



**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

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

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2014

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

ACTIVOS	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	279.618	469.013
Otros activos financieros, corrientes	8	113	152
Otros activos no financieros, corrientes	9	14.354	4.163
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	10	915.557	995.817
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11	28.842	33.128
Inventarios, corrientes	12	1.139.004	1.300.602
Activos por impuestos corrientes, corrientes	13	33.622	29.318
Total activos corrientes		<u>2.411.110</u>	<u>2.832.193</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	8	34.330	47.253
Otros activos no financieros, no corrientes	9	48.609	48.538
Cuentas por cobrar, no corrientes	10	17.155	18.584
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	11	514	1.916
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	119.179	117.028
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.083	3.083
Propiedades, planta y equipo	15	2.617.060	2.637.254
Propiedad de inversión	19	7.710	7.732
Activos por impuestos diferidos	13	557.533	560.470
Total activos no corrientes		<u>3.405.173</u>	<u>3.441.858</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>5.816.283</u></u>	<u><u>6.274.051</u></u>

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

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	252.554	485.545
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	1.332.846	1.533.032
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	11	33.215	45.999
Otras provisiones a corto plazo	22	7.380	4.215
Pasivos por impuestos, corrientes	13	136.676	116.679
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	38.246	44.620
Otros pasivos no financieros, corrientes		<u>3.913</u>	<u>9.078</u>
Total pasivos corrientes		<u>1.804.830</u>	<u>2.239.168</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.356.271	3.415.982
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	7.043	7.864
Otras provisiones, no corrientes	22	157.006	143.695
Pasivos por impuestos diferidos	13	118.550	124.372
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	108.578	110.611
Otros pasivos no financieros, no corrientes		<u>1.375</u>	<u>1.777</u>
Total pasivos no corrientes		<u>3.748.823</u>	<u>3.804.301</u>
Total pasivos		<u>5.553.653</u>	<u>6.043.469</u>
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.232.332	1.232.332
Ganancias (pérdidas) acumuladas	24	(886.550)	(902.217)
Otras reservas	24	<u>(96.193)</u>	<u>(112.253)</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		249.589	217.862
Participaciones no controladoras	25	<u>13.041</u>	<u>12.720</u>
Patrimonio total		<u>262.630</u>	<u>230.582</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>5.816.283</u>	<u>6.274.051</u>

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

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

Estado de Resultados Ganancia (pérdida)	Nota N°	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	2.574.515	2.988.977
Costos de ventas		<u>(2.447.558)</u>	<u>(2.784.866)</u>
Margen bruto		<u>126.957</u>	<u>204.111</u>
Otros ingresos, por función		5.270	3.925
Costos de distribución	28	(38.682)	(40.687)
Gasto de administración		(20.961)	(21.740)
Otros gastos, por función	29	(10.217)	(27.337)
Otras ganancias (pérdidas)		2.601	162
Ingresos financieros		1.489	2.891
Costos financieros	30	(45.195)	(49.592)
Participación en las ganancias y (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	4.617	7.935
Diferencias de cambio	32	<u>(613)</u>	<u>(8.535)</u>
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		<u>25.266</u>	<u>71.133</u>
Gasto por impuesto a las ganancias	13	<u>(9.592)</u>	<u>(18.780)</u>
Ganancia (pérdida)		<u><u>15.674</u></u>	<u><u>52.353</u></u>
Ganancia (pérdida), atribuible a:			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		15.674	51.907
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>-</u>	<u>446</u>
Ganancia (pérdida)		<u><u>15.674</u></u>	<u><u>52.353</u></u>

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

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

Estado de resultado integral	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Ganancia (pérdida)	15.674	52.353
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(936)	(1.309)
Ajustes de reclasificación en diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	<u>(936)</u>	<u>(1.309)</u>
Coberturas de flujo de efectivo		
(Pérdidas) ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	<u>29.668</u>	<u>23.721</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	<u>29.668</u>	<u>23.721</u>
Participación en el otro resultado integral de asociadas contabilizados utilizando el método de la participación	<u>(833)</u>	<u>3.459</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos	<u>27.899</u>	<u>25.871</u>
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	-	-
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral	187	262
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	<u>(12.026)</u>	<u>(8.876)</u>
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	<u>(11.839)</u>	<u>(8.614)</u>
Otro resultado integral	<u>16.060</u>	<u>17.257</u>
Resultado integral total	<u>31.734</u>	<u>69.610</u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	31.734	69.162
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	<u>-</u>	<u>448</u>
Resultado integral total	<u>31.734</u>	<u>69.610</u>

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

	Cambios en otras reservas											
	Capital emitido MUS\$	Superavit de Revaluación MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas por remediación de activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Otras reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo Inicial 01.01.2014	1.232.332	-	(74.282)	(66.697)	341	1.190	27.195	(112.253)	(902.217)	217.862	12.720	230.582
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.232.332	-	(74.282)	(66.697)	341	1.190	27.195	(112.253)	(902.217)	217.862	12.720	230.582
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									15.674	15.674	-	15.674
Otro resultado integral		-	(749)	16.809	-	-	-	16.060	16.060	16.060	-	16.060
Resultado integral		-	(749)	16.809	-	-	-	16.060	15.674	31.734	-	31.734
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)	321	314
Total de cambios en patrimonio	-	-	(749)	16.809	-	-	-	16.060	15.667	31.727	321	32.048
Saldo Final 31.03.2014	1.232.332	-	(75.031)	(49.888)	341	1.190	27.195	(96.193)	(886.550)	249.589	13.041	262.630
Saldo Inicial 01.01.2013	1.232.332	-	(54.798)	(102.255)	-	1.190	27.671	(128.192)	(1.034.262)	69.878	12.757	82.635
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.232.332	-	(54.798)	(102.255)	-	1.190	27.671	(128.192)	(1.034.262)	69.878	12.757	82.635
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral:												
Ganancia (pérdida)									51.907	51.907	446	52.353
Otro resultado integral		-	(1.049)	18.304	-	-	-	17.255	-	17.255	2	17.257
Resultado integral		-	(1.049)	18.304	-	-	-	17.255	51.907	69.162	448	69.610
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	(138)	(138)	-	(138)	(75)	(213)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(1.049)	18.304	-	-	(138)	17.117	51.907	69.024	373	69.397
Saldo Final 31.03.2013	1.232.332	-	(55.847)	(83.951)	-	1.190	27.533	(111.075)	(982.355)	138.902	13.130	152.032

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

	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
Estado de Flujos de Efectivo Directo		
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	3.566.881	4.060.385
Otros cobros (pagos) por actividades de operación	2.499	34.215
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(2.681.907)	(3.218.691)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(86.930)	(85.703)
Otros pagos por actividades de operación	(623.534)	(693.662)
Dividendos recibidos	1.347	-
Intereses pagados	(2.731)	(65)
Intereses recibidos	1.373	354
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(4.004)	1.195
Otras entradas de efectivo	16.984	(4.998)
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación	<u>189.978</u>	<u>93.030</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo	(74.571)	(38.901)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	(275)	(1.319)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	587	820
Cobros a entidades relacionadas	1.402	-
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión	<u>(72.857)</u>	<u>(39.400)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Pagos de préstamos	(93.360)	(30.477)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	(517)	(532)
Intereses pagados	(53.853)	(42.735)
Otras entradas (salidas) de efectivo (Nota N° 3.1.z.)	(151.927)	285.851
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación	<u>(299.657)</u>	<u>212.107</u>
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	<u>(182.536)</u>	<u>265.737</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(6.859)	2.765
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(189.395)</u>	<u>268.502</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	<u>469.013</u>	<u>180.852</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	<u>279.618</u>	<u>449.354</u>

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

Índice**Página**

1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	17
5. Estimaciones y juicios contables críticos	21
6. Activos financieros	23
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
8. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	25
9. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	25
10. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	26
11. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	27
12. Inventarios	29
13. Activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos	30
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	33
15. Propiedades, planta y equipo	36
16. Pérdidas por deterioro y provisiones	39
17. Participaciones en negocios conjuntos	40
18. Otros negocios	48
19. Propiedades de inversión	50
20. Otros pasivos financieros	51
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	62
22. Otras provisiones	63
23. Provisiones por beneficios a los empleados	64
24. Patrimonio	66
25. Interés no controlable	69
26. Segmentos de negocio	70
27. Ingresos de actividades ordinarias	73
28. Costos de distribución	73
29. Otros gastos, por función	74
30. Costos financieros	74
31. Gastos del personal	75
32. Diferencias de cambio	75
33. Moneda extranjera	76
34. Información sobre medio ambiente	77
35. Juicios y compromisos comerciales	78
36. Garantías comprometidas con terceros	84
37. Ámbito de consolidación	84
38. Hechos posteriores	86

(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

Empresa Nacional del Petróleo (en adelante “la Empresa” o “ENAP”), es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios (en adelante “Grupo ENAP”).

Con fecha 4 de octubre de 2002, la Empresa fue inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 783. De acuerdo a lo anterior, la Empresa se encuentra sujeta a las normas y a la fiscalización de la citada Superintendencia.

ENAP fue creada por la Ley 9.618 de fecha 19 de junio de 1950 y es de propiedad del Estado de Chile, cuyo giro es la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados. Los domicilios de la Empresa son en Santiago, Avenida Vitacura 2736 Piso 10, Las Condes y en Punta Arenas, José Nogueira 1101.

Los estados financieros de la Empresa correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2014 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N°1.102 de fecha 30 de abril de 2014. Los estados financieros de la Empresa correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N°1098 de fecha 28 de enero de 2014.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La actividad principal de ENAP, de acuerdo con la Ley 9.618 y modificaciones posteriores, es la exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos, actividad que está facultada para desarrollar dentro y fuera del territorio nacional.

La filial Enap Refinerías S.A., es una Sociedad Anónima Cerrada, que comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25777 comuna de Concón. Enap Refinerías S.A., nace de la fusión entre Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera, acuerdo adoptado en Junta General Extraordinaria de Accionistas de Petrox S.A. Refinería de Petróleo, realizada el 23 de diciembre de 2003. El giro comercial de Enap Refinerías S.A. (Ex - Petrox S.A. Refinería de Petróleo) es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

La filial Enap Sipetrol S.A. realiza fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Enap Sipetrol S.A. posee sucursales en Ecuador y Venezuela (ésta última sin actividad económica), y filiales en Argentina, Inglaterra, Ecuador, Uruguay además de sus negocios conjuntos. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción en Egipto. Enap Sipetrol (UK) Limited (Reino Unido), se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el mediano plazo.

Las filiales Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A. son sociedades anónimas cerradas, inscritas voluntariamente en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo los números 95 y 187 respectivamente.

La filial PetroServicio Corp. S.A. se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el transcurso del año 2014. Grupo ENAP tiene un 100% de participación en el capital social.

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 y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y Filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante “NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “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 del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

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

a. Bases de preparación, período y reclasificaciones – Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP comprenden el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el estado de resultados integrales, cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivos por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2014 y 2013.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable y de aquellos activos no corrientes disponibles para la venta que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos los costos de venta, como se explica en las políticas contables descritas a continuación. El costo histórico, generalmente se basa en el valor razonable de la consideración entregada en un intercambio de activos.

b. Bases de consolidación – Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP y de las entidades controladas por ENAP ya sean subsidiarias y entidades estructuradas, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

Los estados financieros de la entidad dependiente cuya moneda funcional es distinta a la moneda de presentación, se convierte utilizando los siguientes procedimientos:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- Las partidas del estado de resultados utilizando el tipo de cambio promedio mensual.
- El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro “Reservas por diferencias de cambio por conversión” dentro del rubro “Otras reservas” del Patrimonio.

Cuando se enajena una sociedad con moneda funcional distinta al dólar, las diferencias de cambio diferidas como un componente de patrimonio, relacionadas con esa sociedad, se reconocen en cuentas de resultados en el mismo momento en que se reconoce el resultado derivado de dicha enajenación.

Los resultados de los negocios adquiridos durante el período se imputan a los estados financieros consolidados intermedios desde la fecha efectiva de adquisición; los resultados de los negocios vendidos durante el período se incluyen en los estados financieros consolidados intermedios para el período hasta la fecha efectiva de enajenación.

Las ganancias o pérdidas de la enajenación se calculan como la diferencia entre los ingresos obtenidos de las ventas (netos de gastos) y los activos atribuibles a la participación que se ha vendido.

i) Filiales

Las filiales, incluyendo la Entidad Estructurada, son aquellas sobre las que el Grupo ENAP 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 en la entidad. Asimismo, se consolidan aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio del Grupo ENAP, estando expuesto a la mayoría de los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

A la hora de evaluar si el Grupo ENAP 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 al Grupo ENAP, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de las afiliadas se utiliza el método de adquisición, según este método el costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como “Plusvalía”. Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la afiliada adquirida, la diferencia se reconoce directamente como utilidad en el estado de resultados.

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 presentan, respectivamente, en los rubros “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 siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas, indirectas y la Entidad Estructurada, que han sido consolidadas por ENAP.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.03.2014	31.12.2013
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.03.2014	31.12.2013
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Energía Concón S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Éteres y Alcoholes S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Petrosul S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Productora de Diesel S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Biocomsa S.A.	Chile	Filial indirecta	58,00%	58,00%
Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A.	Chile	Entidad estructurada	10,00%	10,00%

Cambios durante el año 2013:

Con fecha 10 de septiembre de 2013, el Grupo incrementó su participación accionaria en Biocomsa S.A., a un 58% de participación, mediante aporte realizado por Enap Refinerías S.A. y la no concurrencia del resto de los accionistas a este aumento de capital. Dado este nuevo porcentaje de participación, al 31 de diciembre de 2013, Biocomsa S.A. se presenta consolidada en Grupo Enap a partir de esa fecha.

En el mes de diciembre de 2013 Grupo Enap vendió el total de su participación en el negocio de retail de combustibles y productos de conveniencia “Primax” en Perú y Ecuador, aceptando la oferta por US\$ 308,5 millones del grupo Romero. Esta transacción le reportó ingreso de US\$ 255 millones y una utilidad antes de impuestos de US\$ 111 millones en los resultados consolidados, la cual se registró en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”. La inversión original fue parte de una estrategia de negocio cuya finalidad era exportar la producción excedentaria de las refinerías. Actualmente la producción total se vende en mercado interno, por lo que la decisión de aceptar la oferta del grupo Romero es congruente con la estrategia de largo plazo del Grupo.

Los estados financieros de la Filial Manu Perú Holding S.A., objeto de la transacción al momento de la venta (23 de diciembre de 2013) es el siguiente:

ACTIVOS	MUS\$	PASIVOS	MUS\$
Activos Corrientes	34.648	Pasivos Corrientes	27.565
Activos No Corrientes	135.710	Pasivos No Corrientes	-
		Patrimonio Neto	142.793
Total Activos	170.358	Total Pasivos	170.358

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 intermedios su participación en un negocio conjunto como una inversión en asociadas utilizando el método de la participación.

iii) Entidad Estructurada

Se considera una Entidad Estructurada, a una organización que se constituye con un propósito o duración limitada. Pueden servir como organizaciones intermediarias, de alguna manera estas organizaciones cumplen con el rol de aislar el riesgo financiero.

De esta forma el Grupo ENAP en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, ejerce el control de Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), aunque posee una participación inferior al 50% tiene la consideración de “Sociedad Filial”. También se ha reconocido el interés no controlador que corresponde al porcentaje de participación de terceros en esta entidad estructurada.

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados en esta sociedad (entidad estructurada), se han homogenizado con los de Grupo ENAP con el fin de presentar los estados financieros consolidados intermedios en base a normas de valoración homogéneas.

iv) Transacciones con intereses minoritarios

Cuando hay cambios en la proporción del capital perteneciente a la participación no controladora en una filial, el Grupo ajusta los importes en libros de las participaciones controladoras y no controladoras para reflejar los cambios en sus intereses relativos con respecto a la filial. El Grupo reconoce directamente en patrimonio cualquier diferencia entre el importe del ajuste a la participación no controladora y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida atribuible a los propietarios de la matriz.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad del Grupo ENAP se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que opera. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido 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 han convertido 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 conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de otras partidas financieras.

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

	31-03-2014	31-12-2013
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	551,18	524,61
Pesos Argentinos	8,00	6,52
Libra Esterlina	0,60	0,61
Libra Egipcia	6,97	6,94
Unidad de Fomento	0,02	0,02
Franco Suizo	0,88	0,89
EURO	0,73	0,72

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

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma o interpretación, contemplan la posibilidad de compensación y el Grupo ENAP 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 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 del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan 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 integrales, en el rubro “Diferencias de cambio”.

g. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedades, 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 y 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 considera como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del período en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, plantas y equipos del Grupo ENAP 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 depreciarlos 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”.

Las operaciones de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts). 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 de exploración 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 Propiedades, 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.

iv) 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.

v) 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.

vi) 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.

vii) 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 provisiones no corrientes.

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

- 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.
- 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.
- 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.

h. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, excepto 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 rangos de vida útil para los principales elementos de propiedad, planta y equipo:

	<u>Vida útil años</u>
Edificios	30 y 50
Planta y Equipo:	
Plantas	10 y 15
Equipo	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, la amortización se calcula según el método de unidades de producción (cuotas 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.

El Grupo ENAP evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Mediante la metodología de descontar los flujos futuros a una tasa de descuento real antes de impuesto, las proyecciones consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad. Al 31 de marzo de 2014, dicho análisis concluyó que las inversiones de la línea R&C y la línea E&P no requieren ajustes en tal sentido.

i. Propiedades de inversión - El rubro “Propiedades de Inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

j. Coligadas o asociadas - Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP 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 ENAP 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 período consolidado incluye la participación en el resultado del período 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.

En el momento de la adquisición de una inversión, la plusvalía relacionada con una asociada, no se reconoce de forma separada, sino que se incluye en el importe en libros de la inversión, no se permite su amortización y se controla en la moneda funcional del país de la inversión.

Cuando la participación del Grupo ENAP en las pérdidas de una asociada supera la inversión en dicha asociada, el Grupo ENAP discontinúa el reconocimiento de su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida en que el Grupo ENAP 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 ENAP y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación del Grupo ENAP 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 ENAP, se ajusta la información financiera de coligadas o asociadas.

k. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición – Los activos no corrientes y grupos de activos se clasifican como activos para la venta si se considera que su importe en libros se recuperará a través de una operación de venta en vez del uso continuado. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable, está disponible para su venta inmediata en su condición actual y previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de clasificación. Los activos y pasivos que forman parte de un grupo de activos para su disposición, clasificados como mantenidos para su venta, se presentan en forma separada del resto de los activos y pasivos, estos activos y pasivos no se compensan, ni se presentan como un único importe y son valorados al menor importe entre su valor libro y el valor razonable menos los costos de venta.

l. Deterioro de activos no financieros – La política definida por el Grupo ENAP es que cada vez que exista evidencia objetiva como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial el importe en libros no puede 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).

Los activos sobre los cuales se aplica la metodología anteriormente descrita, son los siguientes:

- Propiedades, planta y equipo, relacionados con las operaciones de refinación, logística, producción y exploración de hidrocarburos
- Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

m. Otros activos financieros – El Grupo ENAP 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.

▪ *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.

▪ *Préstamos y cuentas por cobrar*: 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 para vencimientos superiores a 12 meses desde de 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.

▪ *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 del Grupo ENAP tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento.

Si el Grupo ENAP 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 como otros activos financieros no corrientes, 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.

▪ *Activos financieros disponibles para la venta*: Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría, o que no son clasificados en ninguna de las otras categorías. Se clasifican 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.

i) 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 del Grupo ENAP 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.

ii) Valorizaciones en momento de reconocimiento inicial y enajenación: Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo ENAP se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la

transacción para todos los activos financieros no clasificados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y el Grupo ENAP ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

iii) Valorización 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)” 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)” cuando se establece el derecho del Grupo ENAP 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 diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan clasificados como activos financieros disponibles para la venta parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre estas inversiones clasificadas como activos financieros disponibles para la venta, 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 ENAP 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), el Grupo ENAP 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.

n. Instrumentos financieros derivados y de cobertura – Los contratos de derivados suscritos por el Grupo ENAP, corresponden principalmente a contratos forward de moneda y swaps de tasa de interés, para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés y tipo de cambio y opciones Time Spread Swap (TSS), para cubrir el riesgo asociado al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, todos ellos corresponden a contratos de cobertura, por lo que los efectos que se originen producto de los cambios en el valor razonable de este tipo de instrumentos, se registrarán en activos y pasivos de

coberturas, siempre y cuando la cobertura de esta partida haya sido declarada como efectiva de acuerdo a su propósito de cobertura.

La correspondiente utilidad o pérdida del valor se reconocerá en resultados del período sólo en aquellos casos en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir con las características de un contrato de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante, depende de, si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. El Grupo ENAP actualmente mantiene sólo instrumentos designado como coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

El valor razonable, de los contratos forward de moneda, es calculado tomando como referencia a los tipos de cambio forward actuales de contratos con similares perfiles de vencimiento. El valor razonable, de los contratos swap de tasa de interés, es determinado tomando como referencia los valores de mercado de instrumentos similares. El valor razonable, de los contratos TSS, es determinado tomando como referencia los valores de mercado del marcador Brent en el ICE Brent Crude Futures en Londres.

El valor razonable total, de los derivados de cobertura, se clasifica como un activo o pasivo no corriente, si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente, si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses.

i) *Coberturas de flujos de efectivo*: La parte efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados, que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida, relativa a la porción inefectiva, se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reclasifican al estado de resultados cuando la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio neto se reclasifican como parte del costo inicial del activo. Estos montos diferidos son, finalmente, reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias.

Cuando un instrumento de cobertura vence o se vende, o deja de cumplir con los requisitos exigidos para contabilidad de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio neto permanece en el patrimonio neto y se reconoce cuando la transacción prevista afecte al estado de resultados. Cuando se espera que no se produzca una transacción prevista, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere al estado de resultados.

ii) *Derivados implícitos*: El Grupo ENAP evalúa la existencia de derivados implícitos, en los contratos, 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 razonable 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.

o. Reconocimiento de ingresos – Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por el Grupo ENAP, 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 razonable 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.

El Grupo ENAP 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 al Grupo ENAP, según se describe a continuación:

i) Ventas de bienes: Los ingresos por ventas de bienes se reconocen, cuando el Grupo ENAP 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 el Grupo ENAP tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para su 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 su 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 el Grupo Enap, 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.

v) Ingresos diferidos: Los ingresos diferidos, corresponden a valores percibidos anticipadamente en virtud de un contrato de usufructo suscrito. Estos ingresos se amortizan linealmente con abono a resultados sobre base devengada.

p. Existencias – 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. El Grupo ENAP utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y el método del Precio Promedio Ponderado para los materiales.

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.

q. 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 del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP 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. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 6,49% anual.

r. Otras provisiones y pasivos contingentes – Las otras provisiones 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 corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo por que ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Empresa; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad.

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

s. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos – ENAP y sus filiales en Chile, determinan la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período. En el caso de las filiales extranjeras, éstas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con 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. 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 de patrimonio del estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de beneficios tributarios futuros, suficientes para compensar las diferencias temporarias.

t. 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 el Grupo ENAP tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

u. 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, 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 período 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 asociados al pasivo financiero se cargan a resultado.

v. Capital emitido – El capital emitido se constituye por aportes y/o capitalizaciones de utilidades autorizados mediante oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

w. Distribución de dividendos – La política de distribución de dividendos utilizada por ENAP, es la establecida a través de los oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

x. Medio ambiente – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los gastos medioambientales establece la activación cuando dichos desembolsos estén asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

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

z. Efectivo y equivalentes al 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:

- Efectivo y equivalentes al efectivo: El Grupo ENAP considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo ENAP, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.
- 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.
- Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero. En el ítem Otras entradas (salidas) de efectivo, de este flujo de actividades de financiación, se incluyen al 31 de marzo de 2014 MUS\$150.000 por el pago del bono Tipo 144 A (Nota 20 iii b.1) y al 31 de marzo de 2013 un monto de MUS\$ 518.624 por la colocación, en enero de 2013, de bonos nacionales por UF 6 millones.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

<u>Enmiendas a NIIFs:</u>	<u>Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</u>
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
 <u>Nuevas Interpretaciones:</u>	
CINIIF 21, Gravámenes: 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:

	<u>Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</u>
<u>Nuevas NIIF - NIC:</u>	
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 cree una asimetría contable.	Sin determinar
<u>Enmiendas a NIIFs:</u>	
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 de riesgos en los estados financieros.	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
<u>Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2012). Emitidas en diciembre de 2013.</u>	
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 servicio" (service conditions).	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: Presentación".	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 plazo a los importes nominales en tales casos.	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. En estos casos, el valor en libros del activo se actualiza al importe revaluado y la división de tal revalorización entre el valor bruto en libros y la depreciación acumulada se trata de una de las siguientes formas: 1) o bien se actualiza el importe bruto en libros de una manera consistente con la revalorización del valor en libros y la depreciación acumulada se ajusta para igualar la diferencia entre el valor bruto en libros y el valor en libros después de tomar en cuenta las pérdidas por deterioro acumuladas; 2) o la depreciación acumulada es eliminada contra el importe en libros bruto del activo.	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 de la entidad que informa ("la entidad gestora").	01.07.2014
	<u>Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</u>
<u>Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2013). Emitidas en diciembre de 2013.</u>	
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 versión nueva de la norma, siempre y cuando aplique la misma norma en todos los periodos presentados.	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. La enmienda también aclara que sólo se aplica la exención del alcance en los estados financieros del propio acuerdo conjunto.	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 ocupadas 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 combinación de negocios. La enmienda es aplicable para ejercicios iniciados a partir del 1 de julio de 2014, pero es posible aplicarla a adquisiciones individuales de propiedad de inversión antes de dicha fecha, si y sólo si la información necesaria para aplicar la enmienda está disponible.	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, el Grupo ENAP está expuesto 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 Empresa dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa, que permiten identificar dichos 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 el Grupo ENAP una caracterización y cuantificación de éstos para el Grupo ENAP, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Empresa, si es el caso.

a) Riesgo de mercado

Es la posibilidad de que la fluctuación de 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.

a.1) Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento del Grupo ENAP considera una mezcla de fuentes de fondos afectos a tasa fija (principalmente bonos) y tasa variable (préstamos bilaterales, préstamos sindicados, documentos por pagar o forfaiting, préstamos bancarios de corto plazo y financiamiento de proveedores).

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de marzo de 2014 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable.

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria corto plazo	-	100	100
Deuda bancaria largo plazo	66	1.173	1.239
Arrendamiento financiero	10	-	10
Bonos internacionales	1.543	-	1.543
Bonos locales	-	675	675
Totales	<u>1.619</u>	<u>1.948</u>	<u>3.567</u>

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda y no intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 31 de marzo de 2014.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

Con el fin de reducir la variabilidad de sus gastos financieros, el Grupo ENAP ha contratado diversos instrumentos de cobertura aplicables a algunas de las partidas de deuda del cuadro anterior:

Se han contratado instrumentos del tipo *interest rate swap* para pasar a tasa fija MUS\$ 260.000 de la deuda bancaria de largo plazo y *cross currency swaps* para fijar la tasa y tipo de cambio del bono emitidos en UF y en CHF (el notional asciende a MUS\$ 911.600).

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de ENAP cuyo costo financiero permanece plenamente afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBO asciende a MUS\$ 1.014.800, es decir, el 28,44% del total. En función de dicho monto, un incremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 10.148.

a.2) Riesgo de tipo de cambio - La moneda funcional del Grupo ENAP es el dólar estadounidense, sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF) como la facturación de ventas y obligaciones financieras. Las cuales están expuestas a cambios en su valor en dólares en la medida que se produzcan fluctuaciones en la paridad peso/US\$ o UF/US\$.

Medidas de mitigación:

La exposición del flujo de facturación a las variaciones en el tipo de cambio se minimiza fundamentalmente a través de la política de precios de productos basada en la paridad de importación, mecanismo por el cual el precio de venta local de los productos es recalculado semanalmente de acuerdo al tipo de cambio vigente.

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF) y las cuentas por cobrar correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). El Grupo ENAP ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a ambas partidas.

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 31 de marzo de 2014 asciende a UF 15.750.000. A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha (\$551,18 y \$23.606,97), una variación de \$10 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor medido en dólares de los bonos:

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$10 (\$561,18)	12.021
Disminuye en \$10 (\$541,18)	(12.465)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo *cross-currency swap*, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito.

Por su parte, el saldo al 31 de marzo de 2014 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 730.288. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$10 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 13.013.

Con el fin de minimizar este riesgo, el Grupo ENAP mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto máximo equivalente al 100% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

a.3) Riesgo de precio de commodities: El negocio de la Línea Refinación & Comercialización del Grupo ENAP consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo a su política de precios de paridad de importación.

El margen de refinación obtenido por el Grupo se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o “crack”). Considerando un nivel de refinación promedio de 72 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 72.000.

Como estrategia central para enfrentar el riesgo de variación del margen de refinación, Grupo ENAP ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva y de la calidad de sus productos. Hasta ahora no se han contratado derivados financieros para fijar el margen de refinación, pero se están monitoreando permanentemente los niveles de precio ofrecidos por el mercado.

Por otra parte, debido al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, ENAP está afectada también al *time spread* o riesgo de que al producirse la venta de los productos, sus precios se encuentren en un nivel más bajo que el imperante en el momento de la compra del crudo. Las pérdidas o ganancias producidas por este motivo aumentan la volatilidad del resultado operacional del Grupo ENAP.

El Grupo ENAP importa en promedio aproximadamente 6 millones de bbl de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 6.000 en el margen de refinación.

La política de cobertura para la mitigación del riesgo de desvalorización de inventario (embarques de petróleo crudo) consiste en la contratación de time-spread swaps, los cuales tienen por objetivo poder desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de un embarque de crudo (la cual habitualmente es en los días que están en torno a la fecha de carga del mismo) y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados a partir de ese crudo tomen precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando de buena forma el time spread al que la compañía se encuentra expuesta de manera natural. Esta estrategia es complementada con el uso de contratos de venta swap de productos refinados. No obstante lo anterior, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos están fuertemente correlacionados con el precio de este marcador. Es por esto que en los casos en que el área de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI, se contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI a una Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

Por otra parte, el negocio de la Línea Exploración & Producción consiste principalmente en las actividades de exploración y explotación de reservas de hidrocarburos y su venta en el mercado internacional. En consecuencia, sus resultados están directamente relacionados con los niveles internacionales de precio del petróleo y gas.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo ENAP orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo.

b) Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la empresa 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.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes al 31 de marzo de 2014:

En millones de US\$	2014	2015	2016	2017	2018	2019 y +	Totales
Deuda bancaria corto plazo	100	-	-	-	-	-	100
Deuda bancaria largo plazo	63	496	267	164	146	103	1.239
Arrendamiento financiero	2	2	2	2	2	-	10
Bonos internacionales	-	-	-	-	243	1.300	1.543
Bonos locales	-	-	-	86	-	589	675
Totales	165	498	269	252	391	1.992	3.567

Con el fin de minimizar el riesgo de liquidez, el Grupo ENAP 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 el Grupo ENAP. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 3 categorías:

c.1) Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalente, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad del Grupo ENAP de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en el que se encuentren depositados.

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política financiera que especifica 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.

c.2) Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor del Grupo ENAP de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política de administración de productos derivados que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como contrapartes.

c.3) Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las 4 principales empresas distribuidoras de combustibles o a empresas distribuidoras de gas licuado.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 31 de marzo de 2014, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 863.202 según se indica en la Nota 10.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de marzo de 2014 asciende a MUS\$ 1.282.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de responsabilidad de la Alta Administración del Grupo ENAP.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo ENAP 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 a la baja), lo que se haría conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo en el período los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente período, o en el período de revisión y períodos futuros si el cambio afecta a ambos.

En la aplicación de las políticas contables del Grupo ENAP, las cuales se describen en la Nota N°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 supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto sobre las cifras presentadas en los estados financieros, por lo tanto cambios en estos supuestos y estimaciones podrían tener un efecto en los estados financieros consolidados intermedios.

A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración:

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 menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiéndose por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor en uso es el criterio utilizado por Grupo ENAP y para el cálculo del valor de recuperación del inventario, el valor de mercado es el criterio utilizado por Grupo ENAP.

Para estimar el valor en uso, Grupo ENAP prepara las estimaciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración del Grupo ENAP. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando tanto 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 valor 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 deterioro.

2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo - La administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

3. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo ENAP. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción.

4. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. El Grupo ENAP usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de balance. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento.

Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.

5. 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.

El Grupo ENAP 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, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. 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.

6. Cálculo del impuesto a las ganancias y activos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. El Grupo ENAP considera que se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales. Por otra parte, los activos provenientes de las pérdidas tributarias acumuladas, provenientes de empresas chilenas a la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, se han estimado totalmente recuperables por la administración en atención a que estas no tienen plazos de expiración y por lo tanto podrían ser recuperadas a través de utilidades tributarias futuras. Sin embargo, la posición fiscal podría cambiar, originando resultados diferentes con impacto en los montos reportados en los estados financieros consolidados intermedios.

6. ACTIVOS FINANCIEROS

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, préstamos y cuentas por cobrar, disponibles para la venta y derivados de cobertura, según el siguiente detalle al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Al 31 de marzo de 2014

Rubro	A valor razonable con cambio en resultado	Mantenidos hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	279.618	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	113
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	915.557	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	33.128	-	-
Total activos financieros corrientes	-	-	1.228.303	-	113
Otros activos financieros	-	35	478	13.762	20.055
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	17.155	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	514	-	-
Total activos financieros no corriente	-	35	18.147	13.762	20.055

Al 31 de diciembre de 2013

Rubro	A valor razonable con cambio en resultado	Mantenidos hasta el vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	-	-	469.013	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	152
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	995.817	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	33.128	-	-
Total activos financieros corrientes	-	-	1.497.958	-	152
Otros activos financieros	-	35	9.866	13.762	23.590
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	18.584	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	1.916	-	-
Total activos financieros no corriente	-	35	30.366	13.762	23.590

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Detalle:	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Caja	2.265	114
Bancos	79.474	278.231
Fondos mutuos	25.433	19.067
Depósitos a plazo	154.301	152.535
Pactos	18.145	19.066
Totales	279.618	469.013

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

Detalle:	Moneda	31.03.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	127.296	373.559
Efectivo y equivalentes al efectivo	Ch\$	87.593	63.892
Efectivo y equivalentes al efectivo	AR\$	34.927	362
Efectivo y equivalentes al efectivo	UK £	82	82
Efectivo y equivalentes al efectivo	EG £	29.720	31.118
Totales		279.618	469.013

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. Los pactos son instrumentos de renta fija y corresponden a operaciones de compra con retroventa con vencimiento inferior a 30 días. No existen restricciones a la disposición de efectivo.

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

8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	113	152	20.055	23.590
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	13.762	13.762
Otros por cobrar	-	-	478	9.866
Scrow account	-	-	35	35
Totales	113	152	34.330	47.253

(a) Ver detalle en nota 20 a).

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Detalle:	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	7.664	7.664
Electrogas S.A.	6.091	6.091
Asociación Gremial de Industriales Químicos A.G.	7	7
Totales	13.762	13.762

9. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	2.507	3.050	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	5.081	5.138
Seguros pagados por anticipado	10.057	-	-	-
Platino para catalizador	-	-	43.277	43.277
Otros	1.208	531	251	123
Total	14.354	4.163	48.609	48.538

10. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	863.202	934.082	-	-
Deudores varios	33.050	40.708	17	18
Otros deudores	20.587	22.309	17.138	18.566
Estimación deudores incobrables	(1.282)	(1.282)	-	-
Totales	915.557	995.817	17.155	18.584

Los valores razonables de deudores por ventas, deudores varios y otros deudores corresponden a sus valores libros.

a) Vigencia cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas

A continuación se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas pero no deterioradas:

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 30 días	38.733	95.831
De 31 días hasta 60 días	18.119	11.967
De 61 días hasta 90 días	11.978	12.979
Más de 90 días hasta 1 año	26.638	23.680
Más de 1 año	20.447	8.335
Totales	115.915	152.792

Los saldos vencidos y no deteriorados incluidos en este rubro devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial.

El período medio de cobro a deudores por venta de la Línea R&C (venta a distribuidores, principalmente) al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es de alrededor de 20 días, para ambos períodos, en cambio la Línea E&P demora en promedio entre 80 y 90 días.

b) Provisiones de incobrables

El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Más de 1 año	(1.282)	(1.282)
Totales	(1.282)	(1.282)

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es suficiente.

11. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

Corrientes:						
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	17.917	21.861
0-E	Primax S.A.	Perú	Asociada	US\$	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Asociada	US\$	969	969
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US\$	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	2.933	4.369
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	3.896	2.777
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	US\$	549	1.363
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Asociada	US\$	618	618
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	1.694	913
0-E	Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Asociada	US\$	266	258
Totales					<u>28.842</u>	<u>33.128</u>
No corrientes:						
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	US\$	122	1.524
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	392	392
Totales					<u>514</u>	<u>1.916</u>

b) Cuentas por pagar

Corrientes:						
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Asociada	US\$	14.151	29.447
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	1.687	3.601
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	16.328	12.547
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	404	404
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energeticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	4	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino S.A.	Chile	Asociada	US\$	384	-
76.030.514-6	SK Converge S.A.	Chile	Relación a través de Entidad Estructurada	US\$	2	-
99.598.300-1	Sigdo Koppers S.A.	Chile	Relación a través de Entidad Estructurada	US\$	8	-
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Chile	Relación a través de Entidad Estructurada	US\$	247	-
Totales					<u>33.215</u>	<u>45.999</u>

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

c) Transacciones con partes relacionadas

El detalle de las transacciones con empresas relacionadas son las siguientes:

					31.03.2014	31.03.2013	Efecto en resultados (Cargo) / Abono	
					MUS\$	MUS\$	31.03.2014	31.03.2013
							MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	139.237	77.848	-	-
				Intereses devengados	14	15	14	15
O-E	Primax S.A.	Perú	Asociada	Venta de productos		86.230	-	(1.651)
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Venta de productos	5.621	4.298	-239	91
78.335.760-7	Petropower Energia Ltda.	Chile	Asociada	Compra de servicios	16.006	12.274	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	9.015	10.996	-	-
				Venta de servicios	2	33	2	83
				Dividendos	893	872	-	-
76.384.550-8	Sociedad Nacional Marítima S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios		7.217	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	688	717	-	-
				Venta de productos	3.074	2.380	928	154
				Pago de préstamo	1.402	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.		Asociada	Compra de servicios	8	-	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	1.153	1.193	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Dividendo	1.348	-	-	-

d) Remuneración del Honorable Directorio

El detalle de las remuneraciones al Honorable Directorio es la siguiente:

Nombre	Rut	Cargo	31.03.2014	31.03.2013
			MUS\$	MUS\$
Directorio Actual				
Máximo Pacheco Matte	6.371.887-4	Presidente	-	-
Eduardo Bitrán Colodro	7.950.535-8	Vicepresidente	-	-
Felipe Morandé Lavín	7.246.745-0	Director	4	1
Fernando Ramirez Pendibene	7.876.527-5	Director	7	2
Fernán Gazmuri Plaza	4.461.192-9	Director	1	-
Ramón Jara Araya	5.899.198-8	Director	-	-
Carlos Díaz Vergara	7.033.701-0	Director	3	-
Jorge Fierro Andrade	9.925.434-3	Director	5	2
Subtotal			20	5
Directores Anteriores				
Jorge Bunster Betteley	6.066.143-k	Presidente	-	-
Hernán Cheyre Valenzuela	6.375.408-0	Vicepresidente	-	-
Rodolfo Krause Lubascher	4.643.327-0	Director	-	1
Iván Pérez Pavez	6.902.930-2	Director	-	-
Subtotal			-	1
Totales			20	6

La retribución a los miembros del Honorable Directorio no tiene relación con los resultados en el desempeño de la Empresa.

Personal Clave de la Gerencia

Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva pagadas durante el período enero-marzo 2014, ascienden a MUS\$ 673 y considera las 12 posiciones ejecutivas principales del Grupo ENAP; las remuneraciones brutas pagadas en igual período de 2013, ascendieron a MUS\$ 832 y consideraba 12 posiciones ejecutivas principales del Grupo ENAP. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa no mantiene obligaciones devengadas a los Ejecutivos Principales por concepto de Beneficios de Corto y Largo Plazo y Pagos Basados en Acciones.

Planes de incentivos al personal clave – Renta Variable

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.

12. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Detalle:	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo en existencias	308.257	474.652
Petróleo crudo en tránsito	124.839	118.815
Productos terminados	584.487	579.073
Productos en tránsito	62.848	62.314
Materiales en bodega y en tránsito	<u>58.573</u>	<u>65.748</u>
Totales	<u><u>1.139.004</u></u>	<u><u>1.300.602</u></u>

Información Adicional de Inventario	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Importe de rebajas de importes de los inventarios	-	23.500
Costos de inventarios reconocidos en el ejercicio	<u>(2.364.961)</u>	<u>(2.615.613)</u>

13. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) **Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
IVA Crédito Fiscal	7.581	17.529
Impuesto a la renta por recuperar	13.018	-
Impuesto específico a los combustibles	8.250	5.653
Pagos provisionales mensuales	63	-
Otros impuestos varios	4.710	6.136
Totales	<u>33.622</u>	<u>29.318</u>

Pasivos por impuestos corrientes:	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
IVA Débito Fiscal	36.426	-
Impuesto específico a los combustibles	54.872	78.792
Otros impuestos del extranjero	12.045	27.915
Impuestos de retención	2.821	2.495
Impuestos a la renta por pagar	30.497	6.276
Otros impuestos varios	15	1.201
Totales	<u>136.676</u>	<u>116.679</u>

b) **Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Activos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a pérdidas fiscales	441.769	433.748
Relativos a obligaciones por leasing	5.102	5.568
Relativos a reservas de cobertura	9.458	14.385
Relativos a propiedades, planta y equipo	30.279	30.769
Relativos a provisiones	63.151	68.740
Relativos a otros	7.774	7.260
Totales	<u><u>557.534</u></u>	<u><u>560.470</u></u>

	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Pasivos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a activos en leasing	8.196	8.244
Relativos a depreciaciones	55.871	51.726
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	8.036	8.282
Relativos a gastos diferidos	24.897	26.084
Relativos a otros	21.550	30.036
Totales	<u><u>118.550</u></u>	<u><u>124.372</u></u>

c) Gasto por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo ENAP presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

El (Gasto) ingreso tributario y diferido del período terminado al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Beneficio por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes	(11.411)	(1.947)
Otro (gasto) ingreso por impuesto corriente	(13.602)	(8.645)
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, total	<u>(25.013)</u>	<u>(10.592)</u>
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	15.421	(8.188)
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	<u>15.421</u>	<u>(8.188)</u>
Beneficio por impuesto a las ganancias	<u><u>(9.592)</u></u>	<u><u>(18.780)</u></u>

Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Extranjeras y Nacional, Neto	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, extranjero	(7.827)	(1.460)
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(17.186)</u>	<u>(9.132)</u>
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes, neto, total	<u><u>(25.013)</u></u>	<u><u>(10.592)</u></u>
	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero	(4.582)	(3.654)
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>20.003</u>	<u>(4.534)</u>
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	<u><u>15.421</u></u>	<u><u>(8.188)</u></u>

d) Conciliaciones del resultado contables con el resultado fiscal

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

	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(5.864)	(14.227)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	1.849	1.272
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(898)	(2.086)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(4.419)	4.541
Efecto impositivo impuesto único Ley 2398	(2.634)	(8.645)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	2.374	365
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>(3.728)</u>	<u>(4.553)</u>
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>(9.592)</u></u>	<u><u>(18.780)</u></u>

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de junio de 2012 y Oficio Ord. N° 1125 del 20 de mayo de 2013, el Ministerio de Hacienda, resolvió autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición del patrimonio de la compañía, en los siguientes términos: Autorizar a la filial Enap Sipetrol S.A. a capitalizar las utilidades obtenidas el ejercicio 2010 y las utilidades obtenidas el ejercicio 2011 y 2012, de acuerdo a los estados financieros auditados. Producto de esta determinación la Empresa procedió a reversar la provisión determinada en los años 2010, 2011 y 2012 de impuesto especial asociada a los dividendos devengados de la filial Enap Sipetrol S.A.

Las tasas de impuestos a la renta aplicadas para el grupo ENAP, corresponden a un 20% para ambos ejercicios, según la normativa vigente. Adicionalmente en el caso de ENAP Matriz, ésta se incrementa en un 40% de impuesto único, debido a la aplicación del Decreto Ley N° 2.398.

En relación a los otros incrementos (decrementos) efectuados a la tasa impositiva legal, éstos corresponden a las diferencias permanentes del período, principalmente originadas por las utilidades devengadas en empresas filiales y relacionadas y al impuesto único de ENAP mencionado en el punto precedente.

Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

e) Resultados y tasas impositivas

	31.03.2014		31.03.2013	
	Subtotal MUS\$	Total MUS\$	Subtotal MUS\$	Total MUS\$
GANANCIA (PÉRDIDA)				
Resultados antes de impuestos		25.266		71.133
Impuesto a la renta		(5.574)		(13.433)
Impuesto a la renta	(1.852)		(482)	
Impuestos diferidos	3.522		(10.466)	
Impuestos pagados en el exterior	(7.244)		(2.485)	
Resultado después de impuesto a la renta		19.692		57.700
Impuesto especial, D.L. 2398 - Tasa 40%		(4.018)		(5.347)
Impuesto a la renta (40%)	(13.602)		(8.645)	
Impuestos diferidos (40%)	9.584		3.298	
GANANCIA (PÉRDIDA)		15.674		52.353
INTERES MINORITARIO		-		446
RESULTADO CONTROLADOR		15.674		51.907

14. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2014	2013
				%	%
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	CLP	49,00	49,00
Forenergy S.A.	Producción y comercialización de biodiesel	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	22,80	22,80
Geotermica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	CLP	48,60	48,60
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Puesta en marcha de terminal de regasificación de "GNL"	Chile	USD	20,00	20,00
Golfo Guayaquil Petroenap Cía. de E.	Desarrollo de las actividades en cualquiera de las fases de la ind. petrolera	Ecuador	USD	40,00	40,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino	Argentina-Chile	USD	35,79	35,79
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino	Argentina-Chile	Chile	CLP	35,83
Petropower Energía Ltda.	Generación de energía y procesamiento de combustibles.	Chile	USD	15,00	15,00
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	USD	10,06	10,06

b) Movimiento de inversiones:

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

Al 31 de marzo de 2014

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2014 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo final 31.03.2014 MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	322	-	(1)	-	(15)	-	306
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	2.411	-	-	-	-	-	2.411
Forenergy S.A.	191	-	-	-	-	(10)	181
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	1	-	(18)	-	-	18	1
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	9.160	-	16	-	-	-	9.176
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltda.	1	-	-	-	-	-	1
Geotérmica del Norte S.A.	50.133	-	-	-	-	-	50.133
GNL Chile S.A.	1.065	-	(900)	-	-	-	165
GNL Quintero S.A.	9.128	-	3.128	-	-	(833)	11.423
Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	10	-	-	-	-	-	10
Innergy Holding S.A.	2.164	-	1.251	-	-	-	3.415
Norgas S.A.	3.230	-	-	-	-	-	3.230
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	2.701	-	-	-	-	-	2.701
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	3.763	-	250	-	-	-	4.013
Petropower Energía Ltda.	17.351	-	-	-	-	-	17.351
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	15.245	-	891	(893)	(733)	-	14.510
Totales	117.028	-	4.617	(893)	(748)	(825)	119.179

Al 31 de diciembre de 2013

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2013 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo final 31.12.2013 MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Biocomsa S.A.	125	54	-	-	-	(179)	-
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	351	-	2	-	(31)	-	322
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	3.988	-	(1.577)	-	-	-	2.411
Forenergy S.A.	278	194	(445)	-	21	143	191
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	1	-	(1.190)	-	-	1.190	1
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	8.882	-	278	-	-	-	9.160
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltda.	1	-	-	-	-	-	1
Geotérmica del Norte S.A.	51.441	-	(1.261)	-	-	(47)	50.133
GNL Chile S.A.	787	-	278	-	-	-	1.065
GNL Quintero S.A.	1	-	9.915	(6.353)	-	5.565	9.128
Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	10	-	-	-	-	-	10
Innergy Holding S.A.	411	-	1.753	-	-	-	2.164
Norgas S.A.	3.952	-	170	(571)	(321)	-	3.230
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	2.722	-	(21)	-	-	-	2.701
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	3.922	-	183	(355)	-	13	3.763
Petropower Energía Ltda.	22.845	-	4.779	(557)	-	(9.716)	17.351
Primax Holding S.A.	12.073	-	-	-	-	(12.073)	-
Primax S.A.	91.582	-	14.851	-	(17.498)	(88.935)	-
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	16.663	-	3.885	(3.701)	(1.602)	-	15.245
Sociedad Nacional Marítima S.A.	3.142	-	(1.508)	-	(53)	(1.581)	-
Totales	223.329	248	30.092	(11.537)	(19.484)	(105.620)	117.028

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Valor Razonable

Ninguna de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación tiene precios de cotización públicos por lo que no se revela su valor razonable.

Participaciones menores al 20% en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., Sociedad Nacional Marítima S.A. y Petropower Energía Ltda.

El Grupo ENAP ejerce influencia significativa en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. y Sociedad Nacional Marítima S.A. a pesar de tener una participación porcentual menor al 20%, debido a la existencia de transacciones de importancia relativa entre el inversor y la participada, además de participar en las decisiones comerciales y financieras. Igual situación se presenta en Petropower Energía Ltda. que siendo la participación menor al 20%, el Grupo ENAP posee influencia significativa sobre esta inversión dado los contratos y acuerdos comerciales existentes.

Con fecha 15 de noviembre de 2013 se vendió Sociedad Nacional Marítima S.A. por un monto de MUS\$18, generando una pérdida por venta de MUS\$1.066.

Inversiones en MUS\$ 1

Las participaciones en Gasoducto del Pacífico Cayman Ltda. y Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A. se presentan a MUS\$ 1 ya que a la fecha de cierre mantienen déficit de patrimonio.

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

- En el período terminado al 31 de marzo de 2014, no se han realizado cambios o modificaciones en las participaciones.

- En el ejercicio 2013 se realizaron los siguientes aportes de capital:

En Biocomsa S.A, con fecha 10 de septiembre de 2013, el Grupo incrementó su participación accionaria a un 58% de participación, mediante aporte realizado por Enap Refinerías S.A. y la no concurrencia del resto de los socios a este aumento de capital.

Dado este nuevo porcentaje de participación, al 31 de diciembre de 2013, Biocomsa S.A. se presenta consolidada en Enap Refinerías S.A., ver Nota 3.1.b.i).

En Fornergy S.A. con fecha 31 de julio de 2013 se realizó un aporte de capital por MUS\$194, correspondiente a 400 acciones, manteniendo la participación accionaria.

Con fecha 23 de diciembre de 2013 el Directorio de la matriz ENAP, perfeccionó una operación de venta con Romero Trading S.A. por la filial Manu Perú Holding S.A. y la participación indirecta de sus respectivas asociadas, 49% de Primax Holding S.A. y el 49% de Primax S.A.. La transacción concluyó por un valor de MUS\$255.168, originando una ganancia de MUS\$110.665, presentada en la Nota 32 Otras ganancias (pérdidas).

d) Detalle de información financiera

El resumen de los estados financieros de las sociedades coligadas con influencia significativa es el siguiente:

Estado de situación financiera	31.03.2014	31.12.2013		31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$
Total activos corrientes	589.776	530.605	Total pasivos corrientes	458.285	394.086
Total activos no corrientes	1.676.072	1.697.506	Total pasivos no corrientes	1.306.446	1.340.039
			Patrimonio neto	501.116	493.986
Total activos	<u>2.265.848</u>	<u>2.228.111</u>	Total pasivos y patrimonio neto	<u>2.265.848</u>	<u>2.228.111</u>
Estado de resultados integrales					
	31.03.2014	31.03.2013			
	MUS\$	MUS\$			
Total ingresos de actividades ordinarias y otros	420.036	933.542			
Total costos de ventas, gastos y otros	<u>(393.195)</u>	<u>(897.916)</u>			
Resultado del ejercicio	<u>26.842</u>	<u>35.626</u>			

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

Período Actual	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Inversión en E&P	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	230.342	13.032	1.291.790	50.200	117.997	750.112	183.781	2.637.254
Adiciones	-	38	4.842	1.282	8.571	61.123	5.786	81.642
Abandono pozos exploratorios	-	-	-	-	-	(5.154)	-	(5.154)
Castigos y deterioros	-	-	(238)	-	(222)	(1.917)	(397)	(2.774)
Gasto por depreciación	-	(360)	(46.317)	(1.315)	-	(43.366)	(2.532)	(93.890)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias	1	-	8.964	1	19.480	-	(28.446)	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)
Cambios, total	<u>1</u>	<u>(322)</u>	<u>(32.749)</u>	<u>(32)</u>	<u>27.829</u>	<u>10.686</u>	<u>(25.608)</u>	<u>(20.195)</u>
Saldo final al 31 de marzo de 2014	<u>230.343</u>	<u>12.710</u>	<u>1.259.041</u>	<u>50.168</u>	<u>145.826</u>	<u>760.798</u>	<u>158.173</u>	<u>2.617.060</u>
Año Anterior								
	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Inversión en E&P	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	228.810	13.782	1.196.511	28.019	267.266	710.218	167.189	2.611.795
Adiciones	1.531	701	86.301	6.319	40.249	264.498	56.942	456.541
Abandono de pozos exploratorios	-	-	-	-	-	(52.606)	-	(52.606)
Castigos y deterioros	-	-	(378)	-	-	(1.656)	-	(2.034)
Gasto por depreciación	-	(1.451)	(175.112)	(3.637)	-	(142.705)	(8.388)	(331.293)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(23.253)	-	(23.253)
Transferencias	1	-	185.046	19.499	(189.518)	-	(22.537)	(7.509)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(578)	-	-	(4.384)	(9.425)	(14.387)
Cambios, total	<u>1.532</u>	<u>(750)</u>	<u>95.279</u>	<u>22.181</u>	<u>(149.269)</u>	<u>39.894</u>	<u>16.592</u>	<u>25.459</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	<u>230.342</u>	<u>13.032</u>	<u>1.291.790</u>	<u>50.200</u>	<u>117.997</u>	<u>750.112</u>	<u>183.781</u>	<u>2.637.254</u>

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Terrenos	230.343	230.342
Edificios	68.123	68.085
Planta y equipos	2.797.083	2.795.565
Instalaciones	109.332	108.049
Construcción en curso	2.997.839	117.997
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	858.110	3.558.759
Otros	158.173	278.561
Totales	<u>7.219.004</u>	<u>7.157.358</u>

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Edificios	55.413	55.053
Planta y equipos	1.538.042	1.503.775
Instalaciones	59.164	57.849
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	2.852.013	2.808.647
Otros	97.312	94.780
Totales	<u>4.601.944</u>	<u>4.520.104</u>

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.03.2014	31.12.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Terrenos	230.343	230.342
Edificios	12.710	13.032
Planta y equipos	1.259.041	1.291.790
Instalaciones	50.168	50.200
Construcción en curso	145.826	117.997
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	760.798	750.112
Otros	158.173	183.781
Totales	<u>2.617.060</u>	<u>2.637.254</u>

No existen bienes correspondientes al activo fijo entregados en garantía, ya sea hipotecas o prendas.

