

**ENAP REFINERIAS S.A.
Y FILIALES**

Estados financieros consolidados preparados
de acuerdo a NIIF al 31 de diciembre de 2009,
31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Presidente y Directores
Enap Refinerías S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Enap Refinerías S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros consolidados (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Enap Refinerías S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros consolidados. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Empresa, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enap Refinerías S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Enero 29, de 2010



Raúl Aguirre G.
Rut.: 7.572.405-5

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

<u>Indice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas aplicadas	2
4. Primera aplicación de las NIIF	19
5. Gestión de riesgos financieros y definiciones de coberturas	22
6. Estimaciones y juicios contables críticos	26
7. Propiedades, planta y equipo	28
8. Propiedades de inversión	31
9. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	32
10. Instrumentos financieros	35
11. Inventarios	41
12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	41
13. Cambios en el patrimonio	42
14. Otras reservas	44
15. Resultados retenidos	45
16. Interés no controlable	45
17. Préstamos que devengan intereses	46
18. Provisiones	48
19. Ingresos ordinarios	48
20. Segmentos operativos	49
21. Costos financieros	52
22. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	53
23. Saldos y transacciones de partes relacionadas	56
24. Juicios y garantías comprometidas con terceros	59
25. Efectivo y equivalente al efectivo	65
26. Información sobre medio ambiente	65
27. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	67
28. Gastos del personal	67
29. Ambiente de consolidación	68
30. Hechos posteriores	69

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 1 DE ENERO DE 2008

(En miles de dólares)

	Nota N°	<u>31.12.2009</u> MUS\$	<u>31.12.2008</u> MUS\$	<u>01.01.2008</u> MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	25	58.978	67.917	93.508
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	692.342	653.300	974.959
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	23	65.124	50.264	44.547
Inventarios	11	1.006.002	771.039	1.488.150
Activos de cobertura	10	2.824	24.636	24.203
Pagos anticipados		11.152	14.108	14.922
Cuentas por cobrar por impuestos corrientes	22	161.586	233.989	284.298
Total activos corrientes en operación		<u>1.998.008</u>	<u>1.815.253</u>	<u>2.924.587</u>
Activos no corrientes:				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	19.796	16.255	44
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	23	392	1.575	150
Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	9	53.771	43.418	44.914
Propiedades, planta y equipo, neto	7	1.766.374	1.617.369	1.495.314
Propiedades de inversión, neto	8	2.066	2.072	2.078
Activos por impuestos diferidos	22	336.992	335.530	80.446
Activos de cobertura	10	-	-	996
Otros activos		6.805	5.261	9.151
Total activos no corrientes		<u>2.186.196</u>	<u>2.021.480</u>	<u>1.633.093</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>4.184.204</u></u>	<u><u>3.836.733</u></u>	<u><u>4.557.680</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

	Nota N°	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes:				
Préstamos que devengan intereses	17	54.439	24.490	28.647
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	27	98.546	229.223	280.528
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	23	2.548.945	2.000.868	2.660.670
Provisiones	18	61.604	65.612	24.001
Cuentas por pagar por impuestos corrientes		25.765	67.278	24.887
Otros pasivos		2	2	-
Ingresos diferidos		71	71	71
Pasivos de cobertura	10	3.550	14.727	2.302
Total pasivos corrientes		2.792.922	2.402.271	3.021.106
Pasivos no corrientes:				
Préstamos que devengan intereses	17	430.988	510.609	492.401
Provisiones	18	95.543	123.335	140.540
Pasivos por impuestos diferidos	22	199.224	284.702	65.397
Otros pasivos		159	174	188
Ingresos diferidos		427	498	569
Pasivos de cobertura	10	32.535	55.442	3.269
Total pasivos no corrientes		758.876	974.760	702.364
Patrimonio neto atribuible a los controladores:				
Capital emitido	13	1.403.668	1.403.366	254.192
Otras reservas	14	169.917	169.961	172.774
Resultados Retenidos (pérdidas, utilidades acumuladas)	15	(987.147)	(1.135.300)	355.765
Patrimonio neto atribuible a los controladores		586.438	438.027	782.731
Interés no controlable	16	45.968	21.675	51.479
Total patrimonio neto		632.406	459.702	834.210
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		4.184.204	3.836.733	4.557.680

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota Nº	Acumulado	
		01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Ingresos ordinarios, total	19	7.255.938	12.485.174
Costos de ventas, total		<u>(7.168.720)</u>	<u>(13.379.567)</u>
Margen bruto		87.218	(894.393)
Otros ingresos de operación, total		64.032	6.834
Gastos de administración		(29.267)	(38.973)
Otros gastos varios de operación		(20.672)	(25.150)
Costos financieros	21	(111.531)	(170.322)
Participación en ganancia de asociadas contabilizadas por el método de la participación	9	12.543	15.097
Diferencias de cambio		65.877	(110.424)
Otras ganancias		344	697
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		68.544	(1.216.634)
Ingreso por impuesto a las ganancias	22	86.318	128.172
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto		154.862	(1.088.462)
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto		-	-
Ganancia (pérdida)		<u>154.862</u>	<u>(1.088.462)</u>
Ganancia (pérdida) atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora e interés no controlable (presentación)			
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora e interés no controlable		149.625	(1.094.353)
Ganancia (pérdida) atribuible a intereses no controlables	16	5.237	5.891
Ganancia (pérdida)		<u>154.862</u>	<u>(1.088.462)</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(En miles de dólares)

	Acumulado	
	01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Ganancia (pérdida) del año	<u>154.862</u>	<u>(1.088.462)</u>
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto (presentación)		
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos	-	-
Activos financieros disponibles para la venta	-	-
Cobertura de flujo de caja	403	(26.246)
Variaciones de valor razonable de otros activos	-	-
Ajustes por conversión	-	-
Ajustes de asociadas	-	-
Ganancias (pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	-	-
Otros ajustes al patrimonio neto	-	-
Impuesto a la renta relacionado a los componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto	850	-
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto, total	<u>1.253</u>	<u>(26.246)</u>
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	<u>156.115</u>	<u>(1.114.708)</u>
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a (presentación)		
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuible a los accionistas mayoritarios	150.878	(1.120.599)
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuible a interés no controlable	5.237	5.891
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	<u>156.115</u>	<u>(1.114.708)</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(En miles de dólares)

	Cambios en otras reservas					Cambios en patrimonio neto atribuible a la Sociedad dominante			Total en patrimonio neto MUSS
	Reservas para dividendos propuestos MUSS	Reservas de conversión MUSS	Reservas de revaluación MUSS	Reservas de coberturas MUSS	Otras reservas varias MUSS	Cambios en resultados retenidos MUSS	Cambios en patrimonio neto atribuible a la Sociedad dominante MUSS	Cambios en interés no controlable MUSS	
Saldo inicial al 01.01.2009	1.403.366	(18.797)	170.220	(5.407)	23.945	(1.155.300)	438.027	21.675	459.702
Ajuste de periodos anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado	1.403.366	(18.797)	170.220	(5.407)	23.945	(1.155.300)	438.027	21.675	459.702
Resultado de ingresos y gastos integrales	-	-	-	1.253	-	149.625	150.878	5.237	156.115
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	302	(559)	-	-	(738)	(1.472)	(2.467)	19.056	16.589
Cambios en patrimonio	302	(559)	-	1.253	(738)	148.153	148.411	24.292	172.704
Saldo final al 31.12.2009	1.403.668	(19.356)	170.220	(4.154)	23.207	(987.147)	586.438	45.968	652.406
Saldo inicial al 01.01.2008	254.192	(18.790)	170.220	20.839	505	355.765	782.731	51.479	834.210
Ajuste de periodos anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado	254.192	(18.790)	170.220	20.839	505	355.765	782.731	51.479	834.210
Resultado de ingresos y gastos integrales	-	-	-	(26.246)	-	(1.094.353)	(1.120.599)	5.891	(1.114.708)
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	1.149.174	(7)	-	-	23.440	(396.712)	775.895	(35.695)	740.200
Cambios en patrimonio	1.149.174	(7)	-	(26.246)	23.440	(1.491.065)	(344.704)	(29.804)	(374.508)
Saldo final al 31.12.2008	1.403.366	(18.797)	170.220	(5.407)	23.945	(1.155.300)	438.027	21.675	459.702

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota N°	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Directo			
Importes cobrados de clientes		8.907.495	16.169.332
Pagos a proveedores		(8.371.018)	(12.562.129)
Remuneraciones pagadas		(143.721)	(166.102)
Pagos recibidos y remitidos por impuesto sobre el valor añadido		(145.539)	(3.720.612)
Otros cobros (pagos)		(22.285)	702.318
Flujos de efectivo por (utilizados en) operaciones		<u>224.932</u>	<u>422.807</u>
Importes recibidos por dividendos clasificados como de operación		-	19.621
Pagos por dividendos clasificados como de operaciones		(4.062)	(1.731)
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de operación		180	915
Pagos por intereses clasificados como de operaciones		(86.742)	(188.228)
Importes recibidos por impuestos a las ganancias devueltos		122.190	-
Pagos por impuestos a las ganancias		(33.300)	(44.785)
Otras entradas (salidas) procedentes de otras actividades de operación		58.126	(27)
Flujos en efectivo por (utilizados en) otras actividades de operación		<u>56.392</u>	<u>(214.235)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación		<u>281.324</u>	<u>208.572</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión:			
Reembolso de anticipos de préstamos en efectivo y préstamos recibidos		16.469	-
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(250.729)	(217.386)
Pagos para adquirir subsidiarias, neto del efectivo adquirido		-	(1.035)
Pagos para adquirir asociadas		(89)	-
Préstamos a empresas relacionadas		-	(265)
Préstamos a entidades no relacionadas		(947)	-
Otros desembolsos de inversión		(1.715)	(17.993)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(237.011)</u>	<u>(236.679)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación:			
Importes recibidos por emisión de instrumentos de patrimonio neto		-	2.620
Obtención de préstamos		-	38.552
Préstamos de entidades relacionadas		(180)	-
Pagos de préstamos		(52.311)	(38.656)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		180	-
Pagos por intereses clasificados como financieros		(941)	-
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(53.252)</u>	<u>2.516</u>
Incremento (decremento) neto en efectivo y equivalentes al efectivo		(8.939)	(25.591)
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo inicial	25	67.917	93.508
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo final	25	<u>58.978</u>	<u>67.917</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

Enap Refinerías S.A., (en adelante “Enap Refinerías”) es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Con fecha 25 de junio de 2004, la Sociedad fue inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 833. De acuerdo a lo anterior, la Sociedad se encuentra sujeta a las normas de la citada Superintendencia.

Enap Refinerías S.A., es una Sociedad Anónima Cerrada, que comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004. Fue creada por acuerdo adoptado en Junta General Extraordinaria de Accionistas de Petrox S.A. Refinería de Petróleo, realizada el 23 de diciembre de 2003, cuando se aprobó la fusión de esta filial de Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. Petrox S.A. Refinería de Petróleo, ahora denominada Enap Refinerías S.A. se había constituido como Sociedad Anónima por escritura con fecha 16 de julio de 1981, ante el Notario Raúl Undurraga Laso, de Santiago.

Su giro comercial 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.

2. DESCRIPCION DEL NEGOCIO

Las principales actividades de Enap Refinerías son la compra y refinación de crudo y productos, los cuales son adquiridos a su Sociedad matriz ENAP o a proveedores extranjeros. El proceso de refinación es realizado en la Refinería Aconcagua (comuna de Concón) y en Bío Bío (comuna de Hualpén).

Adicionalmente participa en las áreas de distribución y logística, actividad que realiza internacionalmente a través de su filial Manu Perú Holding S.A., Sociedad establecida en Perú para importar combustibles desde Chile y venderlos en ese país y en Ecuador, a través de la red de estaciones de servicio de la coligada Primax.

El financiamiento de las importaciones de crudo y productos, es realizado por ENAP, mediante el pago que efectúa directamente a los proveedores. Además, presta servicios de recepción y almacenamiento de hidrocarburos, a través de terminales y estanques.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, 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 Refinerías y sus Sociedades filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standard Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 5 de febrero de 2010.

Los estados consolidados de situación financiera NIIF preliminar al 31 de diciembre de 2008 y el estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2008, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la Administración de la Sociedad como parte del proceso de conversión de la misma a Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) para el año que termina el 31 de diciembre de 2009.

Los estados financieros consolidados de Enap Refinerías y filiales al 31 de diciembre de 2008, los cuales fueron emitidos por la Sociedad con fecha 6 de febrero de 2009, fueron preparados de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile, los cuales fueron considerados como los Principios de Contabilidad previos, tal como es definido en la NIIF 1, para la preparación del estado consolidado de situación preliminar NIIF. Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile difieren en ciertos aspectos de las NIIF.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enap Refinerías al 31 de diciembre de 2009 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados en conformidad con NIIF requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de Enap Refinerías, al aplicar las normas contables. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota N° 6.

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad de la Administración de Enap Refinerías.

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

Estas estimaciones se explican con mayor detalle en la Nota N° 6, y se refieren a:

- Deterioro de activos
- Vidas útiles de propiedades, planta y equipo
- Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros
- Provisiones por litigios y otras contingencias
- Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos

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) en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2009, y han sido aplicadas de manera uniforme a todos los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados de Enap Refinerías y filiales comprenden el Estado de Situación Financiera al 1 de enero de 2008, (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2008 y 31 de diciembre de 2009 y los estados de resultados y de flujo de efectivo por el período de doce meses terminados al 31 de diciembre de 2008 y 2009 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados de Enap Refinerías (“la matriz” y sus filiales) incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja después de eliminar las transacciones entre compañías.

i) Filiales

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

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

En cuadro adjunto, se detallan las Sociedades Filiales directas e indirectas (incluidas las Entidades de Propósito Especial “EPE”), que han sido consolidadas por Enap Refinerías.

RUT	Sociedad	Domicilio	Relación con la matriz	Porcentaje de participación accionaria		
				31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
0-E	Manu Perú Holding S.A.	Perú	Filial Directa	99,9999%	99,9999%	99,9999%
96.913.550-7	Eteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Chile	Entidad de Propósito Especial	20,8700%	20,8700%	20,8700%
96.969.000-4	Petrosul S.A.	Chile	Entidad de Propósito Especial	31,6000%	31,6000%	31,6000%
99.519.820-7	Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	Entidad de Propósito Especial	31,5000%	31,5000%	31,5000%
99.548.320-3	Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Entidad de Propósito Especial	35,0000%	35,0000%	35,0000%
99.519.810-K	Cia. de Hidrógeno del Bio-Bío S.A. (CHBB)	Chile	Entidad de Propósito Especial	5,0000%	5,0000%	5,0000%

ii) Coligadas o asociadas

Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales Enap Refinerías 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.

Según el método del valor patrimonial, la inversión en una coligada se registrará inicialmente al costo y su valor de libros se incrementará o disminuirá para reconocer la porción que corresponde al inversionista en la utilidad o pérdida obtenida por la entidad en que mantiene la inversión, después de la fecha de adquisición. El inversionista reconocerá, en su utilidad o pérdida, la participación que le corresponda en dicha utilidad o pérdida. Esto exige registrar la inversión en un comienzo al costo para Enap Refinerías y luego, en períodos posteriores, ajustar el valor libro de la inversión para reflejar la participación de Enap Refinerías en los resultados de la asociada, menos el deterioro del menor valor y otros cambios en los activos netos de la asociada.

El resultado neto obtenido en cada ejercicio por estas Sociedades se refleja en el estado de resultados integrales consolidados como “Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas contabilizadas por el método de la participación”.

Las pérdidas de las asociadas atribuidas al inversor que superen el interés de éste en dichas asociadas no se reconocen, a no ser que exista por parte de Enap Refinerías obligación de cubrir las mismas.

iii) Entidad de Propósito Especial (“EPE”)

Se considera Entidad de Propósito Especial (“EPE”), a una organización que se constituye con un propósito o duración limitada. Frecuentemente estas EPE, sirven como organizaciones intermediarias. De alguna manera estas organizaciones cumplen con el rol de aislar el riesgo financiero. De esta forma aunque Enap Refinerías posea una participación inferior al 50% en Energía Concón S.A. (en adelante “Enercon”), Eteres y Alcoholes S.A. (en adelante “Etalsa”), Petrosul S.A. (en adelante “Petrosul”), Productora de Diesel S.A. (en adelante “Prodisa”) y Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), tienen la consideración de ser “Sociedades Filiales”, ya que Enap Refinerías, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, ejerce el control de las citadas sociedades.

También se ha reconocido el interés minoritario que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las Sociedades Filiales.

Los resultados por operaciones entre empresas de Enap Refinerías y empresas asociadas se han eliminado en el porcentaje de participación que Enap Refinerías posee en éstas últimas.

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados por las sociedades de Enap Refinerías se han homogeneizado con los de la Matriz con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

Los estados financieros de las entidades dependientes cuya moneda funcional sea distinta a la moneda de presentación, se convierten utilizando los siguientes procedimientos:

- a) Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b) Las partidas del estado de resultados utilizando el tipo de cambio medio del período.
- c) 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 “Ajustes por conversión” dentro del Patrimonio Neto.

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

Los resultados de los negocios adquiridos durante el ejercicio se imputan a los estados financieros consolidados desde la fecha efectiva de adquisición; los resultados de los negocios vendidos durante el año se incluyen en los estados financieros consolidados 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.

c. Moneda funcional - La moneda funcional para cada entidad de Enap Refinerías se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. 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. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del año dentro de otras partidas financieras.

La moneda funcional y de presentación de Enap Refinerías es el dólar estadounidense. En la consolidación, las partidas del estado de resultados integrales correspondientes a entidades con moneda funcional distinta al dólar estadounidense se han convertido a esta última moneda a las tasas de cambio promedio. Las partidas del estado de situación financiera se han convertido a las tasas de cambio de cierre. Las diferencias de cambio por la conversión de los activos netos de dichas entidades se han llevado a patrimonio y se han registrado en una reserva de conversión separada.

d. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento, y en 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:

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	US\$	US\$	US\$
Pesos chilenos	507,10	636,45	496,89
Unidades de fomento	0,02	0,03	0,03
Euro	0,70	0,71	0,68

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan ni los activos y pasivos, ni 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 legal, contemplan la posibilidad de compensación y Enap Refinerías tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una sociedad se consideran transacciones en “moneda extranjera”, y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada ejercicio 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 la cuenta de resultados del año en que éstas se producen.

La diferencia de cambio resultante de las operaciones de financiación a largo plazo que forman parte de la inversión neta en una Sociedad extranjera, se contabilizan en la línea “Reservas de conversión”, dentro del patrimonio de los estados de situación consolidados adjuntos.

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, directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta.

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

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 registrará en los rubros “Otros gastos varios de operación” u “Otros ingresos de operación” de la cuenta de resultados.

Para la identificación del inmovilizado material de naturaleza medioambiental, entendiendo como tal aquel cuya finalidad es la de minimizar el impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, se realiza teniendo en cuenta la naturaleza, políticas y regulaciones de las actividades desarrolladas por Enap Refinerías, de acuerdo con criterios técnicos relativos a esta materia, generalmente se consideran como fuentes doctrinarias las directrices emitidas por el American Petroleum Institute (*API*).

h. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, se amortizan siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación se presentan los principales elementos de propiedades, planta y equipo y sus años de vida útil utilizados:

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

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.

Enap Refinerías evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Cualquier reverso de la pérdida de valor por deterioro, se registra en patrimonio.

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 arrendamiento.

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 terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

j. Menor valor - Corresponde a la diferencia positiva existente entre el precio pagado en la adquisición de Sociedades y el valor razonable de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables de las sociedades adquiridas a la fecha de compra.

Si la diferencia es negativa, es preciso hacer una reevaluación de la valoración de los activos, pasivos y pasivos contingentes adquiridos. Si tras la misma, la diferencia negativa siguiera existiendo, ésta se registraría como un beneficio en el rubro “Otros ingresos de operación” de la cuenta de resultados.

Los menores valores no se amortizan y de acuerdo con lo establecido por la NIIF 3, se valorizan posteriormente por su costo menos las pérdidas de valor acumuladas.

k. Activos intangibles - Los activos intangibles adquiridos separadamente son medidos al costo en el reconocimiento inicial. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles son registrados al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro.

Las vidas útiles de los activos intangibles son señaladas como finitas e indefinidas. En el caso de los activos intangibles con vida útil indefinida, anualmente se realiza la prueba de deterioro de valor, ya sea individualmente o a nivel de unidad generadora de efectivo (“UGE”).

l. Activos no corrientes y operaciones discontinuadas - Los activos no corrientes y operaciones discontinuadas se clasifican como disponibles para la venta si su importe en libros se recupera a través de una operación de venta y no a través de un uso continuado de los mismos. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo está disponible para la venta inmediata en su estado actual. La venta se considera altamente probable si previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de clasificación.

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

m. Deterioro del valor de los activos no financieros - Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y los menores valores, no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor en uso, el mayor de los dos.

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 no financieros, distintos del menor valor, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha del estado de situación financiera, por si se hubiera producido reversos de la pérdida.

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

- Menores valores
- Activos intangibles
- Inversiones en sociedades filiales

n. Activos financieros - La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías:

1. Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados
2. Préstamos y cuentas por cobrar
3. Activos financieros mantenidas hasta su vencimiento
4. Activos financieros disponibles para la venta

La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros.

La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

i) Activos financieros a valor razonable a través de 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. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente, su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

ii) 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 incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

iv) Activos financieros disponibles para la venta: Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la Administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del Estado de Situación Financiera.

v) 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 impactados.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las inversiones financieras de la compañía 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.

vi) Reconocimiento y medición de activos financieros: Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad 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 llevados 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 transferidos y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

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 (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados en el año en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

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 ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, 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 como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1, a través del 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 incluyen en el estado de resultados.

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. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad 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 (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de 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.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada Estado de Situación Financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar 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 se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

o. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos por Enap Refinerías, 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 de tipo de cambio, y a opciones Zero Cost Collar, todos ellos corresponden a contratos de cobertura, por lo que los efectos que se originen producto de los cambios en el valor justo 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 altamente efectiva de acuerdo a su propósito de cobertura. La correspondiente utilidad o pérdida no realizada se reconocerá en resultados del año 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 actualmente mantiene solo instrumentos designados como coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable) coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

El valor justo de los contratos forward de moneda es calculado en referencia a los tipos de cambio forward actuales de contratos con similares perfiles de vencimiento. El valor justo de los contratos swap de tasa de interés es determinado en referencia a los valores de mercado de instrumentos similares.

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

Coberturas de flujos de efectivo

La porción 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 reciclan al estado de resultados en los años en los que 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 o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Derivados implícitos: Enap Refinerías evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, cuando la entidad primero se convierte en una parte de tal, los derivados implícitos son separados del contrato principal, que no es medido a valor justo a través de resultado, cuando el análisis muestra que las características económicas y los riesgos de los derivados implícitos no están estrechamente relacionados con el contrato principal.

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

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

- i) Ventas de bienes:** Los ingresos por ventas de bienes se reconocen cuando una entidad de Enap Refinerías ha entregado los productos al cliente, el cliente tiene total discreción sobre el precio al que se venden los productos 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 Enap Refinerías tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación. Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se presume que no existe un componente de financiación significativo, debido a que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido, lo que está en línea con la práctica habitual del mercado.
- ii) Venta de servicios:** Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.
- iii) Ingresos por dividendos:** Los dividendos son reconocidos cuando el derecho de Enap Refinerías de recibir el pago queda establecido.
- iv) Ingresos por intereses:** Los intereses son reconocidos usando el método del tipo de interés efectivo.
- 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.
- vi) Gastos:** Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir en forma fiable.

q. 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. Enap Refinerías utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y para los materiales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

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

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

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 "Beneficios del personal" el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 5,5% anual.

s. Provisiones y pasivos contingentes - Se registran las provisiones relacionadas con obligaciones presentes, legales o asumidas, surgidas como consecuencia de un suceso pasado para cuya cancelación se espera una salida de recursos, cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

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

Enap Refinerías 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 la fecha de cada estado de situación financiera para ajustarla de forma tal que reflejen la mejor estimación existente a ese momento.

t. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - Enap Refinerías y sus filiales en Chile determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada año.

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 sobre sociedades se registra en la cuenta de resultados consolidada o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado. 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 en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas en el ejercicio 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 utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

En el caso de las sociedades extranjeras de Enap Refinerías, éstas presentan individualmente sus declaraciones de impuesto, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en el país de operación.

u. Pasivos financieros - Los préstamos, 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 Integral durante la vida de la deuda, de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

v. Distribución de dividendos – La política de distribución de dividendos utilizada por Enap Refinerías, es la establecida en la Ley N° 18.046 que rige a las sociedades anónimas.

w. Arrendamientos – Enap Refinerías tiene arrendamientos operativos en los cuales la propiedad del bien arrendado y sustancialmente todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el activo permanecen en el arrendador.

Los ingresos o gastos procedentes de los contratos de arrendamiento se reconocen en el rubro “Otros ingresos de operación” u “Otros gastos de operación” de la cuenta de resultados según se incurren.

x. Medio ambiente - La política de la compañía es activar los gastos medio ambientales asociados a proyectos y reconocer como parte del resultado el resto de los desembolsos.

y. Acreedores comerciales - Los acreedores comerciales se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa interés efectivo. Cuando el valor nominal de la cuenta por pagar no difiera significativamente de su valor justo, el reconocimiento será a su valor nominal.

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

Actividades de explotación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de Enap Refinerías, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

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 financiamiento: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3.2. Nuevos pronunciamientos contables

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación efectiva al 31 de diciembre de 2009.

Normas revisadas y modificadas	Fecha de aplicación obligatoria
Nuevas NIIF	
NIIF 9, Instrumentos financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
Enmiendas	
NIIF 1 (Revisada), Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIIF 2, Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
NIIF 3 (Revisada), Combinación de negocios	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 27 (Revisada), Estados financieros consolidados e individuales	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 24, Revelación de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIC 32, Clasificación de derechos de emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
NIC 39, Instrumentos financieros: Medición y reconocimiento – Ítems cubiertos elegibles	Aplicación retrospectiva para períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
Mejoras a NIIFs – Colección de enmiendas a doce Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010

Nuevas Interpretaciones

CINIIF 17, Distribución de activos no monetarios a propietarios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
CINIIF 19, Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010

Enmiendas a Interpretaciones

CINIIF 14, El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
--	--

La Administración de Enap Refinerías estima que estas normas, enmiendas e interpretaciones, antes descritas, se adoptarán en los estados financieros consolidados de la Compañía, iniciados al 1 de enero de 2010, y que la adopción de tales normas, enmiendas e interpretaciones no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Compañía en el período de su aplicación inicial.

4. PRIMERA APLICACION DE LAS NIIF

Hasta el 31 de diciembre de 2008, Enap Refinerías y filiales emitieron sus estados financieros de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile y normas e instrucciones emitidas por la SVS y a contar del 1 de enero de 2009, los estados financieros de Enap Refinerías y filiales son emitidos de acuerdo a las NIIF.

De acuerdo a lo antes indicado, Enap Refinerías y filiales definió como su período de transición a las NIIF, el año 2008, estableciendo como período para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 de enero de 2008.

En base a NIIF 1, para elaborar los presentes estados financieros consolidados, antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

4.1. Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Enap Refinerías

a. Combinaciones de negocio - Enap Refinerías ha aplicado la exención establecida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha re-expresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

b. Valor razonable o revalorización como costo atribuible - Enap Refinerías ha elegido medir sus activos de terrenos a su valor razonable a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

c. Instrumentos financieros compuestos - Enap Refinerías no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

d. Activos y pasivos de subsidiarias, coligadas y negocios conjuntos con distinta fecha de transición - Esta exención no es aplicable debido a que los activos y pasivos de subsidiarias y coligadas efectuaron ajuste a sus estados financieros de manera extracontable para dejarlos expresados bajo NIIF, a la fecha de primera adopción de Enap Refinerías, es decir, al 1 de enero de 2008.

e. Transacciones con pagos basados en acciones - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

f. Contratos de seguros - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

g. Valorización inicial de activos y pasivos financieros a su valor razonable - Enap Refinerías no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto esta exención no es aplicable.

h. Concesiones de servicios - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

4.2. Conciliación entre las NIIF y los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile

Las conciliaciones que se presentan a continuación muestran la cuantificación del impacto de la transición a las NIIF en Enap Refinerías. La conciliación proporciona información del impacto de la transición con los siguientes detalles:

a. Reconciliación del Patrimonio neto consolidado al 1 de enero, y 31 de diciembre de 2008, bajo Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo NIIF:

	Patrimonio al	
	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$
Patrimonio en base a Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile	336.423	659.463
Ajustes NIIF:		
Revalorización de activos de acuerdo a costo atribuido (bajo NIIF 1) (1)	170.220	170.220
Efecto por deflatación de activos por moneda funcional dólar (2)	(40.626)	(40.626)
Impuestos diferidos por primera adopción y eliminación cuenta complementaria	9.196	2.929
Presentación de derivados de acuerdo a IAS 39	12.243	21.901
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	4.626	22.287
Efecto por reconocimiento de contratos onerosos	(55.884)	(55.884)
Efecto en interés no controlable (3)	21.675	51.479
Otros	1.829	2.441
Patrimonio NIIF	459.702	834.210

- b. Reconciliación de los Estados de Resultados Integrales consolidado al 31 de diciembre de 2008, bajo los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo las NIIF:

Conciliación resultado	<u>Acumulado</u>
	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Resultado en base a Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile	(1.096.171)
Depreciación repuestos críticos	(2.962)
Efecto por reproceso de deflactación de activo fijo	(1.070)
Impuestos diferidos	(380)
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	1.923
Efecto de cálculo actuarial indemnización por años de servicios	-
Efecto por reconocimiento de contratos onerosos	4.295
Efecto en interés no controlable	5.891
Otros	<u>12</u>
Subtotal	<u>(1.088.462)</u>
Cobertura de flujo de caja	(26.246)
Impuesto a la renta relacionado a los componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto	<u>-</u>
Resultado integral de acuerdo a NIIF	<u>(1.114.708)</u>

Explicaciones de los ajustes más significativos:

(1) Revalorización de activos fijos bajo costo atribuido

Como parte del proceso de primera adopción, Enap Refinerías ha decidido medir sus activos terrenos a su valor razonable como costo atribuido acogiéndose a la exención presentada en la NIIF 1.

(2) Efecto por deflactación de activos por moneda funcional dólar

Enap Refinerías a contar del 1 de enero de 2005, adopta como su moneda funcional el dólar estadounidense, situación que originó efectuar un ajuste de conversión de los activos y pasivos monetarios vigentes a la fecha de adopción de acuerdo a lo dispuesto en la NIC 21 en donde se indica que las transacciones deben ser convertidas a su costo histórico, es decir a su fecha de transacción, esta norma implicó un reproceso de los activos fijos vigentes a la fecha de transición.

(3) Efecto en interés no controlable

Producto de la incorporación de las entidades de propósito especial al consolidado, se ha generado un interés no controlable relevante debido a que la entidad no posee un porcentaje superior al 50% de su participación, sobre los patrimonios de estas entidades, sin embargo, ejerce el control sobre éstos.

5. GESTION DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICION DE COBERTURAS

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

La 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 la Empresa, una caracterización y cuantificación de éstos para Enap Refinerías, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Empresa, si es el caso.

1. 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.

1.1.-Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento de Enap Refinerías considera fuentes de fondos a tasa variable (préstamos bancarios de corto y largo plazo).

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 a la empresa a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total de Enap Refinerías y filiales al 31 de diciembre de 2009 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

Millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Total
Deuda proyecto filiales	<u>68</u>	<u>407</u>	<u>475</u>
Totales	<u><u>68</u></u>	<u><u>407</u></u>	<u><u>475</u></u>

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden sólo al capital de la deuda y no incluyen intereses devengados u otros conceptos.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

Para los proyectos de filiales han contratado instrumentos del tipo interest rate swap para pasar a tasa fija el 100% de su deuda a tasa flotante.

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de Enap Refinerías cuyo costo financiero permanece plenamente afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBOR asciende a MUS\$ 436.000, es decir, el 15% del total. En función de dicho monto, un incremento de un 1% en la tasa LIBOR aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 4.360.

1.2.-Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional de Enap Refinerías es el dólar estadounidense. Sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF), como por ejemplo, la facturación de las ventas. Lo anterior expone dichos activos 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 cuentas del balance, la principal partida expuesta es “cuentas por cobrar” correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). Enap Refinerías ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a esta partida.

Por su parte, el saldo de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2009, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 567.331. 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 MUS\$ 10.971.

Con el fin de minimizar este riesgo, Enap Refinerías mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto equivalente al 70% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

1.3.-Riesgo de precio de commodities

El negocio de Enap Refinerías 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 Enap Refinerías 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, Enap Refinerías 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 Refinerías 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 de Enap Refinerías.

Enap Refinerías importa en promedio aproximadamente 6 millones de bbl de petróleo crudo mensuales. Una caída de USD 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 de Enap Refinerías.

Con el fin de mitigar este riesgo Enap Refinerías mantiene en práctica una estrategia de cobertura consistente en el cierre de collars de opciones destinados a proteger, dentro de una banda, el precio de un porcentaje de sus embarques de petróleo crudo. Esta estrategia es complementada con el uso de contratos de venta swap de productos refinados.

2. 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 de Enap Refinerías y filiales vigentes al 31 de diciembre de 2009:

Millones de US\$	2010	2011	2012	2013	2014	Total
Deuda proyecto filiales	<u>43</u>	<u>47</u>	<u>42</u>	<u>43</u>	<u>300</u>	<u>475</u>
Totales	<u><u>43</u></u>	<u><u>47</u></u>	<u><u>42</u></u>	<u><u>43</u></u>	<u><u>300</u></u>	<u><u>475</u></u>

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden sólo al capital de la deuda y no incluyen intereses devengados u otros conceptos.

Con el fin de minimizar el riesgo de liquidez, Enap Refinerías 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 a plazo.

3.- Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con Enap Refinerías. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 3 categorías:

3.1.-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 de Enap Refinerías de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en el que se encuentren depositados.

Como mitigante a este riesgo, Enap Refinerías 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.

3.2.-Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor de Enap Refinerías de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, Enap Refinerías 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.

3.3.-Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta de Enap Refinerías es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las 4 principales distribuidoras de combustible 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 de Enap Refinerías. Dicho comité coordina, con las Unidades de Crédito y Cobranza de ENAP y Enap Refinerías, las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 31 de diciembre de 2009, la exposición total de Enap Refinerías a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 638.814, según se indica en la Nota 12.

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 Enap Refinerías opera en base a ventas a crédito sin garantía.

Considerando lo expuesto anteriormente, Enap Refinerías ha estimado que no existen deudas incobrables al 31 de diciembre de 2009.

6. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

En la aplicación de las políticas contables de Enap Refinerías, 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 juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y los supuestos utilizados son revisados en forma continua por la Administración de Enap Refinerías. Las revisiones de las estimaciones contables se reconocen en el año en el cual se revisa la estimación, si la revisión afecta sólo ese período, o en el período de revisión y períodos futuros, si la revisión afecta tanto los períodos actuales como los futuros.

A continuación se presentan las estimaciones y juicios contables críticos que la Administración de Enap Refinerías ha utilizado en el proceso de aplicación de los criterios contables:

6.1. Reconocimiento de ingresos y gastos - Los ingresos por venta son reconocidos por Enap Refinerías, cuando los riesgos relevantes y beneficios de la propiedad de los productos son transferidos al comprador, usualmente cuando la propiedad y el riesgo son transferidos al cliente y los productos son entregados en la ubicación acordada. Los ingresos son valuados al valor justo de la contrapartida recibida o por recibir. Los dividendos son reconocidos cuando el derecho de Enap Refinerías de recibir el pago queda establecido.

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.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir en forma fiable.

- 6.2. Deterioro de activos** - Al menos anualmente Enap Refinerías revisa los valores libros de sus activos tangibles para determinar si existe algún indicador de que estos activos hayan sufrido alguna pérdida de valor. Si tal indicador existe, el valor recuperable del activo es estimado con el fin de determinar la magnitud de la pérdida por deterioro. En los casos de activos identificables que no generan flujos de efectivo de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo (“UGE”) a la cual el activo pertenece. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor justo (utilizando la metodología de flujos futuros descontados) y su valor libros.
- 6.3. Vidas útiles de propiedades, planta y equipo** - La Administración de Enap Refinerías determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por depreciación de sus activos fijos. Esta estimación está basada en los ciclos de vida proyectados de los productos para su segmento de alta tecnología. Esto podría cambiar significativamente como consecuencia de innovaciones técnicas en respuesta a ciclos del sector severos. 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. Enap Refinerías revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedades, planta y equipo, al cierre de cada período de reporte financiero anual.
- 6.4. 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. Enap Refinerías 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 cada Estado de Situación Financiera. 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.
- 6.5. 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.

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

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

7. PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos del rubro de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Año actual	Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipos, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales al 01.01.2009	272.429	185.404	10.408	461.788	337	8.439	1.037	677.527	1.617.369
Adiciones	167.436	20.513	253	22.304	15	698	264	76.885	288.368
Transferencias a (desde) propiedades de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros y castigos	(4.571)	-	-	734	(17)	-	(11)	(13.448)	(17.313)
Gasto por depreciación	-	-	(1.112)	(69.120)	(123)	(1.221)	(167)	(50.307)	(122.050)
Otros incrementos (decrementos)	(56.882)	-	429	52.562	18	-	2	3.871	-
Cambios, total	105.983	20.513	(430)	6.480	(107)	(523)	88	17.001	149.005
Saldos finales al 31.12.2009	378.412	205.917	9.978	468.268	230	7.916	1.125	694.528	1.766.374

Año actual	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipos, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales 01.01.2008	236.341	180.515	8.588	394.364	283	9.660	125	665.438	1.495.314
Adiciones	169.104	4.889	924	13.825	181	-	1.030	34.566	224.519
Transferencias a (desde) propiedades de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros y castigos	(5.208)	-	-	(5.341)	-	-	-	-	(10.549)
Gasto por depreciación	-	-	(1.183)	(66.461)	(127)	(1.221)	(118)	(22.805)	(91.915)
Otros incrementos (decrementos)	(127.808)	-	2.079	125.401	-	-	-	328	-
Cambios, total	36.088	4.889	1.820	67.424	54	(1.221)	912	12.089	122.055
Saldos finales al 31.12.2008	272.429	185.404	10.408	461.788	337	8.439	1.037	677.527	1.617.368

A continuación se presentan los saldos del rubro de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Propiedades, Planta y Equipo, Neto:			
Construcción en curso	378.412	272.429	236.341
Terrenos	205.917	185.404	180.515
Edificios	9.978	10.408	8.588
Planta y equipos	468.268	461.788	394.364
Equipamiento de tecnologías de la información	230	337	283
Instalaciones fijas y accesorios	7.916	8.439	9.660
Vehículos de motor	1.125	1.037	125
Otras propiedades, planta y equipo	<u>694.528</u>	<u>677.527</u>	<u>665.438</u>
Totales	<u><u>1.766.374</u></u>	<u><u>1.617.369</u></u>	<u><u>1.495.314</u></u>
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto:			
Construcción en curso	378.412	272.429	236.341
Terrenos	205.917	185.404	180.515
Edificios	32.612	31.930	28.926
Planta y equipos	1.232.586	1.157.798	1.024.651
Equipamiento de tecnologías de la información	3.278	3.350	3.264
Instalaciones fijas y accesorios	23.433	22.735	22.735
Vehículos de motor	3.357	3.265	2.235
Otras propiedades, planta y equipo	<u>861.340</u>	<u>793.932</u>	<u>758.947</u>
Totales	<u><u>2.740.935</u></u>	<u><u>2.470.843</u></u>	<u><u>2.257.614</u></u>
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación:			
Construcción en curso	-	-	-
Terrenos	-	-	-
Edificios	22.634	21.522	20.338
Planta y equipos	764.318	696.010	630.287
Equipamiento de tecnologías de la información	3.048	3.013	2.981
Instalaciones fijas y accesorios	15.517	14.296	13.075
Vehículos de motor	2.232	2.228	2.110
Otras propiedades, planta y equipo	<u>166.812</u>	<u>116.405</u>	<u>93.509</u>
Totales	<u><u>974.561</u></u>	<u><u>853.474</u></u>	<u><u>762.300</u></u>

Información adicional

7.1 Propiedades y edificios contabilizados al valor razonable

Como parte del proceso de primera adopción de las NIIF, Enap Refinerías decidió medir la clase de activos “terrenos” a su valor razonable como costo atribuido a la fecha de transición del 1 de enero de 2008. Los valores razonables de los terrenos originaron un incremento de MUS\$170.220, dichos valores fueron determinados por un especialista externo de la industria, correspondiente a la empresa IDC Ltda., en informe de fecha 22 de abril de 2009.

7.2 Seguros

Enap Refinerías y filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que 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.

7.3 Costo por depreciación

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

Detalle depreciación	Acumulado	
	01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
En costos de explotación	121.919	91.793
En gastos de administración y ventas	137	128
Totales	122.056	91.921

8. PROPIEDADES DE INVERSION

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es la siguiente:

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos iniciales netos	2.072	2.078	2.078
Adiciones	-	-	-
Desinversiones	-	-	-
Gasto por depreciación	<u>(6)</u>	<u>(6)</u>	<u>-</u>
Saldos finales	<u><u>2.066</u></u>	<u><u>2.072</u></u>	<u><u>2.078</u></u>

1. Las propiedades de inversión de Enap Refinerías corresponden principalmente a inmuebles destinados a su explotación en régimen de arriendo.
2. El método utilizado para la depreciación es lineal y el período de vida útil asignado a estos bienes fluctúa entre 10 y 20 años.
3. El monto de la depreciación acumulada ascendió a MUS\$ (43), MUS\$ (37) y MUS\$ (31), al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y, 1 de enero de 2008, respectivamente.
4. Los ingresos obtenidos por Enap Refinerías proveniente de sus propiedades de inversión, bienes que en su totalidad se encuentran arrendados bajo el régimen de arrendamiento operativo, ascendieron a MUS\$ 27, al 31 de diciembre de 2009 (MUS\$ 34 al 31 de diciembre de 2008).
5. Los ingresos mencionados anteriormente son anuales, y se determinan en base al canon de arriendo establecido en un contrato anual, renovable por períodos iguales, y siempre y cuando existan terceros interesados.

9. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION

A continuación se presenta un detalle de las principales inversiones en asociadas contabilizadas bajo el método de la participación, al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje con derecho a voto	Actividad principal	Valor bursátil M\$	Saldo al 01.01.2009		Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 31.12.2009 M\$
							M\$	M\$					
Enap Sijpetrol S.A.	Chile	US\$	0,3861%	0,3861%	Exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.	-	1.043	-	54	-	-	(10)	1.087
Gas de Chile S.A.	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.	-	-	10	(1)	-	-	25	34
Bioconsa S.A.	Chile	\$	32,0000%	32,0000%	Investigación y transferencia de tecnologías para la producción, a partir de material lignocelulósico, de biomasa y su transformación en biocombustibles para la aplicación con hidrocarburos y sus derivados.	-	-	79	-	-	-	-	79
Petro Servicio Corp. S.A.	Argentina	US\$	0,1000%	0,1000%	Prestación de servicios destinados a la explotación y explotación de yacimientos de hidrocarburos.	-	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	US\$	7,5000%	7,5000%	Generación de energía y procesamiento de combustibles.	-	4.872	-	1.955	(874)	(737)	-	5.216
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49,0000%	49,0000%	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías.	-	31	-	102	-	-	(69)	64
ForEnergy S.A.	Chile	\$	40,0000%	40,0000%	Ejecutar estudios de factibilidad general, técnica, económica, jurídica y financiera de un proyecto de producción de biodiesel de segunda generación a partir de la biomasa forestal u otras materias primas de origen nacional.	-	203	-	34	-	-	41	278
Primax S.A.	Perú	US\$	49,0000%	49,0000%	Desarrollar directa o indirectamente, operaciones, actividades y servicios vinculados con el sector hidrocarburos, incluyendo gas natural, conforme a lo establecido con la Ley General de Hidrocarburos, sus Reglamentos, y demás disposiciones modificatorias y sustitutorias que se dicten o emitan en el futuro.	-	37.267	-	10.399	-	-	(655)	47.011
Totales						45.418	89	12.545	(874)	(737)	(648)		53.771

Sociedad	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participacion	Porcentaje con derecho a voto	Actividad principal	Valor bursatil M\$	Saldo al 01.01.2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 31.12.2008 M\$
Emp. Siperetti S.A.	Chile	US\$	0,3861%	0,3861%	Exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos	-	985	-	60	-	(2)	-	1.043
Petro Service Corp. S.A.	Argentina	US\$	0,1000%	0,1000%	Prestación de servicios destinados a la explotación y explotación de yacimientos de hidrocarburos	-	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	US\$	7,5000%	7,5000%	Generación de energía y procesamiento de combustibles	-	6.996	-	2.914	(28.478)	-	23.440	4.872
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49,0000%	49,0000%	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías	-	1	-	737	-	-	(727)	31
Peritberg S.A.	Chile	\$	40,0000%	40,0000%	Ejecutar estudio de factibilidad general, técnica, económica, jurídica y financiera, en un proyecto de producción de hidrocarburos, generación de energía para de la bromera forestal u otros materiales primas de origen nacional	-	30	209	(31)	-	(5)	-	203
Primax S.A.	Perú	US\$	49,0000%	49,0000%	Desarrollar directa o indirectamente, operaciones, actividades y servicios vinculados con el sector hidrocarburos, incluyendo gas natural, conforme a lo establecido con la Ley General de Hidrocarburos, sus Reglamentos, y demás disposiciones modificatorias y sustitutorias que se dicten o emitan en el futuro	-	36.900	-	11.397	(7.750)	-	(3.300)	37.267
Totales							44.914	209	15.097	(36.208)	(7)	19.412	43.418

Dentro del valor libros de la inversión sobre Primax S.A. se encuentra incluido el menor valor determinado por la Sociedad, el cual ascendió a MUS\$ 4.582 al 31 de diciembre de 2009.

Información financiera resumida de asociadas:

El detalle de la información financiera resumida corresponde al siguiente:

Inversiones en asociadas	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Total activos corrientes	333.920	331.443	206.962
Total activos no corrientes	710.590	718.876	628.782
Total pasivos corrientes	(340.371)	(322.680)	(200.181)
Total pasivos no corrientes	<u>(251.376)</u>	<u>(319.913)</u>	<u>(305.231)</u>
Patrimonio	<u>452.763</u>	<u>407.726</u>	<u>330.332</u>

Inversiones en asociadas	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$
Total ingresos	1.925.515	2.305.864
Total gastos	<u>(1.855.855)</u>	<u>(2.232.596)</u>
Resultado del período	<u>69.660</u>	<u>73.268</u>

10. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

a) Clasificación de activos y pasivos instrumentos financieros

El detalle de los instrumentos financieros de activos, clasificación por naturaleza y categoría al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

31 de diciembre de 2009						
Activos	Activos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	757.466	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	2.824
Total activos corrientes	-	-	-	757.466	-	2.824
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	20.188	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Total activos no corrientes	-	-	-	20.188	-	-
31 de diciembre de 2008						
Activos	Activos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	703.564	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	24.636
Total activos corrientes	-	-	-	703.564	-	24.636
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	17.830	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Total activos no corrientes	-	-	-	17.830	-	-
1 de enero de 2008						
Activos	Activos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos financieros disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	1.019.506	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	24.203
Total activos corrientes	-	-	-	1.019.506	-	24.203
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	194	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	996
Total activos no corrientes	-	-	-	194	-	996

El detalle de los instrumentos financieros de pasivos, clasificación por naturaleza y categoría al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008:

31 de diciembre de 2009

Pasivos	Pasivos financieros mantenidos para negociar MU\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado MU\$	Préstamos y cuentas por pagar MU\$	Derivados de cobertura MU\$
Préstamos que devengan interés	-	-	54.439	-
Instrumentos derivados	-	-	-	3.550
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	2.647.491	-
Total pasivos corrientes	-	-	2.701.930	3.550
Préstamos que devengan interés	-	-	430.988	-
Instrumentos derivados	-	-	-	32.535
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	-	-
Total pasivos no corrientes	-	-	430.988	32.535

31 de diciembre de 2008

Pasivos	Pasivos financieros mantenidos para negociar MU\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado MU\$	Préstamos y cuentas por pagar MU\$	Derivados de cobertura MU\$
Préstamos que devengan interés	-	-	24.490	-
Instrumentos derivados	-	-	-	14.727
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	2.230.091	-
Total pasivos corrientes	-	-	2.254.581	14.727
Préstamos que devengan interés	-	-	510.609	-
Instrumentos derivados	-	-	-	55.442
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	-	-
Total pasivos no corrientes	-	-	510.609	55.442

1 de enero de 2008

Pasivos	Pasivos financieros mantenidos para negociar MU\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado MU\$	Préstamos y cuentas por pagar MU\$	Derivados de cobertura MU\$
Préstamos que devengan interés	-	-	28.647	-
Instrumentos derivados	-	-	-	2.302
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	2.941.198	-
Total pasivos corrientes	-	-	2.969.845	2.302
Préstamos que devengan interés	-	-	492.401	-
Instrumentos derivados	-	-	-	3.269
Acreedores y otras cuentas por pagar	-	-	-	-
Total pasivos no corrientes	-	-	492.401	3.269

b) Activos y pasivos por instrumentos de cobertura

Enap Refinerías, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota N°5, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, moneda (tipo de cambio) y precios de combustibles.

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

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

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

Activos de Cobertura	31.12.2009		31.12.2008		01.01.2008	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	MUS\$	MUS	MUS\$	MUS	MUS\$	MUS
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	2.824	-	54	-	137	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	-	996
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	-	-	24.582	-	24.066	-
Totales	2.824	-	24.636	-	24.203	996

Pasivos de Cobertura	31.12.2009		31.12.2008		01.01.2008	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	MUS\$	MUS	MUS\$	MUS	MUS\$	MUS
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	2.113	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	32.535	2.335	55.442	-	3.269
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	3.550	-	12.392	-	189	-
Totales	3.550	32.535	14.727	55.442	2.302	3.269

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Enap Refinerías 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 31.12.2009	Valor Razonable de instrumentos contra los que se cubre 31.12.2008	Valor Razonable de instrumentos contra los que se cubre 01.01.2008	Naturaleza de riesgos que están cubiertos
Swap	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(32.535)	(57.777)	(2.273)	Flujo de caja
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	2.824	54	(1.976)	Flujo de caja
Zero Cost Collar (ZCC)	WTI	Opción ZCC / WTI	(2.038)	12.190	23.877	Flujo de caja
3WZCC	WTI	Opción 3WZCC / WTI	(1.512)	-	-	Flujo de caja
Totales			<u>(33.261)</u>	<u>(45.533)</u>	<u>19.628</u>	

Al cierre del 31 de diciembre de 2009, Enap Refinerías ha reconocido en resultados los siguientes montos por ineffectividad y por valor en el tiempo de los derivados:

		Ganancia (Pérdida) por ineffectividad 31.12.2009 MUS\$	Ganancia (Pérdida) por valor en el tiempo 31.12.2009 MUS\$
Zero Cost Collar (ZCC)	WTI	-	(2.077)
3WZCC	WTI	-	(2.015)
Forward	Tipo de cambio	20	-
Totales		<u>20</u>	<u>(4.092)</u>

Enap Refinerías suscribió contratos de cobertura de tipo de “cambio” con el fin de cubrir los riesgos provenientes de las fluctuaciones del dólar por los flujos provenientes de los deudores por ventas.

Enap Refinerías ha suscrito contratos de cobertura de tipo “Zero Cost Collar”, con el fin de cubrir el riesgo de variación del valor del petróleo crudo importado, entre la fecha de embarque y la fecha estimada de fijación del precio de venta de los productos refinados.

Enap Refinerías suscribió contratos del tipo “Interest Rate Swap”, con el fin de fijar la tasa de interés de los créditos provenientes de las Entidades de Propósito Especial.

c) Otros antecedentes de instrumentos financieros

A continuación se presenta un detalle de los activos y pasivos de cobertura, y el desglose por vencimiento de las operaciones:

31 de diciembre de 2009										
Derivados financieros	Valor razonable MUS\$	2009 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	Posteriores al 2015 MUS\$	Total MUS\$
Cobertura de tipo de cambio Cobertura flujo de caja	2.824	-	345.000	-	-	-	-	-	-	345.000
Cobertura de tasa de interés Cobertura flujo de caja	(32.535)	-	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	407.218
Totales	(29.711)	-	375.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	752.218
	Valor razonable MUS\$	2009 MUS\$	2010 M Barriles							Total M Barriles
Cobertura de WTI Cobertura flujo de caja	(3.550)	-	5.950	-	-	-	-	-	-	5.950

31 de diciembre de 2008										
Derivados financieros	Valor razonable MUS\$	2009 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	Posteriores al 2015 MUS\$	Total MUS\$
Cobertura de tipo de cambio Cobertura flujo de caja	54	375.000	-	-	-	-	-	-	-	375.000
Cobertura de tasa de interés Cobertura flujo de caja	(57.777)	39.529	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	446.747
Totales	(57.723)	414.529	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	821.747
	Valor razonable MUS\$	2009 M Barriles								Total M Barriles
Cobertura de WTI Cobertura flujo de caja	12.193	6.040	-	-	-	-	-	-	-	6.040

d) Jerarquías del valor razonable

La Sociedad calcula el valor justo 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 WTI que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de petróleo crudo de Enap Refinerías son valoradas utilizando herramientas de cálculo proveídas por plataformas de información financiera. Dichas herramientas recogen las curvas de futuros de los precios del WTI 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:

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

(b) Nivel 2: Inputs 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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable

	31.12.2009 MUS\$	Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Activos de Cobertura				
Cobertura flujo de caja	2.824	-	2.824	-
Totales	2.824	-	2.824	-
Pasivos de Cobertura				
Cobertura flujo de caja	36.085	-	36.085	-
Totales	36.085	-	36.085	-

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	279.769	106.338	338.265
Petróleo crudo en tránsito	120.124	109.214	281.440
Productos terminados	508.230	419.389	592.761
Productos en tránsito	30.175	70.183	206.280
Materiales en bodega y en tránsito	67.704	65.915	69.404
Totales	<u>1.006.002</u>	<u>771.039</u>	<u>1.488.150</u>

Información adicional de inventario	Acumulado	
	01.01.2009	01.01.2008
	31.12.2009	31.12.2008
	MUS\$	MUS\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	-	-
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	-	-
Costos de inventarios reconocidos como gasto durante el período	(6.855.543)	(12.695.947)

12. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Rubros	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por Ventas	638.814	542.621	869.479	-	-	-
Deudores Varios	53.528	110.679	105.480	-	-	-
Otros Deudores	-	-	-	19.796	16.255	44
Totales	<u>692.342</u>	<u>653.300</u>	<u>974.959</u>	<u>19.796</u>	<u>16.255</u>	<u>44</u>

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

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Hasta 90 días	91.996	43.610	83.155
Más de 90 días hasta 1 año	-	3.043	6.749
Más de 1 año	2.689	1.196	74
Totales	<u>94.685</u>	<u>47.849</u>	<u>89.978</u>

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses.

El período medio de cobro a clientes para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre 2009 es de 20,8 días, sin considerar los deudores varios ni otros deudores.

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y el tiempo de cobro de las facturas, la Sociedad ha estimado que no existen deudas incobrables al cierre de cada año.

Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otras cuentas por cobrar corresponden a los mismos valores contables.

13. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

En Junta General Ordinaria celebrada el 29 de abril de 2008, se acordó no repartir las utilidades obtenidas por Enap Refinerías S.A., en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2007, ascendente a MUS\$20.823, y destinar la totalidad de ellas a incrementar la cuenta Utilidades Acumuladas.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2008, se acordó aumentar el capital social de Enap Refinerías S.A. de MUS\$254.192 a MUS\$653.668, mediante la capitalización de las utilidades retenidas en la cuenta “Utilidades Acumuladas”. El aumento de capital se materializó sin emisión de nuevas acciones y manteniéndose en proporción las actuales participaciones accionarias de sus accionistas Empresa Nacional del Petróleo y Corporación de Fomento de la Producción. Además, se acordó sustituir los artículos Cuarto permanente y Segundo transitorio, de los estatutos sociales y no modificar el actual artículo Primero transitorio de los estatutos sociales, dado que no se alteró el número de acciones de la Sociedad.

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2008, con el voto favorable de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) y la abstención de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), acordó aumentar el capital social de MUS\$653.668 dividido en 81.570.051 acciones sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie, cantidad que se encuentra íntegramente suscrita y pagada, a la suma de MUS\$1.403.668, dividido en 175.161.186 acciones, sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie. El aumento de capital, ascendente a MUS\$750.000, se efectuó con fecha 31 de diciembre de 2008 mediante la emisión de 93.591.135 acciones de pago, nominativas, sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie, cuyo pago y suscripción, con el voto favorable de ENAP y la abstención de CORFO, se materializó de la siguiente manera:

1. Emisión de 93.553.456 nuevas acciones, suscritas y pagadas por ENAP con el aporte no dinerario mediante la capitalización de una parte de los créditos que ENAP tenía contra la Sociedad, por un monto equivalente a MUS\$749.698, valor que de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 15 de la Ley de Sociedades Anónimas, fue estimado por un perito, mediante informe de fecha 30 de diciembre de 2008.

2. Los restantes MUS\$302 correspondientes a 37.679 nuevas acciones del aumento de capital, ante el desistimiento de CORFO, fueron suscritas por ENAP, de conformidad a lo acordado por la Junta, en el punto VII Aporte de Capital.

13.1. Capital emitido

Capital emitido	Capital accionario		
	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Capital pagado	<u>1.403.668</u>	<u>1.403.366</u>	<u>254.192</u>

Acciones comunes totalmente pagadas

Acciones comunes totalmente pagadas	Cantidad en acciones	Capital accionario MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	175.128.347	1.403.405
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	<u>32.839</u>	<u>263</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	<u>175.161.186</u>	<u>1.403.668</u>

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

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

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la compañía, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la compañía.

14. OTRAS RESERVAS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Otras Reservas	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Traducción de moneda extranjera	(19.356)	(18.797)	(18.790)
Reserva de cobertura	(4.154)	(5.407)	20.839
Revalorización de propiedades	170.220	170.220	170.220
Reserva para dividendos propuestos	-	-	-
Otros	23.207	23.945	505
Totales	169.917	169.961	172.774
Reserva de traducción de monedas extranjeras	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Saldo al inicio del período	(18.797)	(18.790)	(18.790)
Pérdida por la cobertura de una inversión neta derivada en la	(559)	(7)	-
Saldo al final del período	(19.356)	(18.797)	(18.790)
Reserva de cobertura	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Saldo al inicio del período	(5.407)	20.839	20.839
Ganancias/(pérdidas) reconocidas en las coberturas de flujos de			
Opción ZCC / WTI	39	12.190	-
Opción 3WZCC / WTI	503	-	-
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	2.804	54	-
Cobertura tasa de interés	(8.350)	(17.651)	-
Impuesto renta diferido derivados	850	-	-
Otros	5.407	(20.839)	-
Saldo al final del período	(4.154)	(5.407)	20.839
Revalorización de Propiedades	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Saldo al inicio del período	170.220	170.220	170.220
Movimiento	-	-	-
Saldo al final del período	170.220	170.220	170.220
Otros	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Saldo al inicio del período	23.945	505	505
Movimiento	(738)	23.440	-
Saldo al final del período	23.207	23.945	505

15. RESULTADOS RETENIDOS

La composición de este rubro al 31 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Resultados acumulados y dividendos	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	(1.135.300)	355.765	355.765
Capitalización resultados acumulados	-	(399.476)	-
Resultados acumulados y del ejercicio	149.625	(1.148.026)	-
Ajuste primer adopción patrimonio	2.668	2.629	-
Otros	(4.140)	53.808	-
	<u>(987.147)</u>	<u>(1.135.300)</u>	<u>355.765</u>
Saldo al final del período	<u>(987.147)</u>	<u>(1.135.300)</u>	<u>355.765</u>

16. INTERES NO CONTROLABLE

El detalle por Sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio y resultados de Sociedades filiales al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Entidad	Interés no controlable			Participación en resultado	
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2009	31.12.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	7.045	(14.841)	16.608	(84)	657
Eteres y Alcoholes S.A.	9.957	11.187	9.683	1.541	1.504
Petrosul S.A.	9.392	9.060	8.790	592	558
Productora de Diesel S.A.	8.327	6.017	6.553	1.163	1.321
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	11.247	10.252	9.845	2.025	1.851
Totales	<u>45.968</u>	<u>21.675</u>	<u>51.479</u>	<u>5.237</u>	<u>5.891</u>

17. PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

No garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Préstamos de Entidades Financieras	-	-	9.627	-	-	-
Totales	-	-	9.627	-	-	-

Garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Préstamos en entidades financieras	54.439	24.490	19.020	430.988	510.609	492.401
Totales	54.439	24.490	19.020	430.988	510.609	492.401
Totales	54.439	24.490	28.647	430.988	510.609	492.401

El detalle de las deudas con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008, así como los vencimientos previstos por concepto de amortización son los siguientes:

Saldo al 31 de diciembre de 2009

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente			Total No Corriente			
								Hasta 1 mes	De 1 a 3 meses	De 3 a 12 meses	Indeterminado	De 1 a 5 años	5 años y más	Total al 31.12.2009
Enxcon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	4.64%	4.64%	Garantizada	410,000	-	21,300	-	-	151,538	196,484	548,012
Eolisa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4.52%	4.52%	Garantizada	29,940	-	2,490	-	-	4,733	4,794	4,794
Petrolsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6.98%	6.98%	Garantizada	20,354	-	1,547	-	1,308	2,855	7,251	7,251
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	34,459	1,991	-	1,508	3,499	17,998	2,094	19,892
Prodisa	BNP - Paribas (Ceece)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	13,917	700	-	541	1,244	5,441	3,264	8,705
Prodisa	BNP - Paribas (Ceece)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	53,215	2,717	-	1,105	4,832	23,257	8,189	31,946
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	68	1,360	-	9,234	1,154	10,388	10,388
Totales								-	26,697	22,266	-	219,803	211,185	430,988

Saldo al 31 de diciembre de 2008

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente			Total No Corriente			
								Hasta 1 mes	De 1 a 3 meses	De 3 a 12 meses	Indeterminado	De 1 a 5 años	5 años y más	Total al 31.12.2008
Enxcon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.75%	3.75%	Garantizada	410,000	-	3,168	-	-	148,320	261,680	410,000
Eolisa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4.52%	4.52%	Garantizada	29,940	-	2,460	-	2,083	9,182	9,182	9,182
Petrolsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6.98%	6.98%	Garantizada	20,354	-	1,354	-	1,220	9,820	-	9,820
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	34,459	-	1,915	-	1,434	16,786	6,091	22,877
Prodisa	BNP - Paribas (Ceece)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	13,917	-	738	-	560	5,607	4,316	9,923
Prodisa	BNP - Paribas (Ceece)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	53,215	-	2,702	-	2,016	22,760	13,361	36,111
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	81	1,397	-	11,542	1,154	12,696	12,696
Totales								-	15,972	8,437	-	224,007	286,602	510,609

Saldo al 1 de enero de 2008

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente			Total No Corriente			
								Hasta 1 mes	De 1 a 3 meses	De 3 a 12 meses	Indeterminado	De 1 a 5 años	5 años y más	Total al 01.01.2008
Enxcon	BBVA	Dólares	Semestral	5.90%	5.90%	No Garantizada	410,000	-	2,099	7,338	-	-	375,047	375,047
Enxcon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	4.52%	4.52%	Garantizada	29,940	-	2,431	1,890	-	13,200	-	13,200
Eolisa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6.98%	6.98%	Garantizada	20,354	-	1,321	1,139	-	12,219	-	12,219
Petrolsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6.04%	6.04%	Garantizada	34,459	-	1,934	1,592	-	15,859	9,844	25,703
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	13,917	-	880	561	-	5,607	5,531	11,138
Prodisa	BNP - Paribas (Ceece)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	53,215	-	2,688	1,930	-	21,786	18,513	40,299
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	94	1,456	1,154	-	11,542	3,465	15,005
Totales								-	13,009	15,544	-	80,213	412,188	492,401

Las tasas de interés nominal informadas para los créditos con vencimiento semestral, son anuales.

18. PROVISIONES

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Concepto	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	18.000	18.000	500	-	-	-
Participación en utilidades y bonos	7.624	8.310	8.606	-	-	-
Indemnización por años de servicio	-	-	-	77.428	61.180	73.210
Contratos onerosos	-	-	-	18.115	62.155	67.330
Otras provisiones	35.980	39.302	14.895	-	-	-
Totales	61.604	65.612	24.001	95.543	123.335	140.540

El movimiento del rubro de provisiones durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

	Indemnización por años de servicio MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en provisiones						
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2008	73.210	67.330	500	8.606	14.895	164.541
Provisiones adicionales	27.275	-	17.500	15.207	221.173	281.155
Provisión utilizada	(22.005)	(5.175)	-	(13.997)	(195.359)	(236.536)
Reversión de provisión	-	-	-	-	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(17.300)	-	-	(1.506)	(1.407)	(20.213)
Provisión total, saldo final al 31.12.2008	61.180	62.155	18.000	8.310	39.302	188.947
Movimientos en provisiones						
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2009	61.180	62.155	18.000	8.310	39.302	188.947
Provisiones adicionales	109.763	-	-	36.368	62.253	208.384
Provisión utilizada	(114.129)	(44.040)	-	(38.832)	(67.297)	(264.298)
Reversión de provisión	-	-	-	-	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	20.614	-	-	1.778	1.722	24.114
Provisión total, saldo final al 31.12.2009	77.428	18.115	18.000	7.624	35.980	157.147

19. INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de este rubro del estado de resultados integrales es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Venta de crudos	358.876	393.905
Venta de productos	6.820.339	11.866.173
Otros ingresos por venta de servicios	21.085	100.902
Otros ingresos de explotación	55.638	124.194
Totales	7.255.938	12.485.174

20. SEGMENTOS OPERATIVOS

Los factores utilizados por la Gerencia para definir los segmentos operativos, fueron básicamente la distribución geográfica de la Sociedad.

Las líneas de negocio de Enap Refinerías, son las siguientes:

Refinación y Logística, que incluye las actividades destinadas a desarrollar la producción de combustibles (gasolina, petróleo diesel, fuel oil, kerosene, gas licuado, entre otros) y otros productos derivados del petróleo (solventes, bases para la fabricación de asfaltos, etileno y otros productos petroquímicos), además de realizar el manejo de la infraestructura logística para el transporte y almacenamiento de los mismos.

Distribución, bajo esta línea se realizan las operaciones de importación de combustible en Perú. A su vez desarrolla actividades de retail en este país a través de la coligada Primax S.A.; y también en Ecuador, mediante su participación en la coligada Primax Holding S.A.

La columna ajuste corresponde a las eliminaciones del proceso de consolidación.

A continuación se presenta el estado de resultados de Enap Refinerías de acuerdo a las revelaciones requeridas por la NIIF 8:

	31 diciembre de 2009 MUS\$			
	Refinación y Logística	Distribución	Ajuste, Consolidación y Gastos Corp	Total
Ingresos explotación	7.077.135	237.704	(58.901)	7.255.938
Venta entre segmentos	189.164	-	(189.164)	-
Costo de explotación	(6.957.315)	(226.657)	15.252	(7.168.720)
Gastos y costos operativos entre segmentos	(189.164)	-	189.164	-
Margen bruto	119.820	11.047	(43.649)	87.218
Otros ingresos de operación	64.032	-	-	64.032
Otros ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de administración	(21.276)	(7.991)	-	(29.267)
Costos de reestructuración	-	-	-	-
Otros gastos varios de operación	(18.246)	(2.426)	-	(20.672)
Costos financieros [de actividades no financieras]	(155.180)	-	43.649	(111.531)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	15.512	10.398	(13.367)	12.543
Diferencia de cambio	64.922	955	-	65.877
Otras ganancias (pérdidas)	(31)	375	-	344
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	69.553	12.358	(13.367)	68.544
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	86.682	(364)	-	86.318
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto	156.235	11.994	(13.367)	154.862
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	156.235	11.994	(13.367)	154.862
Ganancia (pérdida) atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora y participación minoritaria (presentación)				
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	149.625	-	-	149.625
Ganancia (pérdida) atribuible a interés con controlable	5.237	-	-	5.237
Ganancia (pérdida)	154.862	-	-	154.862

	31 diciembre de 2008 MUS\$			
	Refinación y Logística	Distribución	Ajuste, Consolidación y Gastos Corp	Total
Ingresos explotación	12.110.351	401.720	(26.897)	12.485.174
Venta entre segmentos	329.058	-	(329.058)	-
Costo de explotación	(12.991.392)	(393.249)	5.074	(13.379.567)
Gastos y costos operativos entre segmentos	(329.058)	-	329.058	-
Margen bruto	(881.041)	8.471	(21.823)	(894.393)
Otros ingresos de operación	6.834	-	-	6.834
Otros ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de administración	(30.308)	(8.665)	-	(38.973)
Costos de reestructuración	-	-	-	-
Otros gastos varios de operación	(21.974)	(3.176)	-	(25.150)
Costos financieros [de actividades no financieras]	(192.145)	-	21.823	(170.322)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	12.384	11.397	(8.684)	15.097
Diferencia de cambio	(105.864)	(4.560)	-	(110.424)
Otras ganancias (pérdidas)	(246)	943	-	697
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(1.212.360)	4.410	(8.684)	(1.216.634)
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	125.664	2.508	-	128.172
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto	(1.086.696)	6.918	(8.684)	(1.088.462)
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	(1.086.696)	6.918	(8.684)	(1.088.462)
Ganancia (pérdida) atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora y participación minoritaria (presentación)				
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	1.094.353	-	-	1.094.353
Ganancia (pérdida) atribuible a interés con controlable	(5.891)	-	-	(5.891)
Ganancia (pérdida)	1.088.462	-	-	1.088.462

El detalle de los ingresos al 31 de diciembre 2009 y 2008, de acuerdo a los segmentos es el siguiente:

	31.12.2009			31.12.2008		
	Refinación y Logística	Distribución	Total	Refinación y Logística	Distribución	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta nacional	6.231.376	-	6.231.376	11.037.049	-	11.037.049
Venta extranjera	786.858	237.704	1.024.562	1.046.405	401.720	1.448.125
Totales	7.018.234	237.704	7.255.938	12.083.454	401.720	12.485.174

Clientes y Productos por Segmentos Operativos

La comercialización de los productos fabricados por Enap Refinerías (Gas licuado, gasolinas, kerosenes, diesel, petróleos combustibles, productos industriales y otros), se canaliza a través de las compañías distribuidoras mayoristas de combustibles y otros derivados. La sociedad matriz mantiene contratos de abastecimiento con sus principales clientes, asegurando de esta manera el adecuado abastecimiento de combustibles a lo largo del país.

Las ventas en el mercado interno se realizan a través de sus principales clientes, compañías distribuidoras mayoristas: Copec, Shell, Petrobas, Terpel, José Luis Capdevila, Hugo Najle, Distribuidora de Combustible Santa Elena, Lipigas, Abastecedora de Combustibles, Norgas, etc.

Junto con lo anterior, en el año 2009 Enap Refinerías continuó vendiendo parte de su producción en los mercados regionales, particularmente de Perú, Ecuador y Centroamérica.

Dentro de los principales clientes externos se encuentra la filial Manu Perú Holding S.A. y las compañías Exxon, Shell, Trafigura, ECOPETROL, entre otras.

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente Enap Refinerías 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 de Enap Refinerías están centralizados y controlados a nivel corporativo solamente y no se presentan por segmentos reportables.

21. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 31 de diciembre 2009 y 2008 se presenta a continuación:

	Acumulado	
	01.01.2009	01.01.2008
	31.12.2009	31.12.2008
	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	31.287	27.154
Intereses de obligaciones con el público	-	-
Intereses de obligaciones por leasing	-	-
Gastos por revaloración derivados financieros	-	-
Gastos intereses cuentas por pagar	81.054	143.147
Gastos por formalización de deuda	-	-
Gastos por otros	406	21
Total gastos por intereses	112.747	170.322
Menos:		
Intereses capitalizados	(1.216)	-
Ganancia / pérdida por liquidaciones de derivados (Swap)	-	-
Otros efectos por valorización de derivados (Time value e ineffectividades)	-	-
Intereses devengados por swap	-	-
Otros costos financieros	-	-
Total costos financieros	111.531	170.322

22.1) Conciliación de tasas

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuesto a Enap Refinerías, se presenta a continuación:

	Acumulado	
	01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(11.653)	(207.558)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(365)	2.508
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	9.198	1.778
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(819)	(775)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	94.530
Otro incremento en cargo por impuestos legales	89.957	237.689
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>86.318</u>	<u>128.172</u>
	31.12.2009	31.12.2008
	<u>%</u>	<u>%</u>
Tasa impositiva legal	17	17
Efecto la tasa impositiva de tasas de otras jurisdicciones	0,53	(0,21)
Efecto en tasa impositiva de ingresos ordinarios no imponibles	(13,42)	(0,15)
Efecto en tasa impositiva de gastos no deducibles	1,19	0,06
Otro incremento (decremento) en tasa impositiva legal	(131,24)	(7,74)
Ajustes a la tasa impositiva legal, total	<u>(142,94)</u>	<u>(8,04)</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>(125,94)</u>	<u>8,96</u>

El impuesto sobre Sociedades se calcula aplicando el 17% a la base imponible estimada del ejercicio, para las Sociedades constituidas en Chile.

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

22.2) Impuestos Diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos			
Activos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	6.094	31.153	108
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	11.637	24.998	13.946
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	136.456	82.072	5.721
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	182.805	197.307	60.671
Activos por impuestos diferidos	<u>336.992</u>	<u>335.530</u>	<u>80.446</u>
Activos por impuestos diferidos, créditos fiscales, no reconocidos	-	74.964	-
Activos por impuestos diferidos, no reconocidos, total	<u>-</u>	<u>74.964</u>	<u>-</u>
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos			
Pasivos por impuestos diferidos relativos a depreciaciones	7.817	3.727	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	187.664	203.130	54.538
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	1.794	1.408	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a otros	1.949	76.437	10.859
Pasivos por impuestos diferidos	<u>199.224</u>	<u>284.702</u>	<u>65.397</u>
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	263.830	41.603	-
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	(82.792)	222.227	41.603
Pasivos por impuestos diferidos, no reconocidos, total	<u>181.038</u>	<u>263.830</u>	<u>41.603</u>

23.3) Cuentas por cobrar por impuestos corrientes

Detalle	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Remanente IVA CF	104.048	88.923	66.069	-	-	-
Impuesto FEP Ley 19.030 D.A.	256	9.977	57	-	-	-
Crédito FEP Ley 20.278	153	2.082	89.940	-	-	-
Derechos de aduana	3.105	4.290	16.492	-	-	-
PPM	-	34.954	95.557	-	-	-
Crédito de 1a. por Pérdida Tributaria	40.915	82.676	-	-	-	-
Otros impuestos del extranjero	13.100	11.081	16.176	-	-	-
Otros impuestos varios	9	6	7	-	-	-
Totales	<u>161.586</u>	<u>233.989</u>	<u>284.298</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

23. SALDOS Y TRANSACCIONES DE PARTES RELACIONADAS

Las sociedades de Enap Refinerías han realizado las siguientes operaciones con partes vinculadas que no forman parte del Grupo consolidado:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Total Corriente			Total No Corriente		
					31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Venta de productos	Empresa matriz	USD	15.095	10.497	19.322	-	-	-
0-E	Primax S.A.	Venta de productos	Coligada	USD	20.714	20.566	22.919	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Venta de servicios	Coligada	USD	8.099	16.042	17	-	1.183	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Venta de productos	Relación a través de matriz	USD	1.992	1.079	1.090	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Venta de terreno	Coligada	USD	-	9	-	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Relación a través de matriz	Coligada	USD	19.099	-	-	392	392	150
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	-	-	13	-	-	-
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Relación a través de EPE	Coligada	USD	76	60	-	-	-	-
55.100.000-K	Foster Wheeler Ibern	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	49	94	49	-	-	-
59.023.320-4	Main Ferrostaal AG. Chile	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	-	1.005	815	-	-	-
72.151.100-6	Fundación Europea	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	-	195	195	-	-	-
96.607.560-0	Inversiones Concepción S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	-	157	127	-	-	-
Totales					65.124	50.264	44.547	392	1.575	150

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Total Corriente			Total No Corriente		
					31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Compra de productos	Empresa matriz	USD	2.521.650	2.000.811	2.659.662	-	-	-
0-E	Primax S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	13.000	1	-	-	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino S.A.	Compra de servicios	Relación a través de matriz	USD	-	10	-	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Compra de servicios	Coligada	USD	40	46	723	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de matriz	USD	14.253	-	-	-	-	-
99.598.300-1	Sigint Koppers S.A.	Servicios administrativos	Relación a través de EPE	USD	2	-	22	-	-	-
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Compra de productos	Coligada	USD	-	-	263	-	-	-
Totales					2.548.945	2.000.868	2.660.670	-	-	-

c) Transacciones entre partes relacionadas

RUT	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31.12.2009	31.12.2008
				MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de petróleo crudo	71.794	82.722
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de productos	342.326	651.185
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de gas natural	4.305	-
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras compras	6.121	14.668
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Intereses	79.838	147.757
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Venta de Productos	184.646	387.338
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras ventas	1.052	16.789
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Pago a proveedores de ERSA	6.087.701	11.140.519
0-E	Primax S.A.	Coligada	Venta de productos	190.978	401.720
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Relación a través de matriz	Compra de servicios	3.572	3.048
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Coligada	Compra de servicios	82.963	62.036
78.889.940-8	Norgas S.A.	Relación a través de matriz	Venta de productos	44.234	46.865
96.861.390-1	Innergy Holding S.A.	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	15.948	11.783
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	50.065	-

d) Personal clave de la gerencia

Cuentas por cobrar

Nombre del personal clave de las filiales	Cargo	Concepto	31.12.2009	31.12.2008	01.01.2008
			MUS\$	MUS\$	MUS\$
Carlos Cabeza Faúndez	Gerente General	Préstamo Habitacional	-	-	-
		Otros préstamos	2	1	1
Juan Carlos Gacitúa Bustos	Gerente de Refinería Aconcagua	Préstamo Habitacional	-	1	10
		Otros préstamos	6	1	2
Daniel Martínez Bonansco	Gerente de Refinería Aconcagua	Préstamo Habitacional	78	78	80
		Otros préstamos	1	2	-
Daniel Ramírez Livingston	Gerente de optimización y Logística	Préstamo Habitacional	4	7	11
		Otros préstamos	4	2	2
Luis Vicente García Olave	Gerente de Recursos Humanos Aconcagua	Préstamo Habitacional	123	123	119
		Otros préstamos	1	-	2
Juan Pablo Salinas Barrera	Gerente de Operaciones Aconcagua	Préstamo Habitacional	-	-	-
		Otros préstamos	1	-	-
Marcos Varas Alvarado	Director Sindical	Préstamo Habitacional	26	32	36
		Otros préstamos	49	63	10

e) Remuneraciones y beneficios recibidos por el personal clave

A continuación se presentan las dietas percibidas por los directores, al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

Directorio de la matriz	Cargo	Acumulado	
		01.01.2009	01.01.2008
		31.12.2009	31.12.2008
		MUS\$	MUS\$
Berta Belmar Ruiz	Director	17	16
Gabriel Aldoney Vargas	Director	17	16
Marcos Varas Alvarado	Director	17	16
	Funcionario Enap Refinerías S.A.	162	153
Yerko Ljubetic Godoy	Director	-	1
Pedro Neira Asenjo	Director	17	11

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a MUS\$ 1.256 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (MUS\$ 1.042 para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2008).

Estas remuneraciones incluyen los salarios, estimación de los beneficios a corto plazo (bono anual) e indemnizaciones pagadas a los ejecutivos claves que prestaron servicios durante los ejercicios informados.

Los cargos considerados en los montos informados corresponden a los 10 ejecutivos superiores de Enap Refinerías, que incluyen al Gerente General y a los ejecutivos que le reportaron directamente a éste.

Enap Refinerías cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos.

El propósito de este sistema es incentivar a éstos a agregar valor a la empresa, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores que considera el modelo para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Los resultados financieros del año obtenidos por la empresa;
- Los resultados de área, que refleja el nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada una de las gerencias de la empresa; y
- Los resultados individuales, que reflejan el porcentaje de cumplimiento de las metas asignadas a cada ejecutivo.

24. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 31 de diciembre de 2009 los juicios, garantías directas, indirecta y cauciones se detallan a continuación:

24.1) Juicios

La Sociedad matriz y sus filiales no registran provisiones por pasivos contingentes ya que en opinión de la Administración, en ningún caso, los diversos juicios que a continuación se describen, representan individualmente o en su conjunto, una contingencia de pérdida de valores significativos para la Sociedad.

a.) Juicios u otras acciones legales en que se encuentre involucrada la Sociedad matriz, filial y empresas de propósito especial:

Demandada por juicios laborales: 35 causas, de los cuales 11 de ellos corresponden a responsabilidad subsidiaria y/o solidaria por una cuantía ascendente a MUS\$637 (6 de ellas indeterminadas); 2 por simulación ascendente a MUS\$904; 8 por indemnización por accidente del trabajo ascendente a MUS\$1.110; 13 por prestaciones laborales ascendente a MUS\$322 (8 de ellas indeterminadas).

Demandada por juicios civiles: 4 causas, una por indemnización por perjuicios por muerte por una cuantía de MUS\$947, 1 por indemnización de perjuicios civiles por despido injustificado ascendente a MUS\$394, 1 por cobro de honorarios por MUS\$38 y 1 por designación de árbitro indeterminada.

Demandante por juicio criminal: Una causa ascendente MUS\$375.

Reclamante por juicio tributario: Responsabilidad tributaria por Empresa Almacenadora de Combustibles S.A. (EMALCO), Sociedad fusionada con Enap Refinerías S.A., por diferencias afectas a tasa de 35% como gasto rechazado ascendente a MUS\$342.

b.) Otras contingencias:

El 25 de mayo de 2007 se produjo un derrame de crudo en la Bahía de San Vicente, Región del Bío Bío, durante la descarga de petróleo de la Nave "New Constellation" al Terminal B de la Refinería BíoBío, perteneciente a Enap Refinerías S.A. (ERSA).

Como consecuencia del siniestro se han notificado, al 31 de diciembre de 2007, 11 demandas por indemnización de perjuicios en contra de Enap Refinerías, cuya cuantía asciende a un equivalente de MUS\$94.104. Las demandas, salvo la del Consejo de Defensa del Estado, son de pescadores y recolectores de algas y mariscos; los procesos respectivos roles 4, 6, 7, 25, 26, 28, 33, 34, 37, 38, y 39, todos del año 2007, se ventilan conforme al procedimiento establecido en el DL. 2.222 ante ministros de la I. Corte de Apelación de Concepción. Hay dos causas en los Juzgados de Letras de Talcahuano, una iniciada por la I. Municipalidad de Talcahuano Rol 3020, cuya cuantía es indeterminada y otra demanda civil indemnizatoria interpuesta por algunos dueños de restaurantes de Caleta Lengua, Rol 2099, ascendente a MUS\$740.

El valor de MUS\$94.104 se descompone, aproximadamente, en un 17% por concepto de daño moral, un 14% por daño emergente, un 40% por lucro cesante o pérdidas de ganancias y un 28% por daño ecológico.

En el transcurso del año 2008, la Sociedad fue notificada de 10 demandas, 9 de ellas ante la I. Corte de Apelaciones de Concepción, Roles 40, 42, 45, 46, 47,1, 9, 10 y 13, por una cuantía ascendente a MUS\$166.003 y una ante el Juzgado de Letras de Talcahuano, Rol 108, por un total de MUS\$77.

En el transcurso del año 2009, la Sociedad fue notificada de 4 demandas, Roles 5, 6, 10 y 17, por una cuantía ascendente a MUS\$66.388.

La empresa ha calificado a estos juicios como hechos no esenciales, porque cuenta con argumentos jurídicos y antecedentes suficientes para estimar, razonablemente, que enervará las acciones judiciales deducidas en su contra, mediante la demostración de la existencia de los siguientes hechos: a) Falta de legitimación activa de parte importante de los demandantes; b) Atribución al siniestro de efectos ecológicos inexistentes por parte de los actores; c) Inexactitud respecto de la causa del Incidente invocada por los actores; d) Falta de relación de causalidad entre los daños invocados y el Incidente: tal como lo señalan diversos estudios, la contaminación denunciada por los demandantes es previa al Incidente; e) Exclusión legal de una parte importante de los daños invocados por los demandantes: el régimen jurídico aplicable (Ley de Navegación) sólo contempla como posibles objeto de indemnización el lucro cesante y las medidas razonables de restauración del medio ambiente y f) Falta de consistencia entre la magnitud de las cantidades demandadas y la significación o tamaño económico de las actividades supuestamente afectadas, pues se arguye que los daños totales ascienden a un equivalente aproximado de MUS\$195.000, respecto de una industria económica cuyos ingresos anuales no exceden los MUS\$500.

En relación con los juicios cabe consignar que la I. Corte de Apelaciones de Concepción por sentencia de 14.11.07, confirmada por la E. Corte Suprema el 18.12.07 rechazó todos los recursos de protección interpuestos en contra de Enap Refinerías con motivo del siniestro, dejando constancia que “no puede achacarse a las recurridas la comisión de un acto u omisión arbitraria, vale decir, producto de su solo querer o mero capricho, ya que según se ha explicitado, consta que las líneas o ductos submarinos eran supervisados y controlados previos a operar en labores de trasvasije...” y “... que el supuesto escenario de ausencia de medidas concretas de frente a la emergencia ambiental que ha dejado entrever los recurrentes, no es tal tanto es así que la línea o ducto fracturado fue reemplazado y por ello fue autorizada su operación ...”, considerando éste que debe relacionarse con el undécimo, en que la I. Corte da por cumplido por la empresa el “Plan de Contingencia para el Control de Derrames de Hidrocarburos, LPG y Productos Químicos”.

Enap Refinerías cuenta con seguros de responsabilidad civil que han sido activados y que cubrirían esta eventual contingencia.

Al mejor entender de la Administración la eventual contingencia podría corresponder a una posible multa o sanción pecuniaria impuesta por la autoridad competente, la cual por su carácter sancionatorio no se encuentra cubierta por seguro alguno, pero de ser así en ningún caso su monto modificaría en forma significativa la situación patrimonial que la empresa exhibe en sus estados financieros.

24.2) Garantías Directas

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Moneda	2009
Dirección General del Territorio Marítimo y de Marina Mercante	Garantiza el buen estado de conservación de las mejoras fiscales, emitida por el Banco SantanderSantiago, válida hasta el 1 de junio de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	0,8
INNOVA Chile	Garantiza el correcto uso de un anticipo otorgado con relación al proyecto 209-7321 "Bicomsa S.A.", otorgado por Banco Chile, válida hasta el 26 de abril de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	1.380
INNOVA Chile	Garantiza el fiel cumplimiento del convenio - Ejecución proyecto 209-7321 "Bicomsa S.A.", otorgado por Banco Chile, válida hasta el 26 de abril de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	62
Dirección Regional de Vialidad Región del Maule	Garantiza el cumplimiento señalización obras de mantención de oleoductos en rutas, válida hasta el 3 de mayo de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	1,0
Dirección Regional de Vialidad Región del Maule	Garantiza correcta ejecución de obras de mantención de oleoductos en rutas, válida hasta el 3 de mayo de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	4,0
Dirección Regional de Vialidad Región del Maule	Garantiza el cumplimiento señalización obras de mantención de oleoductos en rutas, válida hasta el 7 de julio de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	1,0
Dirección Regional de Vialidad Región del Maule	Garantiza correcta ejecución de obras de mantención de oleoductos en rutas, válida hasta el 7 de julio de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	4,0
Pacific Hydro Chile S.A.	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de energía eléctrica, boleta de garantía en moneda extranjera emitida por el banco BBVA, válida hasta el 31 de diciembre de 2009.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	4.200

24.3) Garantías Indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Activos comprometidos Tipo
	Nombre	Relación			
Banco KfW	Petrosul S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Petroad S.A. de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$ 20.921, cuya vigencia es hasta el año 2012.	Prenda comercial de acciones	3.160 acciones de Petrosul S.A.
Banco KfW	Éterez y Alcoholes S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Etaha S.A. de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$ 20.500, cuya vigencia es hasta el año 2012.	Prenda comercial de acciones	2.087 acciones de Etaha
Banco BNP Paribas	Productora de Diesel S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Productora de Diesel S.A. de propiedad de Enap Refinerías 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	7.769.953 acciones de Productora
Société Générale	Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A. de propiedad de Enap Refinerías 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	50.000 acciones de Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.
Citigroup	Energía Concón S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Energía Concón S.A. de propiedad de Enap Refinerías 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	318.148 acciones de Energía Concón S.A.

