.2014 30.06.2014 MUS$**	**01.04.2013 30.06.2013 MUS$**
Venta de crudo	213.643	184.495	92.378	93.334
Venta de gas	21.313	14.883	12.881	7.956
Ventas de servicios petroleros	41.819	43.207	21.529	23.607
Otros ingresos de explotación	9.816	15.950	2.181	14.875
Totales	286.591	258.535	128.969	139.772

24. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 31.03.2014 MUS$	**01.01.2014 31.03.2013 MUS$**	**01.04.2014 30.06.2014 MUS$**	**01.04.2013 30.06.2013 MUS$**
Impuestos a los ingresos	51.775	26.808	22.658	17.085
Costos directos	70.936	76.555	38.071	41.838
Transporte y procesos	5.974	4.155	3.424	2.218
Otros costos	(2.057)	14.033	(10.851)	1.968
Depreciación y agotamiento	63.860	55.002	33.226	28.365
Totales	190.488	176.553	86.528	91.474

25. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	**01.01.2013 30.06.2013 MUS$**	**01.04.2014 30.06.2014 MUS$**	**01.04.2013 30.06.2013 MUS$**
Estudios geológicos y geofísicos	990	6.377	93	3.452
Pozos secos de exploración y abandonos	6.888	-	6.888	9
Costos de exploración y otros	3.040	2.536	1.633	1.424
Totales	10.918	8.913	8.614	4.885

26. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de junio de 2014 y 2013:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014 MUS$	**01.01.2013 30.06.2013** MUS$	**01.04.2014 30.06.2014** MUS$	**01.04.2013 30.06.2013** MUS$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	2.645	3.773	1.753	2.218
Intereses por línea de crédito con la Matriz	-	793	-	288
Intereses activado (nota 12 e)	-	(1.122)	-	(1.122)
Totales	2.645	3.444	1.753	1.384

27. GASTOS DEL PERSONAL

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014	**01.01.2013 30.06.2013**	**01.04.2014 30.06.2014**	**01.04.2013 30.06.2013**
Gastos del personal	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Sueldos y salarios	14.019	13.467	5.024	5.432
Beneficios de corto plazo a empleados	6.576	6.826	4.624	5.722
Otros gastos del personal	2.138	2.525	1.896	2.052
Otros beneficios a largo plazo	625	621	315	353
Totales	23.358	23.439	11.859	13.559

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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014 30.06.2014	**01.01.2013 30.06.2014**	**01.04.2014 30.06.2014**	**01.04.2013 30.06.2014**
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Costos de Ventas	10.738	11.445	5.822	5.845
Gastos de administración	10.456	10.225	5.029	6.925
Otros Gastos por Funcion	2.164	1.769	1.008	789
Totales	23.358	23.439	11.859	13.559

28. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 30 de junio de 2014 y 2013, son las siguientes:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2014	01.01.2013	01.04.2014	01.04.2013
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
Conceptos	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Efectivo y equivalentes al efectivo	(6.937)	381	(2.488)	1.093
Otros activos no Financieros, Corriente	206	-	206	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	2.237	(1.438)	824	(1.644)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(866)	-	(180)	2
Activos por impuestos corrientes	(2.415)	(1)	(2.419)	(910)
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	2	-	6	-
Otros activos financieros no corrientes	2	-	6	-
Otros activos no financieros corrientes	(11)	(410)	2.669	(399)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	-	-	-	9
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participac	(868)	-	(149)	-
Derechos por cobrar no corrientes	(21)	(26)	(1)	(38)
Activos por impuestos diferidos	-	(683)	-	(683)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(147)	448	(374)	398
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	444	-	38	41
Pasivos por Impuestos corrientes	1.398	-	1.398	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	432	91	(145)	55
Otros pasivos no corrientes	659	-	659	-
Pasivos no corrientes	2.634	60	(2.009)	20
Pasivo por impuestos corrientes	-	(38)	424	(97)
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	(16)	236	(214)	166
Otros pasivos no financieros no corrientes	(52)	(33)	3	(22)
Otros	(151)	1.641	177	1.778
Totales	(3.470)	228	(1.569)	(231)

29. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.06.2014 MUS$	31.12.2013 MUS$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	$ No reajustable	Dólar	169	203
	$ Argentinos	Dólar	29.809	6.428
	£ Libras Esterlinas	Dólar	82	82
	£ Libras Egipcias	Dólar	7.598	-
Otros activos no Financieros, Corriente	$ Argentinos	Dólar	8	-
	$ No reajustable	Dólar	317	1.047
	$ Reajuste	Dólar	-	364
	$ Argentinos	Dólar	11.528	1.788
Activos por impuestos corrientes	$ No reajustable	Dólar	942	737
	$ Argentinos	Dólar	1.573	3.930
Derechos por cobrar no corrientes	$ Reajuste	Dólar	287	261
	$ Argentinos	Dólar	-	184
Activos por impuestos diferidos	$ Argentinos	Dólar	4.138	9.801
	$ No reajustable	Dólar	-	2.640
Totales			56.451	27.465

			30.06.2014				31.12.2013			
Pasivos Corrientes y no corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 dias	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 dias	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Otros pasivos financieros corrientes	$ Argentinos	Dólar	51	154	-	-	660	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	$ No reajustable	Dólar	1.130	-	-	-	896	-	-	-
	$ Argentinos	Dólar	22.883	-	-	-	23.690	-	1.603	-
Pasivos por impuestos, corrientes	$ Argentinos	Dólar	15.643	-	-	-	18.367	-	-	-
	$ No reajustable	Dólar	541	-	-	-	2.368	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	$ Argentinos	Dólar	-	1.786	-	-	3.053	-	-	-
	$ No reajustable	Dólar	1.919	-	-	-	2.346	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	$ Argentinos	Dólar	415	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	$ Argentinos	Dólar	-	-	279	-	-	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	$ Argentinos	Dólar	-	-	2.116	-	-	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	$ No reajustable	Dólar	-	-	-	-	-	-	179	-
	$ Argentinos	Dólar	-	-	44.591	-	-	-	42.956	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	$ No reajustable	Dólar	-	-	-	4.205	-	-	-	4.131
	$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	2.646
Otros pasivo no financieros, no corrientes	$ Argentinos	Dólar	-	-	1.083	-	-	-	-	-
Totales			42.582	1.940	48.069	4.205	51.380	-	44.738	6.777

30. INFORMACIÓN SOBRE 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 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, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

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 Nº 10 Secretaría Nº 9, Expediente Nº 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. Se reanudaron los plazos procesales. Autos para sentencia.

Tribunal Fiscal de la Nación. Expediente Nº 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. La DGA no opuso recursos y sentencia de Cámara quedó firme y es definitiva.

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.

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 MUSD 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 reconvención de la demanda arbitral, no obstante el cetro arbitral solicito que la reconvención 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 realizaron la toma de testimonios y confesiones judiciales. El resultado de los peritajes fue favorable para ENAP SIPEC. En este momento nos encontramos a la espera de sentencia.

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 30 de junio de 2014, es el siguiente:

Acreedor 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 (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato	Póliza de seguro	277
Ministerio de medio ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato (varias)	Póliza de seguro	779
Varios (Egipto)	Garantía lease oficina y arriendos	Garantías de contratos	29
BBVA Banco Francés (Arg.)	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	indirecta	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 tranporte 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.

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

Al 30 de junio de 2014	Activos		Pasivos			Ingresos	Gastos	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes	Patrimonio	Ordinarios	Ordinarios	período
Sociedad	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	82.771	286.755	109.001	91.005	169.520	178.618	(150.911)	7.841
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol International S.A.	90.738	167.312	12.438	-	245.612	66.154	(13.978)	46.586
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	6	-	25	-	(19)	-	-	-
Totales	174.730	454.067	121.632	91.005	416.160	244.772	(164.889)	54.427

Al 31 de diciembre de 2013	Activos		Pasivos			Ingresos	Gastos	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes	Patrimonio	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
Sociedad	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	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

Entre el 1 de julio de 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *