

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2015

CONTENIDO

Informe del auditor independiente
Estados de situación financiera consolidados
Estados de resultados consolidados
Estados de resultados integrales consolidados
Estados de cambios en el patrimonio neto consolidados
Estados de flujos del efectivo consolidados
Notas a los estados financieros consolidados

\$ - Pesos chilenos
M\$ - Miles de pesos chilenos
US\$ - Dólares estadounidenses
MUS\$ - Miles de dólares estadounidenses
UF - Unidades de fomento
€ - Euro





INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Santiago, 3 de marzo de 2016

Señores
Presidente y Directores
Enap Refinerías S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enap Refinerías S.A. y filiales., que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014, los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3 a los estados financieros consolidados. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías 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 de que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.



Santiago, 3 de marzo de 2016
Enap Refinerías S.A

2

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión.

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 2015 y 2014, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.

Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3 a los estados financieros consolidados, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas registrar contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780. Con este hecho se originó un cambio en el marco de preparación y presentación de información financiera aplicado hasta esa fecha, el cual correspondía a las Normas Internacionales de Información Financiera.

Si bien los estados consolidados de resultados, de resultados integrales y los correspondientes estados consolidados de cambios en el patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 fueron preparados sobre las mismas bases de contabilización, en lo referido a los registros de diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, no son comparativos de acuerdo a lo explicado en el párrafo anterior. Los efectos que el referido cambio de marco contable generó sobre las cifras del año 2014, que se presentan para efectos comparativos, se explican en Nota 20. Nuestra opinión no se modifica respecto de este asunto.



Ariel Olgún Pisani
RUT: 6.504.283-5



PricewaterhouseCoopers

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(En miles de dólares)

	Nota N°	<u>31.12.2015</u> MUS\$	<u>31.12.2014</u> MUS\$
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	13.413	21.773
Otros activos financieros, corrientes	6	86.762	210.788
Otros activos no financieros, corrientes	8	5.197	4.778
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	435.876	529.416
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	24.089	22.090
Inventarios	11	502.917	688.433
Activos por impuestos, corrientes	12	9.654	57.972
Total activos corrientes		<u>1.077.908</u>	<u>1.535.250</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	6	6	7
Otros activos no financieros, no corrientes	8	28.870	48.690
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	11.190	13.021
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	392	392
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	13	10.027	8.389
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.083	3.083
Propiedades, planta y equipo, neto	14	1.600.013	1.644.749
Propiedades de inversión, neto	15	2.047	2.047
Activos por impuestos diferidos	12	403.012	453.752
Total activos no corrientes		<u>2.058.640</u>	<u>2.174.130</u>
Total activos		<u><u>3.136.548</u></u>	<u><u>3.709.380</u></u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(En miles de dólares)

	Nota N°	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Patrimonio y pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	48.335	57.133
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	355.210	635.869
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	1.767.162	2.236.186
Otras provisiones, corrientes	18	3.959	2.756
Pasivos por impuestos, corrientes	12	40.256	60.897
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	16.350	17.253
Otros pasivos no financieros, corrientes		8.742	9.670
Total pasivos corrientes		2.240.014	3.019.764
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	16	200.119	227.939
Cuentas por pagar, no corrientes	17	367	874
Otras provisiones, no corrientes	18	16.419	11.419
Pasivos por impuestos diferidos	12	47.325	42.674
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	43.118	48.421
Otros pasivos no financieros, no corrientes		73	87
Total pasivos no corrientes		307.421	331.414
Total pasivos		2.547.435	3.351.178
Patrimonio			
Capital emitido	20	1.403.668	1.403.668
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	(830.063)	(1.073.783)
Primas de emisión	20	505	505
Otras reservas	20	(9.228)	4.768
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		564.882	335.158
Participaciones no controladoras	21	24.231	23.044
Patrimonio total		589.113	358.202
Total patrimonio y pasivos		3.136.548	3.709.380

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(En miles de dólares)

	Nota	Acumulado	
		01.01.2015 31.12.2015	01.01.2014 31.12.2014
Estado de Resultados			
Ganancia (pérdida)			
	N°	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	5.727.746	9.058.779
Costos de ventas	23	<u>(5.153.156)</u>	<u>(8.774.541)</u>
Margen bruto		<u>574.590</u>	<u>284.238</u>
Otros ingresos, por función		17.036	25.188
Costos de distribución	24	(153.174)	(147.750)
Gastos de administración		(23.279)	(19.485)
Otros gastos, por función		(16.436)	(11.383)
Otras ganancias (pérdidas)		112	2.132
Ingresos financieros		880	1.032
Costos financieros	25	(104.825)	(116.731)
Participación en asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	1.546	1.395
Diferencias de cambio	27	<u>11.130</u>	<u>13.419</u>
Ganancia (Pérdida), antes de impuestos		<u>307.580</u>	<u>32.055</u>
(Gasto) Ingreso por impuestos a las ganancias	12	<u>(61.764)</u>	<u>(1.305)</u>
Ganancia (Pérdida)		<u>245.816</u>	<u>30.750</u>
Ganancia (Pérdida) atribuible a:			
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		243.720	26.814
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	21	<u>2.096</u>	<u>3.936</u>
		<u>245.816</u>	<u>30.750</u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(En miles de dólares)