Información adicional

a) Construcción en curso: Las construcciones en curso al 31 de marzo de 2014 corresponden a obras de adecuación de planta para refinación de crudos pesados en refinería Biobío, capacidad subestación eléctrica Quintero en Refinería Aconcagua y mantención de estanques atmosféricos, principalmente.

b) Activos en leasing: En el rubro Otros de Propiedades, Planta y Equipo se incluyen los siguientes activos adquiridos bajo la modalidad de leasing financiero:

Oficinas corporativas adquiridas mediante un contrato de leasing con opción de compra con el Banco Santander (Chile), el valor neto asciende a MUS\$ 13.660 al 31 de marzo de 2014 y MUS\$ 13.741 al 31 de diciembre de 2013. Este contrato tiene vencimientos mensuales y finaliza en agosto de 2018.

c) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación: El Grupo ENAP como parte de sus costos de activo fijo mantiene activado gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros, por un monto neto al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 de MUS\$ 23.181.

d) Capitalización de intereses

El Grupo ENAP durante el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2014 no ha activado intereses:

<u>Rubro</u>	<u>Proyecto</u>	<u>Sociedad</u>	<u>31.03.2014</u> MUS\$	<u>31.12.2013</u> MUS\$
Construcción en curso	Terminal San Vicente	Enap Refinerías S.A.	-	-
Construcción en curso	Varios	Enap Refinerías S.A.	-	738
Inversión en E & P	Pampa del Castillo	Enap Sipetrol Argentina S.A.	-	-
		Total	-	738
		Tasa de interes aplicada	-	3,56%

e) Seguros

El Grupo ENAP 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. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

f) Costo por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación del período incluido en los costos de explotación, distribución y gastos de administración es el siguiente:

	<u>31.03.2014</u> MUS\$	<u>31.03.2013</u> MUS\$
En costos de venta	92.415	77.696
En costos de distribución	1.317	782
En gastos de administración	159	191
Totales	93.890	78.669

g) Inversión en exploración y producción

El detalle de las inversiones en exploración y producción a través de la filial Enap Sipetrol S.A., al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Negocios Conjuntos	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro negocios conjuntos		Menos: pérdidas por deterioro		Inversión neta negocios conjuntos	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (*)	50,00	50,00	72.587	86.435	-	-	72.587	86.435
Campamento Central Cañadón Perdido (*)	50,00	50,00	90.979	85.008	-	-	90.979	85.008
Cam 2A Sur (*)	50,00	50,00	16.930	16.931	16.801	16.801	129	130
East Rast Qattara (*)	50,50	50,50	28.055	27.061	-	-	28.055	27.061
b. Exploración								
Bloque 2 - Rommana (*)	40,00	40,00	8.447	8.447	8.447	8.447	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (*)	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr (*)	33,00	33,00	27.262	27.262	27.262	27.262	-	-
Totales			244.260	251.144	52.510	52.510	191.750	198.634
Otros Negocios								
			31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa el Castillo (*)			133.470	139.766	-	-	133.470	139.766
Paraíso, Biguno, Huachito (*)			20.614	21.848	-	-	20.614	21.848
Mauro Dávalos Cordero (*)			105.439	99.530	-	-	105.439	99.530
Totales			259.523	261.144	-	-	259.523	261.144

Adicionalmente existen MUS\$ 309.525 al 31 de marzo de 2014 y MUS\$ 290.334 al 31 de diciembre de 2013, por concepto de inversiones en exploración y producción realizada por ENAP en la región de Magallanes y que comprenden los sectores geográficos denominados Costa Afuera, Continente e Isla.

(*) La explicación y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 17 y 18.

16. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES

i) Deterioro Activos

Durante el ejercicio 2013, y el primer trimestre de 2014 la Empresa no ha reconocido deterioro de activos.

ii) Provisión Bloque Mehr

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.

iii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

En el rubro Inversiones en Exploración y Producción de propiedades, planta y equipo se presentan las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables, según el siguiente detalle:

	01.01.2014	01.01.2013
	31.03.2014	31.03.2013
	MUS\$	MUS\$
	<hr/>	<hr/>
Pozos secos exploratorios y campañas exploratorias - Chile	5.154	9.990
Totales	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

Las partidas señaladas se incluyen en el estado de resultados integrales en el rubro “Otros gastos por función”.

17. PARTICIPACIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS

A continuación se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos.

a) Explotación

(a) Área Magallanes

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

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

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

(c) Cam 2A Sur

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

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

(d) East Rast Qattara

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)

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. Dicho contrato de Unión Transitoria de Empresas fue inscrito con fecha 17 de abril de 2008 ante la Inspección General de Justicia bajo el N°63, Libro 2 de Contratos de Colaboración de Empresas. El permiso de exploración finaliza su tercer período en el 2018, que puede ser extendido por un plazo adicional de 5 años.

(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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



A continuación se detallan los activos y pasivos de cada uno de los negocios conjuntos:

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

A continuación se detallan los ingresos ordinarios, costos de venta y resultados de cada uno de los negocios conjuntos.

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

c) Acuerdos de operación conjunta de ENAP en Chile:

Bloque Dorado Riquelme:

Con fecha 26 de agosto de 2009, entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado “Bloque Dorado Riquelme”, suscrito entre el Estado de Chile, Methanex Chile S.A. y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP). Asimismo, en mayo del mismo año entró en vigencia el Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque Dorado Riquelme, con una participación del 50% para Methanex Chile S.A. y un 50% para ENAP siendo este último el Operador.

Con fecha 27 de agosto de 2012, el CEOP “Bloque Dorado Riquelme” comenzó su segundo Periodo de Exploración de 24 meses de duración cuyo compromiso consiste en perforar 2 pozos exploratorios, en esta etapa exploratoria, los esfuerzos están concentrados en explorar yacimientos no convencionales.

En el primer trimestre del año 2013 se completó la perforación de dos pozos de exploración con objetivo de depósitos no convencionales en zona Glauconítica: el pozo Palenque Oeste ZG-1 (profundidad 3.353 m) y Dorado ZG-1 (profundidad 2.360 m). Con la perforación de estos dos pozos se dio cumplimiento al trabajo mínimo requerido por el contrato para el Segundo Periodo de Exploración.

A mediados de marzo de 2013, arribó a Punta Arenas el equipo de perforación PTX5825 de la empresa PETREX SA, con el cual se perforó un pozo exploratorio Palenque Norte 12, con objetivo Springhill, profundidad total de 4.426m.

El equipo de perforación PTX 5825 se trasladó posteriormente a la ubicación de pozo con objetivo Springhill Dorado Sur 12 perforando una profundidad final de 3.434 m.

El día 25 de septiembre se ingresó al SEA la Declaración de Impacto Ambiental para realizar los trabajos de fracturamiento hidráulico en los cuatro pozos perforados en el año 2013 y se obtuvo la aprobación el día 17 de diciembre de 2013.

Durante los meses de enero y febrero del 2014 se realizaron trabajos de terminación en el pozo Palenque Norte 12 (Springhill), dejando este pozo listo para fracturamiento hidráulico. A fines del mes de marzo se realizaron los preparativos para el fracturamiento hidráulico del pozo Palenque Norte 12.

Durante los meses de enero y febrero se realizó el fracturamiento hidráulico para los pozos Dorado ZG-1 y Palenque Oeste ZG-1 y el pozo Dorado Sur 12.

Al término del mes de marzo de 2014, la inversión acumulada en el Bloque Dorado Riquelme alcanzó los MMUS\$ 224 y ha entregado a la región 731 millones de metros cúbicos de gas.

Bloque Lenga

Con fecha 28 de julio de 2008, entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos denominado “Bloque Lenga”, suscrito entre el Estado de Chile, Apache Chile Energía SpA y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP). Posteriormente, con fecha 15 de junio de 2009 se suscribió el Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque Lenga, con una participación del 50% para ENAP y un 50% para Apache Chile Energía SpA, siendo este último designado operador del Bloque. A fines del segundo semestre de 2011, Apache Chile Energía SpA, determinó transferir su interés de participación en el CEOP Bloque Lenga a Methanex, y la transferencia del rol de Operador en el CEOP del Bloque Lenga, por parte de Apache Chile Energía SpA a ENAP, fueron aprobados por el Ministerio de Energía y por la Contraloría General de la República de Chile.

Con la información resultante de los estudios realizados para investigar el potencial de gases no convencionales en el Bloque, Methanex y ENAP tomaron la decisión de no pasar al segundo Periodo Exploratorio. El Ministerio de Energía aprobó un Área de Protección Provisional de 100 Km² en torno a estos pozos.

Se continúa con los estudios tendientes a medir potencialidad productiva en niveles de Springhill, como así también definir la conveniencia de realizar fracturas hidráulicas en otros niveles no convencionales que potencialmente puedan contener hidrocarburos.

Bloque Coirón

Con fecha 28 de julio de 2008, entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado “Bloque Coirón” suscrito entre el Estado de Chile, Pan American Energy Chile Limitada (PAE) y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP). Posteriormente, con fecha 10 de noviembre de 2008 se suscribió el Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque,

con una participación del 50% para Empresa Nacional del Petróleo y un 50% para Pan American Energy Chile Ltda., siendo esta última designada Operador del Bloque.

Al término del primer período exploratorio, finalizado con fecha 28 de Julio de 2012, se comunicó al Ministerio de Energía la decisión de no pasar al segundo período exploratorio y devolver al Estado de Chile el resto del área del Bloque Coirón manteniendo sólo las áreas de explotación.

A partir del 28 de Julio de 2012, las actividades en el CEOP Bloque Coirón han correspondido exclusivamente a actividades de desarrollo-explotación.

Durante el año 2013 y primer trimestre de 2014, ENAP y PAE han estado desarrollando la FASE I (Piloto) del proyecto de explotación gasífera en el BLOQUE COIRÓN. En este contexto, y en forma adicional a su rol de socio de PAE, a partir del 15 de Mayo de 2013, ENAP ha cumplido el rol de prestador de servicios a PAE (Operador del CEOP en el BLOQUE COIRÓN) mediante contratos de servicios en las etapas de: (a) desarrollo y (b) operación. Esto, sobre la base que la opción de prestación de servicios por alguna de las partes está convenida en el Joint Operation Agreement (JOA) suscrito por PAE y ENAP, y que la explotación aludida se trata de una Operación Conjunta.

Bajo esta modalidad durante el primer semestre se efectuaron los trabajos que determinaron, a contar del 1° de Junio de 2013, el inicio de la entrega de gas procedente del yacimiento Los Cerros-El Fierro, previo al inicio del período de invierno en que aumenta el consumo de gas en Magallanes.

Durante el primer trimestre de 2014 las actividades han estado orientadas a la perforación del pozo El Fierro 2, actualmente en ejecución, y a la perforación del pozo El Fierro 3, en programa, lo cual incluye la instalación de la infraestructura de superficie para la conexión de los pozos a la red de transporte.

Adicionalmente, se encuentra en programa una intervención del pozo Los Cerros 1, y está en revisión la posibilidad de perforar un pozo Los Cerros (bis), pozo-clon del pozo Los Cerros 1, antes del inicio del invierno.

En tanto se continúa el reproceso de 900 km² de Sísmica 3D tendiente a entregar una mejor definición del modelo geológico – geofísico, PAE y ENAP continúan investigando las oportunidades que ofrece el área para la ubicación y perforación de nuevos pozos.

La Inversión en Desarrollo efectuada por ENAP, al 31 de marzo de 2014, es de MMUS\$ 24,1.

Bloque Caupolicán

Con fecha 28 de abril de 2009 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado “Bloque Caupolicán”, suscrito entre el Estado de Chile, PetroMagallanes Operaciones Limitada (Operador) y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP). En el mes de marzo de 2012, se formalizó ante el Ministerio de Energía la incorporación al CEOP de la empresa Methanex Chile S.A. con un 20% de participación.

El CEOP Bloque Caupolicán se encuentra en su cuarto año contractual del primer período exploratorio el cual se extiende hasta el 28 de diciembre de 2013 y considera como compromiso mínimo exploratorio la adquisición, procesamiento e interpretación de 300 kms² de sísmica 3D, la perforación de 2 pozos exploratorios y la fractura del pozo Clarencia 1A.

Al finalizar el primer periodo exploratorio, se ha cumplido con los compromisos mínimos contractuales de esta fase. Consecuentemente se informó al Ministerio de Energía de continuar al 2° periodo Exploratorio el que tiene una

extensión de 18 meses a partir del 28 de diciembre de 2013. En esta nueva fase la empresa Methanex Chile S.A. no participa.

El compromiso de trabajo para este 2º Periodo es la realización de 400 km2 de Sísmica 3D y la perforación de 2 pozos de 2500 metros, a lo menos.

También se llevan adelante las evaluaciones productivas de los 2 pozos perforados, Rio del Oro 5 y Rio del Oro Norte, como así también la adquisición de los facilities de producción y construcción de las líneas de flujo para su posterior puesta en producción a la red de transporte de gas de la Isla.

La Inversión en Exploración efectuada por ENAP a marzo del 2014 es de 10,4 MMUS\$ incluido impuestos.

Bloque Flamenco

Con fecha 7 de noviembre de 2012 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado Bloque Flamenco, suscrito por el Estado de Chile, Geopark TdF (Operador) y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), ambas con una participación del 50%. Posteriormente, con fecha 3 de diciembre de 2012 se suscribió el Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque.

Con esta fecha se da inicio al primer período Exploratorio que tiene una duración de tres años y cuyos compromisos son: Registrar e interpretar 570 Km2 de Sísmica 3D; Perforar 8 pozos de exploración de hasta 2.100 metros y perforar 2 pozos de exploración de hasta 1.200 metros.

Después de este primer período exploratorio existen dos períodos más de 2 años cada uno para llegar a pactar un contrato por 25 años como máximo.

Durante el año 2013, el Operador registró la Sísmica 3D y perforó 4 pozos exploratorios: Chercán X-1, Yakamush X-1, Omeling X-1 y Chilco X-1.

Durante el primer trimestre de 2014 se perforaron 4 pozos exploratorios: Tenca X-1, Tagua X-1, Kaum X-1 y Chirihue X-1, los cuales actualmente se encuentran en etapa de completación de producción. Además, se pusieron en producción definitiva los pozos Chercán X-1 (gas) y Omeling X-1 (petróleo).

El programa de trabajo 2014, además de lo anterior, contempla: la perforación de otros dos pozos exploratorios (completando el compromiso mínimo del primer periodo de exploración), la perforación de 6 pozos de desarrollo, y, la reintervención de 6 pozos pre-existentes.

Según lo informado por Geopark TdF, Socio Operador del CEOP, la inversión en exploración al 31 de marzo de 2014 es de MMUS\$ 58,4. Enap durante el periodo de exploración va en carrie en este CEOP.

Bloque Isla Norte

Con fecha 7 de noviembre de 2012 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado Bloque Isla Norte, suscrito por el Estado de Chile, Geopark TdF (Operador) con una participación del 60% y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con una participación del 40%. Posteriormente, con fecha 3 de diciembre de 2012 se suscribió el Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque.

Con esa fecha se da inicio al primer período Exploratorio que tiene una duración de tres años y cuyos compromisos son: Registrar e interpretar 350 Km² de Sísmica 3D; Reprocesar 350 Km² de sísmica 2D existente; Perforar 2 pozos de exploración de hasta 2.300 metros y perforar 1 pozo de exploración de hasta 1.300 metros.

Después de este primer período exploratorio existen dos períodos más de 2 años cada uno para llegar a pactar un contrato por 25 años como máximo.

Durante el primer trimestre de 2014, el operador terminó de registrar la Sísmica 3D y trabaja en la reinterpretación de la Sísmica 2D pre-existente.

Además el programa de trabajo 2014 contempla la perforación de un pozo exploratorio, actividad programada para octubre del presente año.

Según lo informado por Geopark TdF, Socio Operador del CEOP, la inversión en exploración al 31 de marzo de 2014 es de MMUS\$ 9,8. Enap durante el periodo de exploración va en carrie en este CEOP.

Bloque Campanario

Con fecha 9 de enero de 2013 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado Bloque Isla Norte, suscrito por el Estado de Chile, Geopark TdF (Operador) con una participación del 50% y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con una participación del 50%.

Con esta fecha se da inicio al primer período Exploratorio que tiene una duración de tres años y cuyos compromisos son: Registrar e interpretar 578 Km² de Sísmica 3D; perforar 6 pozos de exploración de hasta 2.400 metros y perforar 2 pozos de exploración de hasta 1.800 metros.

Después de este primer período exploratorio existen dos períodos más de 2 años cada uno para llegar a pactar un contrato por 25 años como máximo.

Durante el año 2013, el Operador terminó el programa de registración de Sísmica 3D y dio inicio a la fase de interpretación.

Durante el primer trimestre del 2014, se dio inició a la perforación del pozo Primavera Sur X-1, primer pozo exploratorio contemplado en los compromisos mínimos del primer período de exploración.

El programa de trabajo 2014 contempla, además, la perforación de otros 4 pozos exploratorios.

Según lo informado por Geopark TdF, la inversión en exploración al 31 de marzo es de MMUS\$ 20,0. ENAP durante el período de exploración va en carrie en este CEOP.

Bloque San Sebastián

Con fecha 4 de enero de 2013 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado Bloque San Sebastián, suscrito por el Estado de Chile, YPF Tierra del Fuego (Operador) con una participación del 40%, Wintershall con una participación del 10% y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con una participación del 50%. El Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque, se encuentra en trámite de firma.

Con esta fecha se da inicio al primer período Exploratorio que tiene una duración de tres años y cuyos compromisos son: Registrar e interpretar 400 Km² de Sísmica 3D; perforar 2 pozos de exploración de hasta 1.600 metros; perforar 1 pozo de exploración de hasta 2.300 metros y perforar 2 pozos de exploración de hasta 2.350 metros.

Después de este primer período exploratorio existen dos períodos más de 2 años cada uno para llegar a pactar un contrato por 25 años como máximo.

A principios del mes de Marzo finalizó el proceso de registración sísmica en el bloque. Se inicia el procesamiento de la sísmica en centro de proceso CDP de YPF en Buenos Aires.

Bloque Marazzi – Lago Mercedes

Con fecha 7 de enero de 2013 entró en vigencia el Contrato Especial de Operación (CEOP) para la exploración y explotación de yacimiento de hidrocarburos denominado Bloque San Sebastián, suscrito por el Estado de Chile, YPF Tierra del Fuego (Operador) con una participación del 50% y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con una participación del 50%. El Joint Operating Agreement (JOA) entre las partes para la operación del Bloque, se encuentra en trámite de firma.

Con esta fecha se da inicio al primer período Exploratorio que tiene una duración de tres años y cuyos compromisos son: Registrar e interpretar 272 Km² de Sísmica 3D y perforar 1 pozo de exploración de hasta 3.500 metros.

Después de este primer período exploratorio existen dos períodos más de 2 años cada uno para llegar a pactar un contrato por 25 años como máximo.

A principios de mes de Marzo se inicia el proceso de registración sísmica en el bloque Marazzi

18. OTROS NEGOCIOS

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

a) Pampa del Castillo - La Guitarra

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

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

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

Con fecha 8 de agosto de 2006, se suscribió un contrato modificatorio al contrato del campo MDC, celebrado con PETROECUADOR, mediante el cual SIPEC se comprometió a ampliar el programa de inversiones que contempla la

perforación de 7 pozos y ampliar las instalaciones de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31,6 a 57,0 millones de barriles de petróleo crudo.

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

Con fecha 27 de julio de 2010 se promulgó en Ecuador, la Ley Reformativa 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



La información financiera resumida de cada uno de los proyectos en los que el Grupo ENAP participa a través de Enap Sipetrol S.A. al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Pampa el Castillo (a)	35.676	26.182	128.959	142.436	46.205	43.178	42.609	42.783
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	4.435	4.530	24.695	31.417	3.930	3.446	177	199
Mauro Dávalos Cordero (b)	19.244	17.041	107.152	118.189	17.050	12.964	766	749
Bloque 3 Jambelí	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	59.355	47.753	260.806	292.042	67.185	59.588	43.552	43.731

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

19. PROPIEDADES DE INVERSION

El movimiento de los activos clasificados como propiedades de inversión al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Saldo inicial, neto	7.732	2.050
Adiciones	-	5.693
Gasto por depreciación	(22)	(11)
Saldo final	7.710	7.732

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y bienes inmuebles que serán destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo. La Empresa ha elegido el método del costo para medir sus propiedades de inversión después del reconocimiento inicial. El método de depreciación utilizado es lineal y el período de vida útil asignado a estos bienes fluctúa entre 10 y 20 años.

20. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos financieros al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2014

Rubro	Mantenidos para negociar MUS\$	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	220.190	32.364
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	-	-	1.332.846	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	33.215	-
Total pasivos financieros corrientes	-	-	1.586.251	32.364
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	-	3.329.414	26.857
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	-	7.043	-
Total pasivos financieros no corriente	-	-	3.336.457	26.857

Al 31 de diciembre de 2013

Rubro	Mantenidos para negociar MUS\$	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	445.246	40.299
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	-	-	1.533.032	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	45.999	-
Total pasivos financieros corrientes	-	-	2.024.277	40.299
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	-	3.385.647	30.335
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	-	7.864	-
Total pasivos financieros no corriente	-	-	3.393.511	30.335

a) Derivados de cobertura

El Grupo ENAP, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, monedas (tipo de cambio) y commodities (crudo y productos importados).

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de las obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés y collars de cero costo.

Los derivados de monedas se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP) y Unidad de Fomento (U.F.), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados de petróleo crudo están destinados a proteger la variación negativa del precio de los embarques de petróleo crudo, desde el momento de su compra hasta el periodo de venta de los productos refinados a partir de dicho crudo.

Los contratos de venta swap de productos importados, los cuales son utilizados principalmente para mitigar la exposición a la variación en los precios de los productos importados, desde el momento de compra hasta su venta. En ciclos de inventario “normales” este riesgo se mitiga por la fijación de precios de venta bajo paridad de importación, ya que el precio de compra se fija con la misma metodología que el precio de venta. Por lo cual, este instrumento sólo se utiliza en los casos en los que se estima una disminución en la demanda o en situaciones en las cuales el inventario está por sobre el nivel objetivo.

i) Presentación de activos y pasivos

El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, es el siguiente:

Activos de cobertura	31.03.2014		31.12.2013	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	113	20.055	152	23.590
Cobertura de petróleo crudo				
Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-
Cobertura de diferencial WTI / BRENT				
Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Totales	<u>113</u>	<u>20.055</u>	<u>152</u>	<u>23.590</u>

Pasivos de cobertura	31.03.2014		31.12.2013	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	16.866	-	7.125	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura de flujo de caja	4.169	26.857	6.710	30.335
Cobertura de margen de refinación				
Cobertura de flujo de caja	4.472	-	26.357	-
Cobertura de diferencial WTI / BRENT				
Cobertura de flujo de caja	6.857	-	107	-
Totales	<u>32.364</u>	<u>26.857</u>	<u>40.299</u>	<u>30.335</u>

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Grupo ENAP es el siguiente:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre	
			31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	15.683	19.453
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Arrendamiento financiero	1.937	2.287
SWAP	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(28.591)	(35.194)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(4.472)	(15.966)
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	(6.808)	(107)
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(18.488)	(8.598)
Totales			<u>(40.739)</u>	<u>(38.125)</u>

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados integrales al 31 de marzo de 2014 y 2013 y transferidos desde patrimonio neto a resultados durante el período, son los siguientes:

	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Abono (cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el ejercicio	<u>16.809</u>	<u>18.304</u>
Abono (cargo) transferido desde patrimonio neto a resultados durante el ejercicio	<u>(27.567)</u>	<u>(77.611)</u>

Al cierre del 31 de marzo de 2014 el Grupo ENAP ha reconocido en resultados los siguientes montos por valor del dinero en el tiempo de los derivados:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumentos de cobertura	Concepto	31.03.2014 MUS\$	31.03.2013 MUS\$
Forward	Tipo de cambio	Abono (cargo) reconocido por valor del dinero en el tiempo	<u>23.347</u>	<u>(19.427)</u>
Totales			<u>23.347</u>	<u>(19.427)</u>

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación se detallan los vencimientos de las coberturas

<u>Desglose por vencimiento</u>									
Al 31 de marzo de 2014		Nocional							
	Valor razonable MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros									
Cobertura de tipo de cambio									
Cobertura de flujo de caja	(868)	871.348	386.764	1.926	97.999	238.374	430.000	192.000	2.218.411
Cobertura de tasa de interés									
Cobertura de flujo de caja	(28.591)	2.467	38.550	38.190	38.112	40.045	41.363	44.005	242.732
Totales	(29.459)	873.815	425.314	40.116	136.111	278.419	471.363	236.005	2.461.143
			Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl					
Cobertura de WTI - Brent y TSS: Cobertura de flujo de caja			(11.280)	25.535					
Al 31 de diciembre de 2013		Nocional							
	Valor razonable MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros									
Cobertura de tipo de cambio									
Cobertura de flujo de caja	13.142	871.857	386.833	1.998	98.073	238.426	-	192.000	1.789.187
Cobertura de tasa de interés									
Cobertura de flujo de caja	(35.194)	21.107	38.550	38.190	38.112	40.045	41.363	44.005	261.372
Totales	(22.052)	892.964	425.383	40.188	136.185	278.471	41.363	236.005	2.050.559
			Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl					
Cobertura de WTI - Brent y TSS: Cobertura de flujo de caja			(16.073)	18.960					

El monto nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo ENAP, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

v) Jerarquías del valor razonable

El Grupo ENAP calcula el valor razonable de los derivados financieros usando parámetros de mercado, los cuales son ajustados al perfil de vencimiento de cada operación.

Las operaciones forward que cubren la exposición al tipo de cambio de las cuentas por cobrar provenientes de las ventas facturadas en pesos chilenos son valoradas utilizando como referencia las curvas forward peso-dólar disponible en el mercado.

Las operaciones cross currency swap que cubren la exposición a la fluctuación del dólar de los pasivos financieros denominados en UF son valoradas como el valor presente de los flujos futuros en UF (activo) y USD (pasivo). Para calcular dichos valores presentes se utilizan curvas de tasas UF y LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

Las operaciones interest rate swap que cubren la exposición a la fluctuación de la tasa LIBOR de los pasivos financieros que devengan tasa variable en base LIBOR son valoradas como el valor presente de los flujos futuros. Para calcular dichos valores presentes se utilizan las curvas de tasas LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

Las operaciones de opciones sobre ICE Brent que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de petróleo crudo del Grupo ENAP son valoradas utilizando herramientas de cálculo proveídas por plataformas de información financiera. Dichas herramientas recogen las curvas de futuros de los precios del ICE Brent en el mercado, ajustándolas al perfil de vencimiento de cada operación.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Datos de entrada diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Datos de entrada para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (datos de entrada no observables).

	Total 31.03.2014 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	20.167	-	20.167	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	59.221		59.221	

b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Obligación con bancos

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
No garantizadas:				
Sobregiros bancarios	-	660	-	-
Préstamos de entidades financieras	148.508	206.360	906.042	915.743
Obligaciones con el público	22.351	185.450	2.184.659	2.207.863
Arrendamiento financiero	2.058	2.221	7.048	7.766
Subtotales	172.917	394.691	3.097.749	3.131.372
Garantizadas:				
Préstamos de entidades financieras	47.273	50.555	231.665	254.275
Subtotales	47.273	50.555	231.665	254.275
Totales	220.190	445.246	3.329.414	3.385.647

ii) Detalle de Préstamos que devenga intereses - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que devengan intereses al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2014

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente			
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000		34.881	34.881	88.600	59.849	65.006	213.455
BNP - Paribas	Semestral	3,10%	3,10%	34.459		3.948	3.948	4.123	-	-	4.123
BNP - Paribas	Semestral	6,04%	6,04%	13.917		949	949	3.284	-	-	3.284
BNP - Paribas (Cesce)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215		5.174	5.174	10.803	-	-	10.803
Société Générale	Semestral	6,43%	6,43%	21.981		2.321	2.321	-	-	-	-
Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (4)	Vencimiento	4,00%	4,00%	55.000	-	27.531	27.531	20.625	-	-	20.625
Société Générale (5)	Semestral	1,98%	1,14%	100.000	-	8.334	8.334	31.970	16.667	-	48.637
BNP Paribas (5)	Semestral	4,07%	5,19%	78.258	-	7.289	7.289	13.319	14.340	14.340	41.999
Banco de Chile	Vencimiento	1,18%	1,18%	100.000	103.188	-	103.188	-	-	-	-
The Bank of Tokyo (6)	Semestral	1,54%	0,86%	300.000	1.163	-	1.163	298.747	-	-	298.747
Bank Of America (9)	Semestral	1,96%	1,96%	300.000	723	-	723	297.443	-	-	297.443
ITAU	Vencimiento	0,85%	0,85%	50.000	-	-	-	-	-	-	-
HSBC Bank USA (10)	Semestral	1,14%	1,14%	200.000	280	-	280	-	198.591	-	198.591
Totales					105.354	90.427	195.781	768.914	289.447	79.346	1.137.707

Las tasas interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes - Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de marzo de 2014:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enercón S.A.	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas	0-E	Dólares	España	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas	0-E	Dólares	España	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce)	0-E	Dólares	España	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
Société Générale	0-E	Dólares	Francia	CHBB S.A.	99519810-K	Chile	Garantizada
Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (4)	0-E	Dólares	Panamá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Société Générale (5)	0-E	Dólares	Francia	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
BNP Paribas (5)	0-E	Dólares	España	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
Banco de Chile	97004000-5	Dólares	Chile	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
The Bank of Tokyo (6)	0-E	Dólares	Japón	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
Bank Of America (9)	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
ITAU	76645030-K	Dólares	Chile	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
HSBC Bank USA (10)	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



Al 31 de diciembre de 2013

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente			
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000	21.700	16.231	37.931	68.407	76.141	85.369	229.917
BNP - Paribas	Semestral	3,10%	3,10%	34.459	2.080	1.906	3.986	6.090	-	-	6.090
BNP - Paribas	Semestral	6,04%	6,04%	13.917	499	469	968	1.876	1.877	-	3.753
BNP - Paribas (Cesce)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.783	2.503	5.286	13.361	-	-	13.361
Société Générale	Semestral	6,43%	6,43%	21.981	1.229	1.154	2.383	1.154	-	-	1.154
Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (4)	Vencimiento	4,06%	4,06%	55.000	-	27.525	27.525	27.500	-	-	27.500
Société Générale (5)	Semestral	1,98%	1,14%	100.000	-	16.939	16.939	31.873	16.667	-	48.540
BNP Paribas (5)	Semestral	4,07%	5,19%	78.258	4.270	3.586	7.856	13.132	14.407	18.008	45.547
Banco de Chile	Vencimiento	1,18%	1,18%	100.000	858	101.823	102.681	-	-	-	-
The Bank of Tokyo (6)	Semestral	1,54%	0,86%	300.000	-	306	306	298.619	-	-	298.619
Bank Of America (9)	Semestral	1,96%	1,96%	300.000	-	756	756	297.022	-	-	297.022
ITAU	Vencimiento	0,85%	0,85%	50.000	50.018	-	50.018	-	-	-	-
HSBC Bank USA (10)	Semestral	1,14%	1,14%	200.000	-	280	280	-	198.515	-	198.515
Totales						83.437	173.478	256.915	759.034	307.607	1.170.018

Las tasas interés nominal informadas para los créditos son anuales.

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2012:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enercón S.A.	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas	0-E	Dólares	España	Petrosul S.A.	96969000-4	Chile	Garantizada
BNP - Paribas	0-E	Dólares	España	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce)	0-E	Dólares	España	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
Société Générale	0-E	Dólares	Francia	Prodisa S.A.	99548320-3	Chile	Garantizada
Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. (4)	0-E	Dólares	Panamá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Société Générale (5)	0-E	Dólares	Francia	CHBB S.A.	99519810-K	Chile	No Garantizada
BNP Paribas (5)	0-E	Dólares	España	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
Banco de Chile	97004000-5	Dólares	Chile	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
The Bank of Tokyo (6)	0-E	Dólares	Japón	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
Bank Of America (9)	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
ITAU	76645030-K	Dólares	Chile	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada
HSBC Bank USA (10)	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92604000-6	Chile	No Garantizada

(1) BNP – PARIBAS

Con fecha 15 de junio de 2005, Energía Concón S.A. suscribió un Contrato de Crédito con un sindicato de bancos liderado por BNP Paribas, Citigroup y Calyon por un monto de MUS\$ 410.000 y un plazo de 15 años.

(2) J.P. MORGAN CHASE BANK

El 15 de septiembre de 2006, se realizó el cierre de una operación de refinanciamiento por un monto de MUS\$ 220.000 del crédito Sindicado existente y que se hizo efectivo a partir del 5 de septiembre de 2006 ("Effective Date"), por parte de ENAP. Mediante esta operación, ENAP ha suscrito con quince bancos internacionales un contrato bajo la ley de Nueva York denominado "Second Amended and Restated Term Loan Agreement", que modifica el contrato de crédito de fecha 31 de agosto de 2004, que con dicha fecha modificaba un contrato de crédito anterior, de fecha 29 de agosto de 2003.

La actual modificación se refiere a:

(i) la consolidación en un solo crédito de los vencimientos del año 2007 al 2009 del principal, de los dos tramos existentes en el crédito vigente (Tramo 1 y Tramo 2), y (ii) la modificación del plazo de vencimiento de las cuotas de principal para llevarlo a un solo pago ("bullet") a 7 años plazo, es decir con vencimiento en septiembre de 2013.

La tasa de interés aplicable a esta nueva operación fue de LIBOR+0,20% para los cuatro primeros años, LIBOR + 0,225 para el quinto y sexto año y LIBOR + 0,25% para el séptimo año.

El cambio en el plazo de crédito, que originalmente tenía amortizaciones en los años 2006 a 2009, significó liberar fondos para el financiamiento de las inversiones del Grupo ENAP para los próximos años. El spread sobre la tasa de interés permanece prácticamente inalterado respecto al crédito original (LIBOR+0,20% entre 2006 y 2008 y LIBOR+0,225% en 2009).

Dado que se trata de un refinanciamiento de pasivos, esta transacción no tuvo impacto en el nivel de pasivos del Grupo ENAP.

(3) CALYON NEW YORK BRANCH

En diciembre de 2006, la Empresa obtuvo un crédito sindicado por un monto de MUS\$150.000, otorgado por un grupo de bancos, actuando como agente el Banco Calyon New York Branch. Mediante esta operación, ENAP ha suscrito un contrato de crédito sindicado bajo la ley de Nueva York (denominado "Term Loan Agreement"), con un grupo de 12 bancos internacionales.

El préstamo tiene un plazo de 7 años, y se paga en 6 amortizaciones semestrales iguales, cancelando la primera cuota el 14 de septiembre 2011.

La tasa de interés anual aplicable a esta operación es de LIBOR + 0,175% para los primeros tres años, LIBOR + 0,20% para el cuarto y quinto año y LIBOR + 0,225% para el sexto y séptimo año.

(4) BANCO LATINOAMERICANO DE EXPORTACIONES S.A. (BLADDEX).

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 5 de enero de 2010 se extendió el vencimiento al 27 de diciembre de 2010, pactándose una nueva tasa de Libor 180 + 3,00%. Con fecha 15 de septiembre de 2010 se realizó una enmienda al contrato en el cual se pactó una nueva tasa de Libor 180 + 2,75%.

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

Con fecha 23 de diciembre de 2011 se extendió el vencimiento al 27 de diciembre de 2012, pactándose una nueva tasa de Libor 180 + 2,75%.

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

(5) BANCO BNP PARIBAS Y SOCIÉTÉ GÉNÉRALE

Con fecha 2010, ENAP suscribió dos contratos de crédito con los bancos BNP Paribas y Société Générale por MUS\$ 78.258 y MUS\$ 100.000 donde participan cada uno con el 50%, para construir la planta de alquilación en Refinería Aconcagua, ambos créditos funcionan como líneas comprometidas de fondo, de las cuales se pueden realizar giros parciales cuando se cumplan ciertas condiciones.

(6) THE BANK OF TOKYO

Con fecha 23 de noviembre de 2011, la Empresa obtuvo un crédito sindicado por un monto de MUS\$300.000, otorgado por un grupo de bancos, actuando como agente The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.. Mediante esta operación, ENAP suscribió un contrato de crédito sindicado bajo la ley de Nueva York (denominado "Amended and Restated Term Loan Agreement"), con un grupo de 7 bancos internacionales.

El préstamo tiene un plazo de 5 años, y se paga en 3 amortizaciones semestrales iguales, comenzando en el 29 de noviembre de 2015.

La tasa de interés anual aplicable a esta operación es de LIBOR + 0,8 %.

(7) SANTANDER

Con fecha 20 de junio de 2012, la Empresa obtuvo un crédito por un monto de MUS\$100.000. El préstamo tiene un plazo de 1 año. La tasa de interés anual aplicable a esta operación es de LIBOR + 1,0 %.

(8) BANCO DO BRASIL

Con fecha 01 de octubre de 2012, la Empresa obtuvo un crédito por un monto de MUS\$100.000. El préstamo vence el 26 de junio de 2013. La tasa de interés aplicable a esta operación es de LIBOR + 0,78 %.

(9) BANK OF AMERICA

Con fecha 31 de octubre de 2012, la Empresa obtuvo un crédito sindicado por un monto de MUS\$300.000, otorgado por un grupo de bancos, actuando como agente Bank of America. El préstamo tiene un plazo de 3 años a contar del 9 de noviembre de 2012 y se pagar  en una sola amortización a su fecha de vencimiento. La tasa de interés anual aplicable es de LIBOR a 3 o 6 meses, a elección de ENAP + 1,65%.

(10) HSBC BANK USA

Con fecha 18 de noviembre de 2013, la Empresa suscribió un contrato de financiamiento con HSBC Bank USA, National Association y Scotiabank & Trust (Cayman) Ltd., actuando el primero como agente administrativo, por un monto de MUS\$200.000, a un plazo de 5 años a contar del 03 de diciembre de 2013. El capital se amortizará en cuatro cuotas semestrales, los meses 42, 48, 54 y 60.

Este financiamiento devengará intereses calculados sobre la base de la tasa Libor más un margen o spread de 1,5% anual.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadro adjunto:

Al 31 de marzo de 2014						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - B (a.1)	Chile	UF	9.750	4,33%	4,28%	-	4.181	4.181	-	420.399	-	420.399
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	300.000	6,25%	6,58%	-	4.347	4.347	-	297.470	-	297.470
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	500.000	5,25%	5,46%	-	3.771	3.771	-	-	494.378	494.378
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	500.000	4,75%	5,12%	7.719	-	7.719	-	-	488.343	488.343
B-ENAP - D (a.2)	Chile	UF	2.000	3,40%	4,28%	-	31	31	83.744	-	-	83.744
B-ENAP - E (a.2)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	68	68	-	-	159.013	159.013
SIX Swiss (b.5)	Suiza	CHF	215.000	2,88%	2,88%	2.234	-	2.234	-	241.312	-	241.312
Totales						9.953	12.398	22.351	83.744	959.181	1.141.734	2.184.659

Al 31 de diciembre de 2013						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
Tipo 144 A (b.1)	EE.UU	US\$	150.000	4,88%	5,77%	151.948	-	151.948	-	-	-	-
B-ENAP - B (a.1)	Chile	UF	9.750	4,33%	4,28%	9.213	-	9.213	-	-	436.270	436.270
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	300.000	6,25%	6,58%	9.074	-	9.074	-	-	297.360	297.360
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	500.000	5,25%	5,46%	10.457	-	10.457	-	-	494.169	494.169
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	500.000	4,75%	5,12%	-	1.781	1.781	-	-	487.891	487.891
B-ENAP - D (a.2)	Chile	UF	2.000	3,40%	4,28%	-	776	776	-	86.841	-	86.841
B-ENAP - E (a.2)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.687	1.687	-	-	165.096	165.096
SIX Swiss (b.5)	Suiza	CHF	215.000	2,88%	2,88%	-	514	514	-	240.146	-	240.146
Totales						180.692	4.758	185.450	-	326.987	1.880.786	2.207.773

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de marzo de 2014:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(b.1) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-03-2014	Sin Garantía
(a.1) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-01-2019	Sin Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	31-12-2019	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2020	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-11-2021	Sin Garantía
(a.2) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2017	Sin Garantía
(a.2) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(b.5) Credit Suisse AG	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Anual	Al vencimiento	05-12-2018	Sin Garantía

a) Bonos Nacionales

1. Con fecha 15 de enero de 2009, la Empresa inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el N°303, la emisión de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local.

La colocación del bono en el mercado local se efectuó durante el mes de enero de 2009 y fue por monto de UF 9.750.000. El plazo de vencimiento es de 10 años, los pagos de intereses son semestrales, la tasa de interés es de pago UF + 4,33% anual, y la amortización de capital es al vencimiento.

2. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el N°585, de fecha 7 de mayo de 2009.

La colocación de bonos fue por monto de UF 6.000.000, de acuerdo a las siguientes series:

-Bonos Serie D, por un monto de UF 2.000.000 a un plazo de 5 años, con una sola amortización final el 1° de octubre de 2017 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 3,4% anual, y la tasa de colocación fue de 3,75% anual.

-Bonos Serie E, por un monto de UF 4.000.000 a un plazo de 21 años, con una sola amortización final el 1° de octubre de 2033 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 3,7% anual, y la tasa de colocación fue de 4,09% anual.

b) Bonos Internacionales:

1. Con fecha 16 de marzo de 2004, ENAP efectuó la emisión y colocación de bonos del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,875% anual, por un monto de MUS\$ 150.000. El plazo de vencimiento es de 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Este bono se pagó con fecha 14 de marzo de 2014.

2. Con fecha 31 de diciembre de 2009, ENAP efectuó emisión y colocación de bonos del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 6,25% anual por un monto de MUS\$ 300.000

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

3. Con fecha 5 de agosto de 2010, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 5,25% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

4. Con fecha 1 de diciembre de 2011, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,75% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

5. Con fecha 5 de diciembre de 2013, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono en el Mercado público de valores de Suiza (SIX Swiss Exchange AG, en Zurich), a una tasa de interés de 2,875% anual y un spread 2,28%, por un monto de MCHF\$ 215.000.

El plazo de vencimiento es a 5 años. Los pagos de intereses son anuales y la amortización del capital se realizará al final de dicho período.

iv) Arriendos financieros

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos arrendamientos financieros son los siguientes:

	31.03.2014			31.12.2013		
	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$
Hasta 90 días	522	(77)	445	542	(84)	458
Más de 90 días hasta 1 año	1.819	(206)	1.613	1.990	(227)	1.763
Más de 1 año hasta 3 años	6.617	(432)	6.185	6.845	(504)	6.341
Más de 3 años hasta 5 años	871	(8)	863	1.445	(20)	1.425
Totales	<u>9.829</u>	<u>(723)</u>	<u>9.106</u>	<u>10.822</u>	<u>(835)</u>	<u>9.987</u>

21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Acreedores comerciales	1.202.310	1.365.105	5.347	6.152
Acreedores varios	6.098	6.226	315	331
Otras cuentas por pagar	124.438	161.701	1.381	1.381
Totales	<u>1.332.846</u>	<u>1.533.032</u>	<u>7.043</u>	<u>7.864</u>

b) Detalle de vencimientos futuros

	31.03.2014	31.12.2013
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	1.316.063	1.452.336
Entre 31 y 60 días	7.410	1.828
Entre 61 y 90 días	9.373	78.868
Totales	<u>1.332.846</u>	<u>1.533.032</u>

22. OTRAS PROVISIONES

i) Detalle - El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Concepto		Corriente		No Corriente	
		31.03.2014	31.12.2013	31.03.2014	31.12.2013
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	(a)	-	-	71.899	71.337
Provisión impuesto renta (DL N° 2398)		-	-	59.207	45.962
Patrimonio negativos inversiones	(b)	1.420	1.403	-	-
Contratos onerosos		-	-	11.419	11.419
Otras provisiones		5.960	2.812	14.481	14.977
Totales		7.380	4.215	157.006	143.695

a) Corresponde a los costos estimados que el Grupo ENAP 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

b) Corresponde a provisiones por patrimonio negativo de las inversiones en Gasoducto del Pacífico Cayman Ltda. y Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.

ii) Movimiento: El movimiento del período de las provisiones detalladas por concepto, es el siguiente:

31 de marzo de 2014

	Desmantelamiento costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Patrimonio negativo MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2014	71.337	11.419	1.403	63.751	147.910
Provisiones adicionales	803	-	-	16.027	16.830
Provisión utilizada	(241)	-	17	(157)	(381)
Incremento (decremento) en el cambio de Moneda Extranjera	-	-	-	27	27
Saldo final al 31 de marzo de 2014	71.899	11.419	1.420	79.648	164.386

31 de diciembre de 2013

	Desmantelamiento costos					Total MUS\$
	Provisión por contratos MUS\$	reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Patrimonio negativo MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	14.356	53.477	8.433	10.630	27.038	113.934
Provisiones adicionales	2.500	19.196	3.200	1.403	57.801	84.100
Provisión utilizada	(4.356)	(636)	(214)	-	(8.815)	(14.021)
Reversión de provisión	(12.500)	(1.733)	-	(10.630)	(12.279)	(37.142)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	-	-	-	-	6	6
Otro incremento (decremento)	-	1.033	-	-	-	1.033
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	<u>-</u>	<u>71.337</u>	<u>11.419</u>	<u>1.403</u>	<u>63.751</u>	<u>147.910</u>

23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Concepto:		Corriente		No Corriente	
		31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Indemnización por años de servicios	(a)	63	385	108.113	110.138
Participación en utilidades y bonos del personal	(b)	14.091	17.305	-	-
Provisión de vacaciones		16.561	18.873	-	-
Otros beneficios	(c)	<u>7.531</u>	<u>8.057</u>	<u>465</u>	<u>473</u>
Totales		<u>38.246</u>	<u>44.620</u>	<u>108.578</u>	<u>110.611</u>

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha.

b) Corresponden principalmente a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley y bono renta variable asociados a la producción de las refinerías, el cual se encuentra establecido en los contratos colectivos vigentes y otros beneficios establecidos en los contratos de trabajo según sea el caso.

c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldo, bono vacaciones, etc.

24.1 Movimiento de la Indemnización por años de servicios no corriente

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios no corriente es el siguiente:

	No Corriente	
	31.03.2014	31.12.2013
Movimiento:	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	119.096	109.670
Costos por servicios	1.393	1.394
Costos por intereses	7.057	7.711
Reserva actuarial	(341)	(1.735)
Beneficios pagados	(6.694)	(7.321)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(10.373)	9.377
Totales	110.138	119.096

24.2 Hipótesis actuariales

Las hipótesis actuariales en la determinación de la indemnización por años de servicios no corriente son las siguientes:

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

24.2 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corriente

El movimiento de las otras provisiones por beneficios a los empleados corriente es el siguiente:

	Corriente				
	Indemnización	Bono renta	Provisión	Otros	Total
	por años de servicios MUS\$	variable MUS\$	vacaciones MUS\$	provisiones MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2014	385	17.305	18.873	8.057	44.620
Provisiones adicionales	879	8.136	522	4.942	14.479
Provisión utilizada	(1.227)	(10.946)	(1.741)	(5.076)	(18.990)
Reversión de Provisión	-	-	-367	-	-367
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(5)	(404)	(726)	(392)	(1.527)
Otro incremento (decremento)	31	-	-	-	31
Saldo final al 31 de marzo de 2014	<u>63</u>	<u>14.091</u>	<u>16.561</u>	<u>7.531</u>	<u>38.246</u>

	Corriente				
	Indemnización	Participación en	Provisión	Otras	Total
	por años de servicios MUS\$	utilidades y bonos variable MUS\$	vacaciones MUS\$	provisiones MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	583	14.876	18.627	6.695	40.781
Provisiones adicionales	5.369	41.315	5.041	3.752	55.477
Provisión utilizada	(5.567)	(38.571)	(3.760)	(1.709)	(49.607)
Reversión de Provisión	-	-	292	-	292
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	-	(315)	(1.327)	(681)	(2.323)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	<u>385</u>	<u>17.305</u>	<u>18.873</u>	<u>8.057</u>	<u>44.620</u>

24. PATRIMONIO

a) Cambios en el patrimonio:

El artículo 2° de la Ley N°20.278 autorizó al Ministerio de Hacienda, mediante Decreto Supremo N°1389 del 29 de octubre de 2008, para efectuar por una sola vez, un aporte extraordinario de capital a la Empresa Nacional del Petróleo por un monto de MUS\$ 250.000, que se financió con recursos disponibles en activos financieros del Tesoro Público. Dicho aporte se concretó mediante una modificación del presupuesto vigente del Tesoro Público que permitió el aporte de capital que se hizo efectivo el día 10 de noviembre de 2008.

Por Ord. N° 64 del 23 de enero de 2009, el Ministerio de Hacienda autorizó lo siguiente:

- Suspender temporalmente para el año 2009, la política de traspasos del 100% de los dividendos anuales de las filiales a ENAP, correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008.
- Suspender transitoriamente, para el año 2009, la política de traspaso de utilidades de ENAP al Fisco (por los resultados generados el año 2008).

La política de reparto de utilidad que rige a ENAP, establecida mediante Resolución del Ministerio de Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya

sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de ejercicios anteriores.

Con fecha 23 de diciembre de 2010 el Ministerio de Hacienda según Oficio Ord. N° 1495, autorizó a capitalizar las utilidades correspondiente al ejercicio 2007, por un monto de MUS\$ 49.632, cuyo traspaso al Fisco fue transitoriamente suspendido mediante Ord. N° 1272 del año 2007.

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de junio de 2012, el Ministerio de Hacienda, ha resuelto autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición de la compañía, en los siguientes términos:

- a) Autorizar a la filial Enap Sipetrol S.A. a capitalizar las utilidades obtenidas el ejercicio 2010.
- b) Autorizar a la filial Enap Sipetrol S.A. a capitalizar el 100% de las utilidades obtenidas el ejercicio 2011, de acuerdo a los estados financieros auditados.
- c) Mantener la revisión de la situación financiera de la Empresa, para decidir si corresponde autorizar la capitalización de las utilidades de las filiales y de la matriz, en tanto se mantenga la situación de pérdida tributaria.

En atención al punto c) anterior, el Ministerio de Hacienda por Oficio Ord. N° 1125 del 20 de mayo de 2013, autorizó a la filial Enap Sipetrol S.A. a capitalizar el 100% de las utilidades obtenidas el ejercicio 2012, de acuerdo a los estados financieros auditados.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Capital emitido	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Capital pagado	<u>1.232.332</u>	<u>1.232.332</u>
Totales	<u><u>1.232.332</u></u>	<u><u>1.232.332</u></u>

ENAP es una empresa 100% de propiedad del Estado de Chile y su capital no se encuentra dividido en acciones.

Gestión de capital

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

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones, la continuidad del negocio en el largo plazo y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

Con estos fines, y tomando en consideración la situación actual de fuerte disminución del patrimonio de la empresa, su valor y evolución son controlados e informados al Directorio de la Empresa mensualmente. Esta instancia determina en cada caso los pasos a seguir, la comunicación con el Ministerio de Hacienda, y las potenciales gestiones que se estime oportuno realizar.

c) Otras Reservas

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Composición	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (ii)	(75.031)	(74.282)
Disponible para la venta	1.190	1.190
Coberturas de flujo de caja (i)	(49.888)	(66.697)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	341	341
Reservas varias (iii)	27.195	27.195
Totales	(96.193)	(112.253)

i) Cobertura de flujo de caja

	Total 31.12.2013 MUS\$	Movimiento 2014 MUS\$	Total 31.03.2014 MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Cross Currency Swap / Bonos y Arriendo Financiero	(11.090)	21.219	10.129
SWAP y Opción ZCC tasa de interés préstamos bancarios	(30.330)	3.479	(26.851)
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	1.070	174	1.244
Swap de coligadas	(23.598)	(833)	(24.431)
TSS y SDI	(16.073)	4.796	(11.277)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	13.324	(12.026)	1.298
Totales	(66.697)	16.809	(49.888)

ii) Diferencia de cambio por conversión

	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(74.282)	(54.798)
Resultado por cambios en empresas coligadas	(749)	(19.484)
Totales	(75.031)	(74.282)

iii) Otras reservas varias

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	27.195	27.671
Otros cambios	<u>-</u>	<u>(476)</u>
Totales	<u><u>27.195</u></u>	<u><u>27.195</u></u>

d) Ganancias (pérdidas) acumuladas

	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(902.217)	(1.034.262)
Resultado del período/ejercicio	15.674	132.418
Variación de resultados acumulados	<u>(7)</u>	<u>(373)</u>
Totales	<u><u>(886.550)</u></u>	<u><u>(902.217)</u></u>

25. INTERES NO CONTROLABLE

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio y resultados del Grupo al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 y 31 de marzo de 2014 y 2013, respectivamente, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a Participaciones no controladoras	
	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.03.2014</u>	<u>31.03.2013</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Entidad Estructurada	13.187	12.868	-	437
Biocomsa S.A.	(183)	(183)	-	-
Enap Refinerías S.A.	<u>37</u>	<u>35</u>	<u>-</u>	<u>9</u>
Totales	<u><u>13.041</u></u>	<u><u>12.720</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>446</u></u>

26. SEGMENTOS DE NEGOCIO

Criterios de segmentación

La estructura de segmentación utilizada por el Grupo ENAP y definida por el Directorio de ENAP, y definida de acuerdo a NIIF 8 es en primer lugar, en función de las distintas líneas de negocios y en segundo lugar, según su distribución geográfica.

Las líneas de negocios anteriormente mencionadas son E&P (Exploración y Producción) y R&C (Refinación y Comercialización).

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

- Exploración y Producción, incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización de hidrocarburos en Chile y en el extranjero, en cuatro países: Chile, Argentina, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial Sipetrol S.A. y en Chile, a través de Enap en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en los bloques Coirón, Caupolicán, Lenga y Dorado-Riquelme, en alianza con las compañías Pan American Energy LLC, Greymount y Methanex, respectivamente, todos ubicados en la Región de Magallanes.

En noviembre de 2012 la Contraloría General de la República tomó razón de dos nuevos CEOP de ENAP, en alianza con Geopark, para las áreas de Flamenco e Isla Norte.

- Refinación y Comercialización, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial Enap Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados.

El abastecimiento de petróleo crudo de Enap Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica y Europa Enap Refinerías S.A. es la única empresa que refina petróleo en Chile y la más importante de la costa Pacífico de Centro y Sudamérica. La refinación se lleva a cabo en tres refinerías:

Refinería Aconcagua, ubicada en la Región de Valparaíso, Refinería Bío Bío, en la Región del Biobío, y Refinería Gregorio, en la Región de Magallanes. Las refinerías cuentan con las instalaciones necesarias para la recepción y el almacenamiento de la materia prima, entre ellas cinco terminales marítimos, situados en Quintero, San Vicente, Isla de Pascua, Cabo Negro y Gregorio, estos dos últimos en la Región de Magallanes.

El almacenamiento y transporte de combustibles líquidos y gaseosos, la venta mayorista y la exportación de combustibles corresponde a la Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO), que administra la infraestructura logística.

El Directorio y el Gerente General del Grupo ENAP son los encargados de la toma de decisiones respecto a la administración y asignación de recursos y respecto a la evaluación del desempeño de cada uno de los segmentos operativos anteriormente descritos.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades al 31 de marzo de 2014 y 2013:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



Al 31 de marzo de 2014

	E&P MUS\$	R&C MUS\$	(1) MUS\$	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	183.529	2.390.986	-	2.574.515
Ingresos actividades ordinarias, interlineas e interfiliales	34.558	78.985	(113.543)	-
Costos de ventas	(140.629)	(2.306.929)	-	(2.447.558)
Costos de ventas, interlineas e interfiliales	(12.115)	(101.428)	113.543	-
Margen bruto	65.343	61.614	-	126.957
Otros ingresos, por función	4.422	749	99	5.270
Costos de distribución	(2.182)	(35.535)	(965)	(38.682)
Gastos de administración	(10.361)	(6.330)	(4.270)	(20.961)
Otros gastos por función	(9.753)	(457)	(7)	(10.217)
Otras ganancias (pérdidas)	1.760	841	-	2.601
Ingresos financieros	687	281	521	1.489
Costos financieros	(892)	(27.165)	(17.138)	(45.195)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	-	128	4.489	4.617
Diferencias de cambio	(1.903)	2.103	(813)	(613)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	47.121	(3.771)	(18.084)	25.266
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(14.595)	3.596	1.407	(9.592)
Ganancia (pérdida)	32.526	(175)	(16.677)	15.674
Ganancia (pérdida) atribuible a:				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	32.496	(1.089)	(15.733)	15.674
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	30	914	(944)	-
Ganancia (pérdida)	32.526	(175)	(16.677)	15.674

Al 31 de marzo de 2013

	E&P MUS\$	R&C MUS\$	(1) MUS\$	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	140.001	2.848.976	-	2.988.977
Ingresos actividades ordinarias, interlineas e interfiliales	33.987	96.047	(130.034)	-
Costos de ventas	(115.320)	(2.669.546)	-	(2.784.866)
Costos de ventas, interlineas e interfiliales	(11.886)	(118.148)	130.034	-
Margen bruto	46.782	157.329	-	204.111
Otros ingresos, por función	258	3.373	294	3.925
Costos de distribución	-	(40.687)	-	(40.687)
Gastos de administración	(8.466)	(8.178)	(5.096)	(21.740)
Otros gastos por función	(13.085)	(1.453)	(12.799)	(27.337)
Otras ganancias (pérdidas)	161	1	-	162
Ingresos financieros	94	1.197	1.600	2.891
Costos financieros	(2.052)	(32.002)	(15.538)	(49.592)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	-	3.387	4.548	7.935
Diferencias de cambio	471	(11.733)	2.727	(8.535)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	24.163	71.234	(24.264)	71.133
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(6.515)	(12.810)	545	(18.780)
Ganancia (pérdida)	17.648	58.424	(23.719)	52.353
Ganancia (pérdida) atribuible a:				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	17.634	57.680	(23.407)	51.907
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	14	744	(312)	446
Ganancia (pérdida)	17.648	58.424	(23.719)	52.353

(1) Bajo esta línea se presentan los ajustes de consolidación del Grupo ENAP, siendo los ítems más significativos las transacciones de ingresos y costos por compra/venta de productos e insumos entre las empresas del Grupo y las partidas no distribuidas a los segmentos como costos administrativos asociados al corporativo, resultados de asociadas, otras ganancias y pérdidas e ingresos y costos financieros, principalmente.

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica:

Venta por Productos	31.03.2014			31.03.2013		
	Exploración y Producción	Refinación y Comercialización	Total	Exploración y Producción	Refinación y Comercialización	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	121.265	-	121.265	91.161	-	91.161
Gas Natural	31.603	102.523	134.126	23.715	122.983	146.698
Gas Licuado de Petróleo	-	69.693	69.693	-	92.118	92.118
Gasolinas	-	871.904	871.904	-	974.902	974.902
Kerosene	-	182.465	182.465	-	194.687	194.687
Diesel	-	919.149	919.149	-	1.152.669	1.152.669
Petróleo Combustible	-	187.460	187.460	-	262.757	262.757
Petroquímicos	-	39.531	39.531	-	25.839	25.839
Otros Productos	-	20.191	20.191	-	27.516	27.516
Venta de Servicios, nacionales	1.349	633	1.982	2.411	-	2.411
Venta de Servicios, extranjeros	20.290	18	20.308	19.600	387	19.987
Otros, nacionales (incluye N.C.)	1.387	(2.581)	(1.194)	1.652	-4.496	-2.844
Otros, extranjeros	7.635	-	7.635	1.076	-	1.076
Totales	183.529	2.390.986	2.574.515	139.615	2.849.362	2.988.977

Ventas Geográficas	31.03.2014			31.03.2013		
	Exploración y Producción	Refinación, Logística y Comercialización	Total	Exploración y Producción	Refinación, Logística y Comercialización	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	25.887	2.384.368	2.410.255	20.851	2.598.664	2.619.515
Extranjeras	157.642	6.618	164.260	119.150	250.312	369.462
Totales	183.529	2.390.986	2.574.515	140.001	2.848.976	2.988.977

La comercialización de los productos refinados por la filial Enap Refinerías S.A., se canaliza a través de las compañías distribuidoras mayoristas de combustibles y otros derivados. La filial Enap Refinerías S.A. mantiene contratos de abastecimiento con sus principales clientes, asegurando de esta manera el adecuado abastecimiento de combustibles a lo largo del país. Los principales clientes del Grupo ENAP a nivel nacional son Copec, Petrobras, Terpel, Shell, Lipigas, Abastecedora de Combustibles y Methanex.

Junto con lo anterior, a marzo de 2014, Enap Refinerías S.A. continuó vendiendo parte de su producción en los mercados regionales, particularmente Perú, Ecuador y Centroamérica.

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente el Grupo ENAP no mantiene un control y registro de los activos por segmentos reportables en sus sistemas de reporte interno y tampoco dicha información es utilizada por el Directorio como parte del proceso de toma de decisiones de negocio y asignación de recursos. Los pasivos financieros del Grupo ENAP están centralizados y controlados a nivel corporativo y no se presentan por segmentos reportables.

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2014 y 2013, es el siguiente:

Detalle	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Venta de crudo	121.265	91.161
Venta de gas	134.126	146.698
Venta de productos refinados	2.290.392	2.724.151
Venta de servicios petroleros	22.292	22.399
Otros ingresos de operación	6.440	4.568
	<u> </u>	<u> </u>
Totales	<u><u>2.574.515</u></u>	<u><u>2.988.977</u></u>

De acuerdo a lo establecido en la Ley de Presupuestos del Sector Público año 2014 (Ley N°20.713 de diciembre de 2013), el Ministerio de Energía debe compensar a ENAP por un monto máximo anual de M\$ 31.998.845 (MUS\$ 58.055 al tipo de cambio de cierre de marzo 2014). Esta compensación cubre el menor valor que se obtenga de las ventas de gas producido en la Región de Magallanes y la Antártica Chilena en relación a sus costos de ventas (producción y distribución) de acuerdo al procedimiento establecido e incluye una bonificación para eventuales compras de gas destinadas a satisfacer la demanda de esa Región.

28. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 31 de marzo de 2014 y 2013:

	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Contratos logísticos	1.847	3.458
Flete crudo y gas	1.418	1.482
Fletes oleoductos	9.705	10.639
Fletes marítimos	15.901	18.541
Fletes productos terrestres	2.178	1.819
Personal	3.238	4.051
Otros	4.395	697
	<u> </u>	<u> </u>
Totales	<u><u>38.682</u></u>	<u><u>40.687</u></u>

29. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El desglose de los otros gastos por función, al 31 de marzo de 2014 y 2013:

	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Estudios geológicos y geofísicos	896	2.925
Pozos secos de exploración y abandonos	5.154	9.990
Costos de exploración	1.917	11.852
Bajas de propiedad, planta y equipo	237	-
Costo de venta energía interna	175	853
Otros	1.838	1.717
Totales	<u>10.217</u>	<u>27.337</u>

30. COSTOS FINANCIEROS

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

Conceptos	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Intereses de préstamos bancarios	9.151	14.460
Intereses de obligaciones con el público	28.832	26.596
Intereses de obligaciones por leasing	111	111
Otros pasivos financieros	-	-
Intereses de cuentas por pagar	4.235	6.953
Otros desembolsos asociados a intereses	460	288
Total costo por intereses	<u>42.789</u>	<u>48.408</u>
Pérdida por liquidaciones de derivados (swap)	(29)	1.966
Intereses devengados por swap	2.435	1.033
Menos:		
Intereses capitalizados	-	(1.815)
Total costos financieros	<u>45.195</u>	<u>49.592</u>

31. GASTOS DEL PERSONAL

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

	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Sueldos y salarios	37.389	44.637
Beneficios a corto plazo empleados	24.256	33.354
Otros gastos de personal	2.298	1.866
Otros beneficios a largo plazo	<u>9.951</u>	<u>7.328</u>
Totales	<u><u>73.894</u></u>	<u><u>87.185</u></u>

32. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados son los siguientes al 31 de marzo de 2014 y 2013:

Conceptos	31.03.2014	31.03.2013
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Efectivo y equivalente al efectivo	(7.166)	2.497
Otros activos no financieros corrientes	-	3.300
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(32.113)	12.086
Resultado cobertura forward	23.347	(20.950)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(2.223)	(202)
Cuentas por cobrar y por pagar por impuestos	946	247
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.681	(4.349)
Provisiones corriente	1.501	(477)
Provisiones no corriente	5.118	(1.828)
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	24.478	(8.464)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(24.754)	9.967
Otros	<u>(428)</u>	<u>(362)</u>
Totales	<u><u>(613)</u></u>	<u><u>(8.535)</u></u>

33. MONEDA EXTRANJERA

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.2014 MUS\$	31.12.2013 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	87.594	128.235
	\$ Argentinos	Dólar	40.825	6.506
	£ Libras Esterlinas	Dólar	82	82
	£ Libras Egipcias	Dólar	29.720	-
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ Argentinos	Dólar	115	2
	\$ No reajutable	Dólar	-	8.338
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	759.386	898.856
	\$ reajutable	Dólar	248	692
	\$ Argentinos	Dólar	17.649	1.788
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	31.661	7.781
	\$ reajutable	Dólar	-	29.927
	\$ Argentinos	Dólar	902	3.981
Otros activos financieros no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	7	8
	\$ reajutable	Dólar	15.434	67.129
	CHF Franco Suizo	Dólar	4.621	-
Derechos por cobrar no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	14.414	19
	\$ reajutable	Dólar	2.738	21.131
	\$ Argentinos	Dólar	-	184
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	\$ reajutable	Dólar	400	301
	Nuevo sol peruano	Dólar	-	94.038
	\$ Argentinos	Dólar	3.369	6.239
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajutable	Dólar	3.369	6.239
	\$ Argentinos	Dólar	2.900	9.801
Totales			1.012.065	1.285.038

	Moneda de operación	Moneda	31.03.2014				31.12.2013			
			Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	1.686	5.641	-	-	487	7.029	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	63	190	-	-	24.336	-	-	-
	CHF Fr Suizo	Dólar	3.428	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras	\$ No reajutable	Dólar	75.753	-	-	-	168.260	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	28.192	-	-	-	34.760	-	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	46	-	-	-	124	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	78.062	-	-	-	44.944	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	27.947	-	-	-	9.070	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	19.526	-	-	-	1.688	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	18.216	10.116	-	-	14.142	262	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	4.429	10.262	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	334	1.003	-	-	9.573	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	510.841	159.013	-	-	539.837	220.646
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	350	-	-	-	-	-
	CHF Fr Suizo	Dólar	-	-	241.312	-	-	-	-	-
Pasivos no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	2.470	-	-	-	2.676	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	221	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	46.861	-	-	35.008	-
Provisiones por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	32.182	75.929	-	-	17.714	45.656
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	18.486	39.283
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	3.945
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			253.253	16.950	787.155	281.803	311.813	17.553	613.942	309.530

34. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

ENAP Sipetrol S.A.:

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.

ENAP Magallanes:

Los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales en Enap Magallanes tienen relación a aspectos de operación corriente, en la que se incluye principalmente la gestión y control de residuos industriales líquidos y sólidos, abarcando etapas de monitoreo, disposición y normalización de instalaciones asociadas, así como trabajos de remediación de incidentes ambientales. Otro aspecto es lo relacionado a la gestión de permisos ambientales para la cartera de nuevos proyectos de Perforación, Fracturas Hidráulicas y construcción de facilidades, así como el seguimiento de compromisos adquiridos ante la autoridad ambiental. Por último, se encuentra el proyecto multianual de Pasivos Ambientales que consiste en el saneamiento ambiental de sitios en la región de Magallanes. El monto aproximado de Iniciativas Medio Ambientales para ENAP Magallanes durante el año 2014 es del orden de 1,5 MM USD.

ENAP Refinerías S.A.:

Refinería Bio Bio:

El enfoque y los recursos destinados a los Proyectos e Iniciativas Ambientales de la Refinería de Bio Bio tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Corte de Apelaciones de Concepción (ICA) y la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA). Los Proyectos e Iniciativas concernientes a la Corte de Apelaciones de Concepción están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas. Este programa considera Proyectos e Iniciativas de Corto (1 año), Mediano (5 años) y Largo Plazo (10 años). En lo referente al Plan de Acción presentado a la SMA, este abarca Proyectos e Iniciativas que dicen relación con mejoras a los actuales sistemas de abatimiento de emisiones atmosféricas. El monto aproximado para los Proyectos e Iniciativas Medio Ambientales de ERBB para el año 2014 es del orden de 13 MM USD.

Refinería Aconcagua:

Los Proyectos e Iniciativas Medio Ambientales definidas para la Refinería de Aconcagua durante el 2014, que forman parte de un Plan de Trabajo de Largo Plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, manejo de residuos sólidos y de cumplimiento normativo general y de las Resoluciones de Calificación Ambiental vigentes. El monto aproximado para los Proyectos e Iniciativas Medio Ambientales de ERA para el año 2014 es del orden de 9 MM USD.

35. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

Existen diversos juicios y acciones legales en que Grupo ENAP 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:

En Chile:

ENAP

Existe un Juicio originado con motivo del derrame de petróleo ocurrido el 25 de mayo de 2007, en la Bahía de San Vicente, Región del Bío Bío, durante las faenas de descarga de la nave “New Constellation” al Terminal B de la Refinería Bío Bío, perteneciente a Enap Refinerías S.A. (ERSA). Este proceso se tramita ante la I. Corte de Apelaciones de Concepción. Rol de la causa N° 4-2007. El procedimiento corresponde a un Juicio Ordinario especial del artículo 153 Ley de Navegación, mediante el cual se solicita una indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual. El proceso judicial ha iniciado ya su etapa probatoria con la resolución que fija los puntos de prueba, y respecto de la cual se encuentran pendientes los recursos de reposición interpuestos por las partes. A esta fecha se han celebrado acuerdos transaccionales con 3.964 demandantes, principalmente pescadores artesanales, algueros y armadores, por un monto total del orden de MUS\$ 5.381. Adicionalmente, existe un acuerdo con el Consejo de Defensa del Estado, por la suma de MUS\$ 270, para cuya consolidación sólo restan algunas formalidades del propio Consejo. Se mantienen conversaciones y negociaciones con los restantes demandantes.

Quinzacara con ENAP (Rol C-1043-2012). 3° Juzgado de Letras de Punta Arenas. Juicio Ordinario, primero deducido contra el Fisco, y luego, tras allanarse a una excepción dilatoria, contra ENAP. Demanda ex trabajador de ENAP, encargado de equipo de perforación en que se produjo accidente laboral, por las condiciones laborales en que se produjo accidente fatal y posterior despido del demandante. Cuantía: MUS\$ 1. Estado Actual: ENAP opone excepciones dilatorias, la que es acogida, debiendo por tanto el actor subsanar los defectos de que adolece la demanda.

Constructora Extreme South Ltda., con ENAP. Rol N°: C- 1921-2010, 3° Juzgado de Letras de Punta Arenas. Empresa Contratista cuyo contrato fue terminado anticipadamente por ENAP el año 2009, demanda a la empresa diversas partidas indemnizatorias, por supuesto incumplimiento de contrato. Cuantía: MUS\$ 1. A la fecha con diligencias probatorias pendientes.

Marcelo Antiñanco Oyarzún y otros con VHF Ingenieros S.A., demás empresas relacionadas y ENAP. RIT N°: O-131-2009 (C. Suprema Rol 3171-2012). Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas. Demanda despido indirecto de 109 ex trabajadores de empresa contratista contra empleador VHF Ingeniería y Derechos S.A, actualmente en quiebra, Se admite recurso de unificación en Corte de Apelaciones ordenando se eleven a la Corte Suprema. Se fija fianza de resultas en MUS\$50. Se declara admisible el recurso. Cuantía: MUS\$ 1.270. Corte Suprema dicta sentencia rechazando la unificación de Jurisprudencia. Juicio Ordinario Terminado, se dicta el cúmplase respectivo ordenándose el envío de los antecedentes a Cobranza Laboral de Punta Arenas. Se inicia el Procedimiento Ejecutivo Laboral contra demandados solidarios, Causa RIT N° C-27-2013 del Juzgado Laboral de Punta Arenas, en estado de liquidación del crédito. Notificada la liquidación del crédito y efectuado el requerimiento de pago con fecha 30-05-2013. Dentro de plazo legal se opuso excepción de pago parcial por los montos solucionados por el Síndico y se objetó la liquidación. Con fecha 25-06 se consigna en tribunal la

suma de MUS\$1.324. 27 de enero de 2014 tribunal recibe a prueba la excepción de pago parcial deducida por ENAP, y acoge asimismo objeción de liquidación respecto de algunos trabajadores por error en base de cálculo. 26-02-14 se consigna en tribunal monto de liquidación no discutido. 24 de marzo de 2014 Corte de Apelaciones resolviendo apelaciones deducidas, acoge oposiciones a la liquidación presentadas por las partes y ordena reliquidar. Tribunal dicta Cúmplase. Practicada nueva liquidación, la que se objeta dentro de plazo por parte de ENAP.

Rodrigo Ojeda Osorio con ENAP. Rol N°: 726-2010 y Rol N° 275-2012. Tribunal o sede: 1° y 2° Juzgado de Letras de Punta Arenas, respectivamente. Demanda perjuicios consistentes en daño moral que dos ex trabajadores a plazo fijo de ENAP habrían sufrido con motivo de accidente del trabajo acaecido durante el año 2009. Cuantía de MUS\$ 360 cada demanda. Causa terminada con fecha 5 de marzo Tribunal aprobó la transacción acordada por la partes, en virtud de la cual ENAP, sin reconocer responsabilidad en los hechos, pagó al demandante, a título de única indemnización, la suma de M\$20.000.

Enap Refinerías S.A. (Biobío).

Marco Chandía A. y Otros c/ Enap Refinerías S.A. 1er Juzgado Laboral de Talcahuano. Tres trabajadores demandan a Enap Refinerías S.A y a Emse S.A. para que “se declare que los demandantes son y han sido trabajadores de la empresa Sociedad Enap Refinería Biobío S.A., continuadora de Petrox S.A., en los períodos referidos, debiendo pagar, en consecuencia, a cada uno de los demandantes, las diferencias entre las remuneraciones efectivamente pagadas y las que legítimamente les hubieran correspondido como trabajadores de Enap Refinería S.A., y su antecesora jurídica Petrox S.A., derivados de los contratos individuales o convenios colectivos. El 29 de noviembre de 2010 fue archivada la causa. Permaneciendo en dicho estado y sin movimiento. Jurisprudencia ha rechazado la institución del abandono de procedimiento en sede laboral, por lo que pedir desarchivo e incidentar, implica asumir riesgo cierto de reactivación.

Fabriciano Villa y Otros C/Enap Refinerías S.A. Segundo Juzgado Laboral de Talcahuano Cuatro trabajadores demandan a Enap Refinerías S.A y a Emse S.A para que “se declare que los demandantes son y han sido trabajadores de la empresa Sociedad Enap Refinería Biobío S.A., continuadora de Petrox S.A., en los períodos referidos, debiendo pagar en consecuencia, a cada uno de los demandantes, las diferencias entre las remuneraciones efectivamente pagadas y las que legítimamente les hubieran correspondido como trabajadores de Enap Refinerías S.A. y su antecesora jurídica Petrox S.A., derivados de los contratos individuales o convenios colectivos. El 20 de diciembre de 2010 fue archivada la causa. Datos del archivo: R12 N° Retardada. A la fecha sin movimiento. Cuantía: MUS\$ 576.- Jurisprudencia ha rechazado la institución del abandono de procedimiento en sede laboral, por lo que pedir desarchivo e incidentar, implica asumir riesgo cierto de reactivación.

Enap Refinerías S.A. (Aconcagua)

Contra Enap Refinerías S.A. Aduana de Valparaíso. Reclamo contra Cargo 500221, 4 de marzo de 2011 por importación de HRBS importado desde Ecuador a Quintero (se importó sin pago de derechos por no haberse considerado Fuel Oil). Este cargo fue oportunamente reclamado ante la Aduana de Valparaíso, y fue fallado en primera instancia, negativamente, elevándose por apelación y consulta al Director Nacional para que resuelva en definitiva. El reclamo está pendiente ante el Director Nacional de Aduanas y esperamos que, al igual que respecto del primer cargo, se acoja la excepción de prescripción. Cuantía: MUS\$ 859.

Contra Enap Refinerías S.A. Aduana de Valparaíso. Reclamo Aduanero ante el TTA de Valparaíso contra Cargo 510892. Este cargo se formuló en relación con la Importación de Petróleo desde Brasil, cuya importación se hizo el 16 de enero de 2012. El fundamento del cargo es que los certificados de origen que se acompañaron para la legalización de esta importación no cumplían con las normas del ACE 35, que es el acuerdo de complementación económica entre Chile y los países del Mercosur. Se acogió la excepción de prescripción. A juicio de ERSA dicho reclamo carece de fundamento. En esta causa la Empresa pidió que se declare prescrita la acción de la Aduana. TTA acogió la reclamación de ERSA y declaró nulo el cargo formulado, al acoger la excepción de prescripción de la acción de la Aduana. Monto involucrado: MUS\$ 2.173 dólares (incluye derechos del 6% sobre el CIF más IVA).

Tribunal Arbitral, juez don Osvaldo Contreras S., Transportes León y Cárcamo Ltda. con Enap Refinerías S.A. La empresa de transporte presentó demanda de resolución de contrato con indemnización de perjuicios por haber terminado anticipadamente contrato de servicios de transporte terrestre de productos combustibles presurizados sin ajustarse a lo estipulado entre las partes. Cuantía MUS\$ 7.091.-

Enap Refinerías S.A. con GasValpo S.A. ante Tribunal Arbitral del Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago. GasValpo S.A. solicita la declaración de encontrarse vigente el Contrato de Suministro, Peaking (ambos de fecha 6 de abril de 2009) y Abastecimiento (6 febrero 2005) entre Enap Refinerías S.A. y GasValpo S.A., solicitando la aplicación *pass through* de las condiciones del primero. Cuantía MUS\$ 21.500.

Juzgado del Trabajo de Valparaíso, Gabriel Cerda M. demanda laboralmente a Enap Refinerías S.A. por indemnización de perjuicios por accidente del trabajo, tutela laboral con ocasión del despido, por vulneración de derechos fundamentales, en subsidio, despido injustificado y cobro de prestaciones laborales. Sentencia condenatoria que acogió demanda de indemnización de perjuicios por accidente del Trabajo y rechazó demanda por tutela laboral y despido injustificado, además, ordenó el pago de prestaciones laborales. Se pagó la suma ordenada por sentencia e intereses. Concluida. Cuantía: MUS\$ 940.

I. Municipalidad de Concón y otros, interpuso recurso de protección contra Servicio de Evaluación Ambiental de Valparaíso, por resolución favorable respecto de “carta de pertinencia” de Enap Refinerías S.A. en relación con la Resolución de Calificación Ambiental favorable del Proyecto de Central de Ciclo Combinado (Cogeneradora). Enap Refinerías S.A. se hizo parte del recurso de protección. Concluida por Avenimiento entre las partes. Cuantía: Indeterminada.

Juzgado del Trabajo de Valparaíso, Luisa Sepúlveda S. demanda laboralmente a Enap Refinerías S.A. por nulidad del término del contrato de trabajo, en subsidio, tutela laboral con ocasión del despido, por vulneración de derechos fundamentales, en subsidio, despido injustificado y cobro de prestaciones laborales. Cuantía: MUS\$250.

En el Exterior:

Por sus operaciones en el exterior, el Grupo ENAP, mantiene los siguientes juicios:

Argentina

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

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

noviembre de 2013. La Cámara de Apelaciones ratificó el fallo del Tribunal Fiscal de la Nación. Se encuentra pendiente el plazo que dispone la DGA para ocurrir ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

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

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

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

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

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

Ecuador

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

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

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

Existe un proceso arbitral ante la Cámara Ecuatoriana Americana por parte de la compañía Suministros Industriales Petroleros Sipetrol S.A., que tiene por pretensión la resolución del convenio arbitral, indemnización por daños y perjuicios por la cuantía de MUS\$ 500 e incumplimiento de acuerdo. Se presentó la contestación y reconvención de la demanda arbitral, no obstante el cetro arbitral solicitó 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.

Compromisos Comerciales:

La Empresa mantiene los siguientes compromisos comerciales en relación al desarrollo de sus operaciones:

(1) PETROPOWER

Con ocasión de la celebración del partners agreement entre Enap Refinerías S.A. y Foster Wheeler en relación al proyecto Petropower en enero de 1996, Enap Refinerías S.A. otorgó una declaración de responsabilidad respecto de las obligaciones emanadas del mismo contrato.

En relación con el proyecto Petropower, la filial Enap Refinerías S.A. firmó en 1994 un contrato donde se compromete a pagar una tarifa de procesamiento anual de aproximadamente MUS\$17.400, a cambio del derecho de operar su planta de coquización e hidrot ratamiento, además de pagar una tarifa anual de aproximadamente MUS\$9.900 por el abastecimiento de ciertos productos energéticos. Este acuerdo que se firmó está sujeto a escalamiento anual hasta el vencimiento del contrato en 2018.

Otras condiciones de los acuerdos obligan, en caso de una reducción en los ingresos anuales definida en el contrato de procesamiento y demás acuerdos del negocio y después que el operador de la planta ha aportado con el 10% de dicho déficit, a que Enap Refinerías S.A. y su matriz ENAP, contribuyan con el 50% del saldo y Foster Wheeler con el otro 50% del saldo de dicha reducción, que de ocurrir no debería exceder los MUS\$1.400 al año.

Adicionalmente, Enap Refinerías S.A. adquirió la obligación de comprar o programar la venta de los activos de Petropower Energía Ltda. por no menos de MUS\$43.000 en la fecha de término programada del respectivo contrato (año 2018) o en cualquier otra fecha que sea acordada mutuamente entre las partes.

(2) GNL CHILE S.A.

Con fecha 31 de mayo de 2007, Enap Refinerías S.A. suscribió un contrato de suministro de gas natural (Gas Sales Agreement) con la sociedad GNL Chile S.A. que le permitirá garantizar la seguridad de suministro necesario para la operación de su Refinería de Aconcagua en la comuna de Concón.

Dicho contrato, tiene una duración de 21 años a partir del Early Commercial Operation Date (ECOD), y le permite acceder a 3,2 millones de metros cúbicos por día de gas natural regasificado en la medida que se cuente con los contratos de suministro de GNL. En la misma fecha, GNL Chile S.A. suscribió un contrato con BG que permite a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad contractual anual máxima de GNL, equivalente a 2,2 millones de metros cúbicos de gas natural por día. Con fecha 15 de junio de 2010, dicho contrato fue modificado incorporando el Patio de Carga de Camiones que le permitirá a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad adicional de aproximadamente 1.165 metros cúbicos por días de gas natural en estado líquido.

El inicio del suministro de gas natural tuvo lugar durante el mes de agosto de 2009. Las obligaciones contraídas por Enap Refinerías S.A. bajo el contrato de suministro de gas natural, han sido garantizadas por la Empresa Nacional del Petróleo.

Para la obtención de la capacidad diaria señalada, tanto de gas natural regasificado como de GNL a ser transportado a través de cisternas, Enap Refinerías S.A. adquirió el compromiso de pagar anualmente durante la vigencia del Gas

Sales Agreement alrededor de MUS\$ 69.000 a GNL Chile S.A., empresa que el 31 de Mayo de 2007 celebró el contrato Terminal Use Agreement con GNL Quintero S.A. Bajo esta figura, el monto anual señalado es pagado posteriormente por GNL Chile S.A. a GNL Quintero S.A. por la prestación de servicios de almacenamiento, regasificación y transporte de gas natural hasta el punto de entrega y carguío de cisternas con GNL.

El referido contrato de suministro es parte de un conjunto de contratos comerciales del Proyecto GNL, cuyo cierre definitivo tuvo lugar el 31 de mayo de 2007. Dicho proyecto tiene por objeto la compra de gas natural licuado (GNL) proveniente del exterior, su almacenamiento y regasificación en la Planta de Regasificación que se ubica en las comunas de Quintero y Puchuncaví de la Región de Valparaíso del país y suministro de gas natural a la zona centro y sur del país.

Con fecha 14 de diciembre de 2012, se suscribió una nueva modificación al Gas Sales Agreement, motivado por la suscripción en la misma fecha de un nuevo contrato de suministro de GNL entre GNL Chile S.A. y su proveedor de GNL, BG. Dicha modificación permite a la filial Enap Refinerías S.A. tener acceso a cantidades de gas natural en nuevas condiciones comerciales a partir del 01 de enero del 2013. Estas condiciones comerciales establecen una cláusula de Take or Pay por 29.693.766 MMbtu's anuales.

(3) EMPRESA DE GAS DE LA V REGION S.A.

Con fecha 9 de abril de 2009, ERSA celebró con Empresa de Gas de la V Región S.A. (en adelante "GasValpo") un Contrato de Suministro y otros contratos conexos en virtud del cual ERSA se comprometió a suministrarle gas natural a GasValpo. Este Contrato de Suministro se celebró al alero de los Flexible LNG Sale and Purchase Agreement y el Fixed LNG SPA Sale and Purchase Agreement celebrados entre GNL Chile S.A. y BG LNG Trading, LLC en razón de la entrada en funcionamiento del Terminal de Almacenamiento y Regasificación de propiedad de la sociedad GNL Quintero S.A. que permite a ERSA adquirir gas natural proveniente de GNL ("Contratos GNL"). La vigencia del Contrato de Suministro se supeditó a la de los contratos de GNL.

A partir del 1 de enero del año 2013 GNL Chile S.A. dejó de nominar GNL para ser revendido a ERSA, en virtud de los señalados Contratos GNL, con lo cual se le puso término al Contrato de Suministro con GasValpo y sus contratos conexos. Estos contratos conexos son un Contrato de Abastecimiento y un Contrato de Peaking. Con posterioridad al término del Contrato de Suministro y sus contratos conexos, ERSA ha continuado suministrando gas natural a GasValpo a un precio provisorio.

Restricciones:

ENAP - Al 31 de diciembre de 2013, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants con sus bancos acreedores y bonos con el público.

Enap Sipetrol Argentina S.A. - La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del período deban 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.

Cauciones obtenidas de terceros:

ENAP - Al 31 de marzo de 2014, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

36. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

<u>Acreeedor de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
BG LNG Trading, LLC-GNL	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta abril de 2014	Carta de Crédito	25.245
UOP LLC	Garantiza la devolución de platino contenida en catalizador, Carta de Crédito en moneda extranjera emitida por el Bank of America, válida hasta el 31 de diciembre de 2014,	Carta de Crédito	11.014
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de Inversión y trabajos de exploración del CEOP Bloque Caupolicán	Carta de Crédito	7.200
Termoeléctrica Colmito Ltda	Garantiza el fiel y oportuno cumplimiento de las obligaciones contraídas en el contrato de energía válida hasta 31 de diciembre de 2014	Boleta de garantía Bancaria	6.500
Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador	Garantía del 20% actividades e inversiones Bloque 3 Jambelí	Fianza de cobro inmediato	2.300
BG LNG Trading, LLC-GNL	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta enero de 2015	Carta de Crédito Deutsche Bank	1.500
Banco BNP Paribas	Prenda de 22.199.866 acciones de Productora de Diesel S.A. en garantía del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$110.451 cuya vigencia es hasta el año 2016.	Prenda comercial de acciones	-
Société Générale	Prenda de 100.000 acciones de Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2015	Prenda comercial de acciones	-
Citigroup	Prenda de 1.010.000 acciones de Energía Concón S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2020.	Prenda comercial de acciones	-

37. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

a) Detalle de porcentajes de participación en sociedades incluidas en el ámbito de consolidación:

<u>Compañía</u>	<u>País</u>	<u>Moneda funcional</u>	<u>Porcentaje de participación</u>		<u>Porcentaje con derecho a voto</u>		<u>Relación con Matriz</u>
			<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>	<u>31.03.2014</u>	<u>31.12.2013</u>	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Éteres y Alcoholes S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Petrosul S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Productora de Diesel S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Biocomsa S.A.	Chile	Pesos	57,59%	32%	57,59%	32%	Filial Indirecta
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Chile	Dólar	10%	10%	10%	10%	Entidad Estructurada
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Enap Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Sipetrol Internacional S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



b) Actividad de sociedades incluidas en el ámbito de consolidación:

<u>Compañía</u>	<u>Actividad</u>
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros
Gas de Chile S.A.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Éteres y Alcoholes S.A.	Fabricación de otros productos químicos N.C.P.
Petrosul S.A.	Servicios de procesamiento de datos
Energía Concón S.A.	Estudios de factibilidad
Productora de Diesel S.A.	Servicios de procesamiento y construcción de Refinerías, productos derivados
Biocomsa S.A.	Producción de biomasas y su transformación en biocombustibles
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Construcción y operación de una planta industrial ubicada en el recinto de Enap Refinerías S.A., en la comuna de Talcahuano y destinada a la producción de hidrógeno de alta pureza.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Enap Sipetrol (UK) Limited	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.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador	Exploración, explotación, procesamiento, distribución, comercialización, transporte y servicios petroleros.

c) Información financiera resumida de filiales, incluyendo la entidad estructurada.

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	Periodo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Refinerías S.A.	1.903.248	2.149.419	3.485.385	354.645	1.403.668	(2.295.619)	2.758
Enap Sipetrol S.A.	229.958	529.661	295.257	117.803	157.622	(103.960)	33.258
Petro Servicios Corp. S.A.	1.294	-	142	-	-	-	(71)
Gas de Chile S.A.	728	3.369	4	-	-	-	-
Éteres y Alcoholes S.A.	13.346	11.449	3.511	2.698	559	-	410
Petrosul S.A.	5.260	15.658	1.575	3.572	79	-	60
Energía Concón S.A.	59.155	332.992	64.008	300.737	5.177	-	4.470
Productora de Diesel S.A.	24.594	30.294	19.316	20.197	788	-	362
Biocomsa S.A.	537	1.977	2.946	-	-	-	-
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	4.292	17.519	3.231	3.962	-	-	-
Enap Sipetrol Argentina S.A.	83.877	303.190	108.631	100.175	363.317	(282.204)	28.240
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	-	-	-
Sipetrol International S.A.	107.730	152.374	12.547	-	119.032	(25.226)	90.695
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador	6	-	25	-	-	-	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A MARZO 2014
(En miles de dólares)



Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	2.058.630	2.184.988	3.651.605	390.824	10.433.611	(10.151.489)	80.868
Enap Sipetrol S.A.	194.049	525.929	251.607	121.834	568.582	(357.770)	115.492
Petro Servicios Corp. S.A.	1.312	-	88	-	-	-	(230)
Gas de Chile S.A.	728	3.369	4	-	-	-	92
Éteres y Alcoholes S.A.	10.512	13.697	2.454	3.456	2.467	-	1.825
Petrosul S.A.	2.527	18.315	1.472	3.642	484	-	539
Energía Concón S.A.	58.018	351.881	63.818	324.470	22.252	-	4.068
Productora de Diesel S.A.	21.997	37.228	17.691	26.532	3.713	-	947
Biocomsa S.A.	537	1.977	2.946	-	-	-	(382)
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	3.546	19.395	3.448	5.195	4.025	(1.210)	1.921
Enap Sipetrol Argentina S.A.	63.817	317.931	105.243	104.281	363.317	(282.204)	28.240
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	-	-	-
Sipetrol Internacional S.A.	104.776	130.374	9.964	-	119.032	(25.226)	90.695
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador	6	-	25	-	-	-	-

38. HECHOS POSTERIORES

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

Esta autorización permite a ENAP reversar MUS\$ 45.962 de pasivo por impuesto a la renta del 40% (DL N°2.398) que se aplica sobre la participación en las utilidades en que las empresas del Estado participan.

Entre el 1 de abril 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.