(* La liberación de estas garantías está asociada al cumplimiento de los contratos que le dan origen.

24.4) Contratos 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 Sociedad matriz 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 hidrotatamiento, 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) INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.

Enap Refinerías S.A. tiene suscrito un contrato con Innergy Soluciones Energéticas S.A., por el suministro de trescientos setenta mil metros cúbicos de gas natural hasta el año 2018.

Con fecha 18 de junio de 2009 Innergy Soluciones Energéticas y Enap Refinerías S.A., realizaron un addendum a los contratos de compra y transporte de Gas Natural vigentes al mes de junio de 2009, en el cual se incorporan una serie de modificaciones y se eliminan algunas obligaciones. Los principales cambios establecidos en dicho addendum son los siguientes:

Enap Refinerías estará obligada a pagar las tarifas de transporte de gas tanto en Chile como en Argentina únicamente por los volúmenes efectivamente suministrados por Innergy.

Pagar derechos de exportación y el monto incremental solo por el Gas efectivamente suministrado por Innergy.

Se elimina la obligación take or pay (tomar o pagar) de cualquier volumen de gas natural establecido en el contratos anteriores.

(3) PETROLEOS MARINOS DE CHILE LTDA.

Con fecha 1 de mayo de 2006, Enap Refinerías S.A. suscribió un contrato con Petróleos Marinos de Chile Ltda., para transportar por esta última, Fuel Oil, IFOS y Cutter stock por medio de un oleoducto que conecta el Terminal Quintero de propiedad de Enap Refinerías, con el terminal de combustibles ubicado en Greda Alta de propiedad de Puerto Ventanas S.A. Mediante dicho contrato, Enap Refinerías se obliga a movilizar por cada año de vigencia del contrato, a todo evento, la cantidad de 550.000 TM como mínimo. La vigencia del contrato es de 36 meses contados desde el 1 de mayo de 2008, fecha de inicio de las operaciones del oleoducto.

(4) 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 ECOD, y le permite acceder a una capacidad de regasificación de 3,2 millones de metros cúbicos por día, y a la misma cantidad de gas natural 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. 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 su matriz Empresa Nacional del Petróleo (ENAP).

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.

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

Con fecha 9 de febrero de 2005, Empresa de Gas de la V Región S.A. (GasValpo) y Enap Refinerías S.A. (ERSA) suscribieron un contrato de abastecimiento de gas natural, en virtud del cual GasValpo suministraría gas natural en firme a ERSA para el uso en sus procesos productivos de la V Región y cuyo plazo de término es el 25 de abril de 2018.

En abril de 2009, producto de la entrada en funcionamiento del Terminal de almacenamiento y regasificación de propiedad de la sociedad GNL Quintero S.A., el cual permite a ERSA adquirir Gas Natural en mejores condiciones comerciales, GasValpo flexibilizó términos y condiciones vigentes en dicho contrato, eliminando la obligación a tomar o pagar dicho gas a contar de la recepción de gas, incorporar el pago de un fee de comercialización que dará derecho de acceder a gas natural proveniente de Argentina al mismo precio que lo hace GasValpo de su proveedor. No obstante ERSA deberá continuar pagando la tarifa de transporte correspondiente, sin embargo GasValpo se encuentra actualmente negociando una modificación al Contrato de Transporte con GasAndes, con el objeto de disminuir dicha tarifa pero manteniendo la misma capacidad de transporte disponible para ERSA. Durante 2009 se logró disminuir la tarifa de transporte en un 55,05%.

(6) NUEVOS CONTRATOS COMERCIALES

Durante el último trimestre del año 2009, el Grupo de Empresas ENAP, enmarcado en una nueva Política Comercial, dio inicio a un proceso de negociación con empresas Distribuidoras entre las que se puede destacar a Copec, Terpel, Petrobras y Shell entre otras. El objetivo principal de esta nueva política junto con la firma de estos acuerdos, es vender productos con contratos a un año plazo, de modo de planificar y garantizar la entrega de combustibles, en los volúmenes y plazos programados por nuestros clientes. Esto permitirá brindar descuentos por programación en función a los acuerdos alcanzados. Este proceso de negociación culminó los primeros días de enero del año 2010, alcanzándose beneficios para ambas partes que permitirán operar bajo condiciones más óptimas y seguras.

25. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalente al efectivo, es el siguiente:

	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Efectivo en caja	41.966	40.479	73.271
Saldos en bancos	16.695	27.438	18.382
Depósitos a corto plazo	-	-	1.855
Otro efectivo y equivalente al efectivo	317	-	-
Totales	58.978	67.917	93.508

	Moneda	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Efectivo y Equivalente de efectivo	US\$	3.669	4.732	7.223
Efectivo y Equivalente de efectivo	Euro	-	-	-
Efectivo y Equivalente de efectivo	UF	-	-	-
Efectivo y Equivalente de efectivo	\$	55.309	63.185	86.285
Totales		58.978	67.917	93.508

26. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

El detalle de los gastos incurridos por concepto de proyectos medioambientales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Proyecto	Concepto	Clasificación	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$
Nueva unidad de adquisición	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	25.693	18.941
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	29.109	11.549
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	233	-
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qto	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	341	-
Mejora sistema tratamiento de aguas aceite	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	3.367	4.981
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	1.345	-
Mitigación impacto ambiental por operación	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	1.326
Disminución material particulado	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	93
Disminución emisión de riles	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	956
Subtotal proyectos			60.088	37.846
Gastos operativos unidad medioambiente				
Servicios medioambiente	Asesorías	Gasto	285	609
Servicios por mantención	Asesorías	Gasto	6	18
Depreciación	Depreciación	Gasto	62	69
Disposición residuos	Asesorías	Gasto	4.057	2.748
Subtotal gastos unidad medioambiente			4.410	3.444
Gastos medio ambiental unidades operativas				
Planta de ácido	Costos operacionales de la planta	Gasto	498	376
Planta de azufre	Costos operacionales de la planta	Gasto	169	164
Planta desulfurización de gasolina	Costos operacionales de la planta	Gasto	4.607	4.935
Planta desulfurización de diesel	Costos operacionales de la planta	Gasto	50	51
Stripper aguas ácidas (S.W.S.)	Costos operacionales de la planta	Gasto	612	180
Tratamiento efluentes	Costos operacionales de la planta	Gasto	612	682
Subtotal gastos medio ambiente unidades operativas			6.548	6.388
Totales			71.046	47.678

El detalle de los gastos a desembolsar posterior al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Proyecto	Concepto	Clasificación	Descripción	Importe del desembolso	Fecha estimada del desembolso
Nueva unidad de alquilación	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	115.748	30-06-2011
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	9.142	30-06-2010
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	75	31-03-2010
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Quintero	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	2.001	31-12-2210
Mejora sistema tratamiento de aguas aceite	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	4.366	31-03-2010
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso	783	31-03-2010
Totales				132.115	

27. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de los acreedores comerciales y las otras cuentas por pagar, es el siguiente:

	Total Corriente			Total No Corriente		
	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Acreedores comerciales	97.255	220.075	271.103	-	-	-
Otras cuentas por pagar	1.291	9.148	9.425	-	-	-
Totales	98.546	229.223	280.528	-	-	-

El detalle del vencimiento de los acreedores comerciales y las otras cuentas por pagar, es el que se indica a continuación:

	31.12.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Hasta 30 días	98.546	229.223	280.528
Entre 31 y 60 días	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-
Entre 91 y 180 días	-	-	-
Más de 180 días	-	-	-
Totales	98.546	229.223	280.528

28. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2009 31.12.2009 MUS\$	01.01.2008 31.12.2008 MUS\$
Sueldos y salarios	73.941	76.023
Beneficios a corto plazo empleados	53.705	60.922
Otros gastos de personal	2.631	4.489
Beneficios por terminación	14.666	21.408
Otros beneficios a largo plazo	1.807	3.259
Totales	146.750	166.101

29. AMBIENTE DE CONSOLIDACION

En cuadro adjunto, se detallan las Sociedades filiales directas e indirectas (incluidas las Entidades de Propósito Especial "EPE"), que han sido consolidadas por Enap Refinerías:

Saldo al 31 de diciembre de 2009		País de origen		Moneda funcional		Porcentaje participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación		Datos de la entidad participada					
Sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje con derecho a voto	Relación	Activos	No corriente	Corriente	Pasivos	No corriente	Corriente	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Resultado ejercido		
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Mama Perú Holding S.A.	Perú	US\$	99,9999%	99,9999%	Filial directa	64.639	48.794	37.747	71.676	277.704	11.994						
Enerc y Alcoholtes S.A.	Chile	US\$	20,8700%	20,8700%	Entidad de propósito especial	3.830	22.122	4.742	8.618	12.482	6.092	1.947					
Perenal S.A.	Chile	US\$	31,6000%	31,6000%	Entidad de propósito especial	2.716	25.457	2.864	11.722	2.403	(700)	866					
Energía Comens S.A.	Chile	US\$	31,5000%	31,5000%	Entidad de propósito especial	47.951	445.690	34.723	448.653	10.285	31.081	(2.633)					
Productora de Diesel S.A.	Chile	US\$	35,0000%	35,0000%	Entidad de propósito especial	19.444	86.810	9.887	77.457	12.810	16.405	(10.159)					
Compañía de Hidroéneo del Bío Bío S.A.	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Entidad de propósito especial	2.070	27.827	3.166	14.892	11.859	4.822	(1.210)					
Totales						134.680	656.909	99.129	561.427	156.924	396.604	(241.200)					
Saldo al 31 de diciembre de 2008																	
Sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje con derecho a voto	Relación	Activos	No corriente	Corriente	Pasivos	No corriente	Corriente	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Resultado ejercido		
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Mama Perú Holding S.A.	Perú	US\$	99,9999%	99,9999%	Filial directa	35.179	39.779	30.076	64.472	401.729	6.918						
Enerc y Alcoholtes S.A.	Chile	US\$	20,8700%	20,8700%	Entidad de propósito especial	6.678	25.346	4.523	13.364	14.137	4.668	1.900					
Perenal S.A.	Chile	US\$	31,6000%	31,6000%	Entidad de propósito especial	2.647	27.992	2.759	14.604	13.246	2.639	816					
Energía Comens S.A.	Chile	US\$	31,5000%	31,5000%	Entidad de propósito especial	37.692	484.326	7.523	535.751	(21.666)	5.498	959					
Productora de Diesel S.A.	Chile	US\$	35,0000%	35,0000%	Entidad de propósito especial	11.290	90.180	9.428	88.793	9.257	9.498	(2.613)					
Compañía de Hidroéneo del Bío Bío S.A.	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Entidad de propósito especial	2.050	29.445	3.216	17.287	10.792	4.902	(1.210)					
Totales						154.917	702.257	98.225	669.911	90.038	428.615	(388.322)					
Saldo al 1 de enero de 2008																	
Sociedad	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje con derecho a voto	Relación	Activos	No corriente	Corriente	Pasivos	No corriente	Corriente	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Resultado ejercido		
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Mama Perú Holding S.A.	Perú	US\$	99,9999%	99,9999%	Filial directa	89.267	36.992	68.093	37.478	284.600	15.790						
Enerc y Alcoholtes S.A.	Chile	US\$	20,8700%	20,8700%	Entidad de propósito especial	6.067	38.172	4.317	17.685	12.237	4.647	1.876					
Perenal S.A.	Chile	US\$	31,6000%	31,6000%	Entidad de propósito especial	2.910	30.226	2.667	17.329	12.840	2.740	809					
Energía Comens S.A.	Chile	US\$	31,5000%	31,5000%	Entidad de propósito especial	12.346	412.887	30.293	382.206	24.245	-	877					
Productora de Diesel S.A.	Chile	US\$	35,0000%	35,0000%	Entidad de propósito especial	9.396	104.684	9.277	94.621	10.982	9.893	(2.614)					
Compañía de Hidroéneo del Bío Bío S.A.	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Entidad de propósito especial	2.470	31.005	3.251	19.860	10.364	5.084	(2.680)					
Totales						123.756	649.886	108.394	531.791	157.256	306.922	(387.323)					

30. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2010 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente a los mismos.

* * * * *