Estado de Resultado Integral	Acumulado	
	01.01.2015 31.12.2015	01.01.2014 31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida)	245.816	30.750
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, (pérdidas) ganancias por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(1.677)	(3.959)
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>(1.677)</u>	<u>(3.959)</u>
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(63)	32
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (Pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	352.680	575.433
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(368.878)	(533.316)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	<u>(16.198)</u>	<u>42.117</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	<u>(16.261)</u>	<u>42.149</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	377	831
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral	17	(7)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	3.537	(5.832)
Otro resultado integral	<u>(14.007)</u>	<u>33.182</u>
Resultado integral, total	<u>231.809</u>	<u>63.932</u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	229.713	59.996
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	2.096	3.936
Resultado Integral, Total	<u>231.809</u>	<u>63.932</u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(En miles de dólares)

	Cambios en otras reservas							Total Otras reservas MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Primas de Emisión MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$				
Saldo Inicial al 01.01.2015	1.403.668	(1.073.783)	505	869	2.316	(3.634)	5.217	4.768	335.158	23.044	358.202
Saldo Inicial Reexpresado	1.403.668	(1.073.783)	505	869	2.316	(3.634)	5.217	4.768	335.158	23.044	358.202
Resultado Integral	-	243.720	-	(46)	(12.661)	(1.300)	-	(14.007)	229.713	2.096	231.809
Ganancia (pérdida)	-	243.720	-	-	-	-	-	-	243.720	2.096	245.816
Otro resultado integral	-	-	-	(46)	(12.661)	(1.300)	-	(14.007)	(14.007)	-	(14.007)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	11	11	11	(909)	(898)
Total de cambios en el patrimonio	-	243.720	-	(46)	(12.661)	(1.300)	11	(13.996)	229.724	1.187	230.911
Saldo total al 31.12.2015	<u>1.403.668</u>	<u>(830.063)</u>	<u>505</u>	<u>823</u>	<u>(10.345)</u>	<u>(4.934)</u>	<u>5.228</u>	<u>(9.228)</u>	<u>564.882</u>	<u>24.231</u>	<u>589.113</u>
Saldo Inicial al 01.01.2014	1.403.668	(1.199.421)	505	844	(33.969)	(506)	5.084	(28.547)	176.205	24.985	201.190
Saldo Inicial Reexpresado	1.403.668	(1.199.421)	505	844	(33.969)	(506)	5.084	(28.547)	176.205	24.985	201.190
Resultado Integral	-	26.814	-	25	36.285	(3.128)	-	33.182	59.996	3.936	63.932
Ganancia (pérdida)	-	26.814	-	-	-	-	-	-	26.814	3.936	30.750
Otro resultado integral	-	-	-	25	36.285	(3.128)	-	33.182	33.182	-	33.182
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	98.824	-	-	-	-	133	133	98.957	(5.877)	93.080
Total de cambios en el patrimonio	-	125.638	-	25	36.285	(3.128)	133	33.315	158.953	(1.941)	157.012
Saldo total al 31.12.2014	<u>1.403.668</u>	<u>(1.073.783)</u>	<u>505</u>	<u>869</u>	<u>2.316</u>	<u>(3.634)</u>	<u>5.217</u>	<u>4.768</u>	<u>335.158</u>	<u>23.044</u>	<u>358.202</u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(En miles de dólares)

Estado de Flujos de Efectivo Directo	Nota	31.12.2015	31.12.2014
	N°	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		8.801.734	13.200.899
Otros cobros por actividades de operación		27.635	27.378
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(6.198.361)	(10.417.265)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(147.299)	(225.345)
Otros pagos por actividades de operación		(2.067.090)	(2.295.456)
Dividendos pagados		(1.758)	(1.425)
Dividendos recibidos		1.145	711
Intereses pagados		(97.602)	(92.871)
Intereses recibidos		691	1.106
Impuestos a las ganancias (pagados)		(84.520)	(39.706)
Otras entradas de efectivo		15.122	12.016
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados) de actividades de operación		<u>249.697</u>	<u>170.042</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		-	(3.800)
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras		(97)	-
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		1	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(196.088)	(107.304)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(617)	(2.146)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros		2.033	2.502
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		<u>(194.768)</u>	<u>(110.748)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Pagos de préstamos		(45.625)	(44.374)
Intereses pagados		(14.412)	(17.151)
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(60.037)</u>	<u>(61.525)</u>
(Disminución) incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(5.108)</u>	<u>(2.231)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(3.252)	(2.749)
(Disminución) incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(8.360)</u>	<u>(4.980)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	7	<u>21.773</u>	<u>26.753</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	7	<u>13.413</u>	<u>21.773</u>

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

ÍndicePágina

1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	17
5. Estimaciones y juicios contables críticos	21
6. Activos financieros	23
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	24
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	25
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	26
11. Inventarios	28
12. Activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos	28
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32
14. Propiedades, planta y equipo	35
15. Propiedades de inversión	38
16. Otros pasivos financieros	38
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	45
18. Otras provisiones corrientes y no corrientes	45
19. Provisiones por beneficios a los empleados	46
20. Cambios en el patrimonio	49
21. Participaciones no controladoras	52
22. Ingresos de actividades ordinarias	53
23. Costos de ventas	53
24. Costos de distribución	54
25. Costos financieros	54
26. Gastos del personal	54
27. Diferencias de cambio	55
28. Moneda extranjera	55
29. Información sobre medio ambiente	56
30. Juicios y garantías comprometidas con terceros	57
31. Ambiente de consolidación	63
32. Hechos posteriores	64

1. INFORMACIÓN 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.

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 domicilio social es Avenida Borgoño 25777 comuna de Concón.

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. Con la entrada en vigencia de la Ley 20.382 de octubre de 2009, se procedió a cancelar la inscripción N° 833 en el Registro de Valores y con fecha 9 de mayo de 2010, la Sociedad fue inscrita bajo el N° 95 en el Registro Especial de Entidades Informantes, con efecto al 1° de enero de 2010. De acuerdo a lo anterior, la Sociedad se encuentra sujeta a las normas de la citada Superintendencia.

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.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, fueron aprobados por su Directorio en Sesión Extraordinaria N° 588 de fecha 3 de marzo de 2016. Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N° 574 de fecha 29 de enero de 2015.

2. DESCRIPCIÓN 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 proveedores extranjeros. El proceso de refinación es realizado en la Refinería Aconcagua (comuna de Concón) y en Bío Bío (comuna de Hualpén).

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 POLÍTICAS CONTABLES 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 S.A. y Filiales (en adelante el “Grupo” o la “Empresa”). Los Estados financieros consolidados de la Empresa por el año terminado el 31 de diciembre de 2015 y 2014 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS).

De existir discrepancias entre las NIIF y las instrucciones de la SVS, priman estas últimas sobre las primeras. Al 31 de diciembre de 2014, la única instrucción de la SVS que contraviene las NIIF se refiere al registro particular de los efectos del reconocimiento de los impuestos diferidos establecidos en el Oficio Circular (OC) N°856 de fecha 17 de octubre de 2014, con motivo de la entrada en vigencia de una reforma tributaria.

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. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las NIC y NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2015, y han sido aplicadas de manera uniforme a los periodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados de Enap Refinerías y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el estado de resultados, el estado de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, los que han sido preparados de acuerdo con NIIF.

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

Al 31 de diciembre de 2014, la única instrucción de la SVS que contraviene las NIIF se refiere al registro particular de los efectos del reconocimiento de los impuestos diferidos establecidos en el Oficio Circular (OC) N°856 de fecha 17 de octubre de 2014, con motivo de la entrada en vigencia de una reforma tributaria. Adicionalmente, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

b. Bases de consolidación - Los presentes estados financieros consolidados de Enap Refinerías incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de Enap Refinerías y de las entidades controladas por la Compañía ya sean subsidiarias y entidades estructuradas, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

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

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

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

i) Filiales

Las filiales, incluyendo la Entidad Estructurada, 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 en la entidad. Asimismo, se consolidan aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de Enap Refinerías, estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

A la hora de evaluar si el Grupo 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.

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

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

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

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas y la Entidad Estructurada, que han sido consolidadas por Enap Refinerías:

Sociedad	País	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2015	31.12.2014
Petrosul S.A.	Chile	Filial Directa	84,21%	84,21%
Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	Filial Directa	82,50%	82,50%
Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Filial Directa	90,00%	90,00%
Cía. de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (CHBB)	Chile	Entidad Estructurada	5,00%	5,00%

Durante el año 2015, no ha habido cambios en la participación de sociedades filiales.

Cambios durante el ejercicio 2014:

Con fecha 10 de diciembre de 2014, ENAP vendió a su filial ENAP Refinerías S.A. 2.087 acciones de Eteres y Alcoholes S.A., representativas del 20,87% de participación en el capital social, en MUS\$3.800, equivalentes al valor libro de las acciones. Mediante esta compraventa, la totalidad de las acciones de Eteres y Alcoholes S.A., quedó en poder de ENAP Refinerías S.A., produciéndose la disolución de la sociedad de acuerdo al artículo 103 N°2 de la Ley de Sociedades Anónimas.

ii) Entidad Estructurada

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

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

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados en estas Entidades Estructuradas, se han homogenizado con los de la Matriz, con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

iii) Transacciones con intereses minoritarios

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

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación de Enap Refinerías es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad del Grupo se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que opera. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre. El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de otras partidas financieras.

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

	31.12.2015	31.12.2014
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	710,16	606,75
Unidades de Fomento	0,03	0,02
Euro	0,92	0,82

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

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma o interpretación, contemplan la posibilidad de compensación y 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 se consideran transacciones en “moneda extranjera”, y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada período los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados, en el rubro diferencia de cambio.

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

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

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

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

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

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

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

	<u>Vida útil años</u>
Edificios	30 y 50
Planta y Equipo:	
Plantas	10 y 15
Equipo	10 y 18
Equipos de tecnología de la información	4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados - Edificaciones	10
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 S.A. evalúa, cuando se presentan factores de indicio de deterioro, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de Propiedades, Planta y Equipo. Mediante la metodología de descontar los flujos futuros a una tasa de descuento real antes de impuesto, las proyecciones consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad. El último análisis realizado concluyó que las Propiedades, Planta y Equipo de la Empresa no requieren un ajuste en tal sentido.

i. Propiedades de inversión - El rubro “Propiedades de Inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de 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 los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

j. Coligadas o asociadas - Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales 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 y son incorporadas en estos estados financieros consolidados usando el método de la participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que Enap Refinerías posee una participación superior al 20%.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Propiedades, planta y equipo.
- Inversiones contabilizadas por el método de la participación.
- Activos intangibles.

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

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

- *Préstamos y cuentas por cobrar* - Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo, se clasifican en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde 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.

- *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 Enap Refinerías tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento.

Si Enap Refinerías vendiese un importe significativo de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se clasifican en otros activos financieros no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos financieros corrientes.

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

i) Deterioro de activos financieros

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

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

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

ii) Valorizaciones en momento de reconocimiento inicial y enajenación

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que Enap Refinerías se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no clasificados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y Enap Refinerías ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

iii) Valorización posterior

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

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

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

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

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

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

n. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos por 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 Time Spread Swap (TSS), Swap WTI / Brent (SDI), para cubrir el riesgo asociado al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, todos ellos corresponden a contratos de cobertura, por lo que los efectos que se originen producto de los cambios en el valor 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 del valor se reconocerá en resultados del período sólo en aquellos casos en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir con las características de un contrato de cobertura.

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

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

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

i) Cobertura de flujos de efectivo

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

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reclasifican al estado de resultados cuando la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o Propiedades, planta y equipo), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio neto se reclasifican 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 Propiedades, planta y equipo.

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

ii) Derivados implícitos

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

o. Reconocimiento de ingresos 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 razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

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

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

iii) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos 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 efectiva.

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

p. Existencias - Las materias primas, productos en proceso, productos terminados y materiales, están valorizados inicialmente al costo. Posteriormente al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. Enap Refinerías utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y el método del Precio Promedio Ponderado para los materiales.

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

q. Provisión de beneficios al personal - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el período, son cargados a resultados en el 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 Enap Refinerías, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. Enap Refinerías reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2015, se ha utilizado una tasa de descuento del 5,91% anual (5,91% anual al 31 de diciembre de 2014).

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

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo porque ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Empresa; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad. Enap Refinerías S.A. 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 reflejar la mejor estimación existente en ese momento.

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

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de cierre del estado de situación financiera consolidado y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los cuales compensar las diferencias temporarias.

La Sociedad no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen en inversiones en filiales, asociadas e inversiones en acuerdos de control conjunto, siempre y cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la sociedad y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

Excepto por lo mencionado en el párrafo siguiente, el impuesto a la renta (corriente y diferido) es registrado en el estado de resultados salvo que se relacione con un ítem reconocido en Otros resultados integrales, directamente en patrimonio o proviene de una combinación de negocios. En ese caso, el impuesto también es contabilizado en Otros resultados integrales, directamente en resultados o con contrapartida en la plusvalía mercantil, respectivamente.

De acuerdo a las instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile en su Oficio Circular N° 856 del 17 de Octubre del 2014, los efectos producidos por el cambio de la tasa de impuesto a la renta aprobado por la Ley 20.780 (reforma tributaria) sobre los impuestos a la renta diferidos, que de acuerdo a NIC 12 debieran imputarse a los resultados del período, han sido contabilizados como Resultados Acumulados. Las modificaciones posteriores, serán reconocidas en los resultados del período de acuerdo a la NIC 12.

t. Otros pasivos financieros - Los préstamos que devengan intereses y las obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar, se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados integrales 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 Enap Refinerías, tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

u. Capital – El capital emitido está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

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 por función” u “Otros gastos por función” de la cuenta de resultados según se incurren.

x. Medio ambiente - La política de la compañía establece la activación de los gastos medio ambientales asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

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

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

i) Efectivo y equivalentes al efectivo: La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

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

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

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

3.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Normas, interpretaciones y enmiendas obligatorias por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015:

Enmiendas y mejoras a NIIFs:

NIC 19 “Beneficios a los empleados”: Esta modificación se aplica a las contribuciones de los empleados o terceras partes en los planes de beneficios definidos.

NIIF 2 “Pagos basados en acciones” – Se clarifican las definición de “Condiciones para la consolidación (o irrevocabilidad) de la concesión” (vesting conditions) y “Condiciones de mercado” (market conditions) y se definen separadamente las “Condiciones de rendimiento” (performance conditions) y “Condiciones de servicio” (service conditions).

NIIF 3, "Combinaciones de negocios" - Se modifica la norma para aclarar que la obligación de pagar una contraprestación contingente que cumple con la definición de instrumento financiero se clasifica como pasivo financiero o como patrimonio, sobre la base de las definiciones de la NIC 32, "Instrumentos financieros: Presentación".

NIIF 8 “Segmentos de operación” - La norma se modifica para incluir el requisito de revelación de los juicios hechos por la administración en la agregación de los segmentos operativos.

NIIF 13 "Medición del valor razonable": El IASB ha modificado la base de las conclusiones de la NIIF 13 para aclarar que no se elimina la capacidad de medir las cuentas por cobrar y por pagar a corto plazo a los importes nominales si el efecto de no actualizar no es significativo.

NIC 16, "Propiedad, planta y equipo", y NIC 38, "Activos intangibles": Aclara cómo se trata el valor bruto en libros y la depreciación acumulada cuando la entidad utiliza el modelo de revaluación.

NIC 24, "Información a revelar sobre partes relacionadas" - La norma se modifica para incluir, como entidad vinculada, una entidad que presta servicios de personal clave de dirección a la entidad que informa o a la matriz de la entidad que informa ("la entidad gestora").

Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2013). Emitidas en diciembre de 2013.

NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" - Clarifica que cuando una nueva versión de una norma aún no es de aplicación obligatoria, pero está disponible para la adopción anticipada, un adoptante de IFRS por primera vez, puede optar por aplicar la versión antigua o la versión nueva de la norma, siempre y cuando aplique la misma norma en todos los periodos presentados.

NIIF 3 "Combinaciones de negocios" - Se modifica la norma para aclarar que la NIIF 3 no es aplicable a la contabilización de la formación de un acuerdo conjunto bajo NIIF11.

NIIF 13 "Medición del valor razonable" - Se aclara que la excepción de cartera en la NIIF 13, que permite a una entidad medir el valor razonable de un grupo de activos y pasivos financieros por su importe neto, aplica a todos los contratos (incluyendo contratos no financieros) dentro del alcance de NIC 39 o NIIF 9.

NIC 40 "Propiedades de Inversión" - Se modifica la norma para aclarar que la NIC 40 y la NIIF 3 no son mutuamente excluyentes. Al prepararse la información financiera, tiene que considerarse la guía de aplicación de NIIF 3 para determinar si la adquisición de una propiedad de inversión es o no una combinación de negocios.

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

b) Las nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas son las siguientes:

Normas e interpretaciones

NIIF 9 "Instrumentos Financieros"- Esta versión final incluye requisitos relativos a la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y un modelo de pérdidas crediticias esperadas que reemplaza el actual modelo de deterioro de pérdida incurrida. Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2018.

NIIF 14 "Diferimiento de Cuentas Regulatorias"- Esta norma es aplicable a entidades que adoptan por primera vez las NIIF, Norma provisional sobre la contabilización de determinados saldos que surgen de las actividades de tarifa regulada ("cuentas regulatorias diferidas"). Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2016.

NIIF 15 “Ingresos procedentes de contratos con clientes”- Esta nueva norma, Establece los principios que una entidad debe aplicar para la presentación de información útil a los usuarios de los estados financieros en relación a la naturaleza, monto, oportunidad e incertidumbre de los ingresos y los flujos de efectivo procedentes de los contratos con los clientes. Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2018.

Enmiendas y mejoras - Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2016.

NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”- Esta enmienda incorpora a la norma una guía en relación a cómo contabilizar la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio.

NIC 16 “Propiedad, Planta y Equipos” y NIC 38 "Activos intangibles" - Clarifica que el uso de métodos de amortización de activos basados en los ingresos no es apropiado, ya que son en general una base inapropiada para medir el consumo de los beneficios económicos que están incorporados en activo intangible.

NIC 16 “Propiedad, Planta y Equipos” y NIC 41 "Agricultura" - Modifica la información financiera en relación a las “plantas portadoras”, como vides, árboles de caucho y palma de aceite.

NIC 27 “Estados financieros separados” - Esta modificación permite a las entidades utilizar el método de la participación en el reconocimiento de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en sus estados financieros separados. Su aplicación anticipada es permitida.

NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos” - Aborda una inconsistencia entre los requerimientos de la NIIF 10 y los de la NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos” - La enmienda clarifica sobre la aplicación de la excepción de consolidación para entidades de inversión y sus subsidiarias.

NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” - La enmienda clarifica la guía de aplicación de la NIC 1 sobre materialidad y agregación, presentación de subtotales, estructura de los estados financieros y divulgación de las políticas contables.

Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2014) Emitidas en septiembre de 2014. - Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2016.

NIIF 5, "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones interrumpidas". La enmienda aclara que, cuando un activo (o grupo para disposición) se reclasifica de “mantenidos para la venta "a" mantenidos para su distribución ", o viceversa, esto no constituye una modificación de un plan de venta o distribución, y no tiene que ser contabilizado como tal.

NIIF 7 "Instrumentos financieros: Información a revelar". Hay dos modificaciones de la NIIF 7. (1) Contratos de servicio: Si una entidad transfiere un activo financiero a un tercero en condiciones que permiten que el cedente de baja el activo, la NIIF 7 requiere la revelación de cualquier tipo de implicación continuada que la entidad aún pueda tener en los activos transferidos.

NIC 19, "Beneficios a los empleados" - La enmienda aclara que, para determinar la tasa de descuento para las obligaciones por beneficios post-empleo, lo importante es la moneda en que están denominados los pasivos, y no el país donde se generan.

NIC 34, "Información financiera intermedia" - La enmienda aclara qué se entiende por la referencia en la norma a "información divulgada en otra parte de la información financiera intermedia". La nueva enmienda modifica la NIC 34 para requerir una referencia cruzada de los estados financieros a la ubicación de esa información. La modificación es retroactiva.

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

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, 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 Sociedad, 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.

a. Riesgo de mercado

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

a.1 Riesgo de 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 la facturación de ventas y obligaciones financieras, las cuales están expuestas a cambios en su valor en dólares en la medida que se produzcan fluctuaciones en la paridad peso/US\$ o UF/US\$.

Medidas de mitigación:

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

Con respecto a las 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 2015, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 387.059. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de MUS\$ 25.459.

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 100% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

a.2 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 produciría, *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. Al 31 de diciembre de 2015 no hay contratos derivados financieros vigentes para fijar el margen de refinación, no obstante la Compañía está 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.

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

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

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

b. Riesgo de liquidez

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras de Enap Refinerías S.A. y filiales vigentes al 31 de diciembre de 2015:

En millones de US\$	2016	2017	2018	2019	2020	Totales
Deuda proyecto filiales	43	40	39	41	44	207
Totales	43	40	39	41	44	207

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 S.A. 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.

Esta gestión es realizada por la Empresa Matriz, la cual mantiene una política financiera corporativa que establece los lineamientos para hacer frente a estos riesgos, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

c. Riesgo de crédito

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

c.1 Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de Enap Refinerías S.A. 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 S.A. tiene una política financiera que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

c.2 Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor de Enap Refinerías S.A. de contratos derivados vigentes con Bancos.

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

c.3 Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta de Enap Refinerías S.A. 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 S.A.. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 31 de diciembre de 2015, la exposición total de Enap Refinerías S.A. a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 399.765, según se indica en la Nota 9.

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 S.A. opera en base a ventas a crédito sin garantía.

Considerando lo expuesto anteriormente, Enap Refinerías S.A. ha estimado que no existen deudas incobrables al 31 de diciembre de 2015.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

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

En la aplicación de las políticas contables de Enap Refinerías S.A., 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.

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

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

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

En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, el análisis de su recuperabilidad se realiza siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, comparando el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

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

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

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

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

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

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

3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos – Los materiales y repuestos presentados bajo los rubros Inventarios y Propiedad, planta y equipos pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Enap Refinerías S.A. realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.

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 S.A. 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.

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 S.A. realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

6. Cálculo del impuesto a las ganancias y activos por impuestos diferidos – Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. Enap Refinerías S.A. considera que se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales. Por otra parte, los activos provenientes de las pérdidas tributarias acumuladas, provenientes de empresas chilenas a la fecha de los presentes estados financieros consolidados, se han estimado totalmente recuperables por la administración y por lo tanto podrían ser recuperadas a través de utilidades tributarias futuras. Sin embargo, la posición fiscal podría cambiar, originando resultados diferentes con impacto en los montos reportados en los estados financieros consolidados.

6. ACTIVOS FINANCIEROS

Enap Refinerías S.A. clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, préstamos y cuentas por cobrar, disponibles para la venta y derivados de cobertura, según el siguiente detalle al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Al 31 de diciembre de 2015

Rubro	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	13.413	-	-	-	-
Otros activos financieros, corrientes	-	-	-	-	86.762
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	435.876	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	24.089	-	-
Total activos financieros corrientes	13.413	-	459.965	-	86.762
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.190	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	11.588	-	-

Al 31 de diciembre de 2014

Rubro	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	21.773	-	-	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	210.788
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	529.416	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	22.090	-	-
Total activos financieros corrientes	21.773	-	551.506	-	210.788
Otros activos financieros	-	-	7	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	13.021	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	13.420	-	-

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Detalle:	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Caja	19	25
Bancos	13.394	21.748
Totales	13.413	21.773

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

Detalle:	Moneda	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	6.791	6.024
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$	6.622	15.749
Totales		13.413	21.773

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.218	3.516	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	3.974	4.556
Platino incorporado en catalizadores	-	-	23.978	43.277
Otros	397	680	918	857
Totales	5.197	4.778	28.870	48.690

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Deudores por ventas	399.765	471.851	-	-
Deudores varios	19.032	25.761	-	-
Otros deudores	17.079	31.804	11.190	13.021
Totales	435.876	529.416	11.190	13.021

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

a) Vigencia cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas

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

	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
De 1 día hasta 5 días	20.937	2.164
De 6 día hasta 30 días	24.852	825
De 31 días hasta 60 días	33	1.442
De 61 días hasta 90 días	3	648
Más de 90 días hasta 1 año	103	4.922
Más de 1 año	500	13.407
Totales	46.428	23.408

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

El período medio de cobro a deudores por venta de la Línea R&C (venta a distribuidores, principalmente) al 31 de diciembre de 2015 es de alrededor de 25 días (20 días al 31 de diciembre de 2014).

b) Provisión de incobrables

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

10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

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

a) Cuentas por cobrar

Corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	10.042	843
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	6.161	9.869
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	-	391
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	-	4
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	7.280	10.093
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	US\$	14	16
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas	Chile	Relación a través de matriz	US\$	592	874
Totales					<u>24.089</u>	<u>22.090</u>

No corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	392	392
Totales					<u>392</u>	<u>392</u>

Los saldos por cobrar no corrientes a GNL Chile S.A., no posee fecha de vencimiento ni tampoco devengan intereses.

b) Cuentas por pagar

Corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	1.733.629	2.190.410
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Coligada	US\$	375	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	21.573	32.371
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	2.871	3.367
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	8.253	8.831
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	10	-
99.598.300-1	Sigdo Koppers S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	-	7
76.030.514-6	SK Converge S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	-	2
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	448	497
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas	Chile	Relación a través de matriz	US\$	3	493
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	-	208
Totales					<u>1.767.162</u>	<u>2.236.186</u>

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes. Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes al cierre de cada ejercicio, se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

c) Transacciones con partes relacionadas

El detalle de las transacciones con empresas relacionadas es el siguiente:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	31.12.2015		31.12.2014	
					Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	Compra de crudo	32.997	-	95.698	-
				Compra de productos	63.713	-	151.214	-
				Compra de gas natural	2.560	-	2.636	-
				Intereses	90.794	(90.794)	102.663	(102.663)
				Venta de productos	156.378	4.405	191.682	4.074
				Otras ventas	55	55	61	61
				Pago a proveedores	8.763.573	-	11.109.485	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	4.702	-	4.226	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	Compra de servicios	48.198	-	62.299	-
				Distribución de utilidades	2.290	-	1.911	-
				Surplus e Insurance	5.194	5.194	7.700	7.700
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	42.071	-	45.513	-
				Venta de servicios	10	10	8	7
				Venta de productos	26	3	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Venta de productos	10.343	271	18.984	(836)
				Intereses	1	1	-	-
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	2.531	-	2.741	-
				Venta de productos	13.183	453	10.319	3.039
				Intereses	10	10	-	-
96856700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Operación Planta	1.283	-	1.781	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	379.900	-	523.629	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	-	-	27	-
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	Capitalización de utilidades	-	-	445	-

d) Personal clave de la gerencia

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación a Enap Refinerías S.A., dichas funciones se realizan en la entidad controladora (ENAP), la cual informa en sus correspondientes estados financieros los montos pagados y devengados al cierre del ejercicio, en favor de su plana ejecutiva. Por otra parte, los miembros de Honorable Directorio no reciben remuneración por la asistencia a sesiones de Directorio.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Detalle:	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Petróleo crudo en existencias	184.883	173.706
Petróleo crudo en tránsito	19.090	12.022
Productos terminados	225.541	390.212
Productos en tránsito	26.853	40.968
Materiales en bodega y en tránsito	46.550	71.525
Totales	502.917	688.433

Información Adicional de Inventario	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Rebajas de importes de los inventarios - VNR (1)	(84.712)	(189.745)
Costos de Inventarios reconocidos como gasto durante el ejercicio	(5.162.306)	(8.749.976)

(1) Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, la administración ha estimado que el costo de los inventarios de petróleo crudo y productos terminados excede su valor neto realizable en MUS\$ 84.712 y MUS\$ 189.745 respectivamente, como consecuencia de la reducción en el precio de éstos en el mercado internacional. La disminución del valor del inventario, con cargo al costo de venta, fue compensada totalmente con los efectos de las coberturas de flujo de efectivo tomadas para tal efecto por la Empresa. Ver efectos en resultado en nota 23.

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.12.2015 MU\$	31.12.2014 MU\$
Remanente Crédito Fiscal	8.303	46.052
Derechos de aduana	1.035	11.510
Otros impuestos varios	316	410
Totales	9.654	57.972

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
Impuesto específico a los combustibles	36.121	56.448
Impuestos de retención	1.084	1.554
Subsidio Isla de Pascua	429	181
Impuestos a la renta por pagar	2.086	2.591
Otros impuestos varios	536	123
Totales	40.256	60.897

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a pérdidas fiscales	342.755	377.675
Relativos a valor neto realizable	25.518	42.693
Relativos a reservas de cobertura	4.786	6.549
Relativos a otras provisiones	5.923	19.427
Relativos a provisión materiales	24.030	7.408
Totales	403.012	453.752

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a depreciaciones	8.875	11.302
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	1.716	2.084
Relativos a otros	36.734	29.288
Totales	47.325	42.674

Movimientos en importe reconocido en estado de situación financiera

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(60.571)	1.806
Importe reconocido en resultados acumulados	-	98.866
Reverso saldos iniciales sociedad fusionada Etalsa	-	(3.456)
Importe reconocido en otros resultados integrales	3.914	(4.694)
Importe en otros rubros	1.266	1.836
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	(55.391)	94.358

Al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, no hay compensación de saldos en las cuentas de activos y pasivos por impuestos diferidos (ver Nota 3.1.e)

c) Gasto por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo Enap Refinerías presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable.

El (gasto) ingreso tributario y diferido del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(1.193)	(1.761)
Otro (gasto) por impuesto corriente	-	(1.350)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(1.193)	(3.111)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(60.571)	1.806
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	(60.571)	1.806
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(61.764)	(1.305)
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Extranjeras y Nacional, Neto		
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, nacional	(1.193)	(3.111)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(1.193)	(3.111)

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional	(60.571)	1.806
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	<u>(60.571)</u>	<u>1.806</u>

d) Conciliaciones del resultado contable y fiscal

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

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(69.206)	(6.732)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	868	(4.700)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	1.361
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	6.574	8.766
	<u>7.442</u>	<u>5.427</u>
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total		
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(61.764)</u>	<u>(1.305)</u>

La tasa de impuesto de primera categoría para el ejercicio 2015 corresponde a un 22,5% (ver Nota 12.e). Para el año 2014 fue de un 21%.

En relación a los otros ajustes efectuados a la tasa impositiva legal, éstos corresponden a las diferencias permanentes del ejercicio.

e) Reforma Tributaria en Chile

Con fecha 29 de septiembre de 2014, fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°20.780 “Reforma Tributaria que modifica el sistema de tributación de la renta e introduce diversos ajustes en el sistema tributario”.

Entre los principales cambios, dicha Ley tipifica dos sistemas de tributación: régimen de renta atribuida y régimen parcialmente integrado. En caso de contribuyentes que no sean sociedades anónimas, cuyos dueños no sean exclusivamente en su totalidad contribuyentes afectos a los impuestos finales, no podrán optar entre ambos regímenes, sino sólo podrán acogerse al sistema de renta parcialmente integrado señalado anteriormente. De igual forma la Circular N° 66 publicada por el Servicio de Impuestos de Internos en el año 2015, estableció que en el caso de empresas del Estado, éstas se encontraran sujetas a las normas de renta atribuida.

Adicionalmente, se introduce un aumento progresivo en la tasa de impuesto de primera categoría para los años comerciales 2014, 2015, 2016, incrementándola a un 21%, 22,5%, 24%, respectivamente. Desde el año comercial 2017, el incremento en esta tasa de impuesto dependerá del régimen de tributación del contribuyente, es decir, en el caso del régimen de renta atribuida la tasa será de 25% desde el año comercial 2017 y para el régimen

parcialmente integrado las tasas serán 25,5% en el año comercial 2017 y 27% desde el año comercial 2018 en adelante.

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

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

a) Detalle de las inversiones

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2015 %	2014 %
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, explotación de yacimientos de hidrocarburos	Chile	USD	0,39	0,39
Biocomsa S.A. (1)	Producción de biomasas y su transformación en biocombustibles	Chile	CLP	-	47,41
Forenergy S.A.	Producción y comercialización de biodiesel	Chile	CLP	40,00	40,00
Gas de Chile S.A.	Operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados	Chile	CLP	5,00	5,00
Petropower Energía Ltda.	Generación de energía y procesamiento de combustibles.	Chile	USD	7,50	7,50
Petro Servicio Corp. S.A. (2)	Prestación de servicios para la explotación de yacimientos de hidrocarburos	Argentina	USD	-	0,10
EOP Operaciones Petroleras S.A. (3)	Actividad hidrocarburífera incluyendo explotación, transporte y comercialización	Ecuador	USD	1,00	0,00

(1) En Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad “Consortio Tecnológico de Biocombustibles S.A. (Biocomsa S.A.)”, celebrada el 28 de octubre de 2015, se acordó en forma unánime, la disolución anticipada y liquidación de dicha sociedad en conformidad al artículo 103 número 3 de la ley número 18.046. Publicada en Diario Oficial con fecha 17 de noviembre de 2015.

(2) Con fecha 29 de octubre de 2015, el Grupo traspasó la propiedad de Petro Servicios Corp S.A. de la siguiente manera: ENAP traspasó un 99,4% a Enap Sipetrol S.A., y Enap Refinerías S.A. traspasó un 0,1% a Enap Sipetrol S.A., como resultado al 31 de diciembre de 2015 Enap Refinerías dejó de participar en la propiedad de Petro Servicios Corp S.A.

(3) Con fecha 5 de enero de 2015 se inscribió en el Registro de Escrituras Públicas de la ciudad de Quito, Ecuador, la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. con una participación de un 99% (99.000 acciones) de ENAP Sipetrol S.A. y 1% (1.000 acciones) de ENAP Refinerías S.A. y un capital social de MUS\$ 100.

b) Movimiento de inversiones

A continuación se presenta el movimiento de las principales inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Al 31 de diciembre de 2015:							
Sociedades	Saldo inicial 2015 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos recibidos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incrementos (Decrementos) MUS\$	Saldo final año 2015 MUS\$
Biocomsa S.A.	1	-	-	-	-	(1)	-
Enap Sipetrol S.A.	2.221	-	36	-	-	-	2.257
Forenergy S.A.	164	86	-	-	-	(25)	225
Gas de Chile S.A.	224	-	21	-	(33)	-	212
Petropower Energía Ltda.	5.778	-	1.490	-	-	55	7.323
Petro Servicio Corp. S.A.	1	-	-	-	-	(1)	-
EOP Operaciones Petroleras S.A.	-	11	(1)	-	-	-	10
Totales	8.389	97	1.546	-	(33)	28	10.027

Al 31 de diciembre de 2014:							
Sociedades	Saldo inicial 2014 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos recibidos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incrementos (Decrementos) MUS\$	Saldo final año 2014 MUS\$
Biocomsa S.A.	-	-	88	-	(12)	(75)	1
Enap Sipetrol S.A.	1.334	-	442	-	-	445	2.221
Forenergy S.A.	191	-	-	-	-	(27)	164
Gas de Chile S.A.	219	-	10	-	36	(41)	224
Petropower Energía Ltda.	8.676	-	855	(1.911)	-	(1.842)	5.778
Petro Servicio Corp. S.A.	1	-	-	-	-	-	1
Totales	10.421	-	1.395	(1.911)	24	(1.540)	8.389

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

Cambios durante el ejercicio 2015:

- Con fecha 5 de enero de 2015 se inscribió en el Registro de Escrituras Públicas de la ciudad de Quito, Ecuador, la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. con una participación de un 99% (99.000 acciones) de ENAP Sipetrol S.A. y 1% (1.000 acciones) de ENAP Refinerías S.A. y un capital social de MUS\$ 100.

Con fecha 3 de septiembre de 2015 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.386, equivalentes a 1.386.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 1.486 con un 1% de Enap Refinerías S.A. (14.860 acciones) y un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (1.471.140 acciones).

EOP Operaciones Petroleras S.A. es miembro Operador en un contrato, con la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador, de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque Veinte y ocho (28) de la región Amazónica Ecuatoriana, a través del Consorcio del Bloque 28 constituido el 7 de abril de 2015 por Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Petroamazonas EP (51%), EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%) y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft (7%). Las primeras actividades programadas tienen que ver con estudios geológicos de superficie, la tramitación de permisos sociales y ambientales, y la perforación de un pozo exploratorio.

- En Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad “Consorcio Tecnológico de Biocombustibles S.A. (Biocomsa S.A.)”, celebrada el 28 de octubre de 2015, se acordó en forma unánime, la disolución anticipada y liquidación de dicha sociedad en conformidad al artículo 103 número 3 de la ley número 18.046. Publicada en Diario Oficial con fecha 17 de noviembre de 2015.

- Con fecha 29 de octubre de 2015, el Grupo traspasó la propiedad de Petro Servicios Corp S.A. de la siguiente manera: ENAP traspasó un 99,4% a Enap Sipetrol S.A., y Enap Refinerías S.A. traspasó un 0,1% a Enap Sipetrol S.A., como resultado al 31 de diciembre de 2015 Enap Refinerías dejó de participar en la propiedad de Petro Servicios Corp S.A

- En la sociedad Forenergy S.A., durante el mes de diciembre 2015, Enap refinerías S.A. realizó un aporte de capital por un total de M\$60.000, correspondiente su participación accionaria del 40%.

Cambios durante el ejercicio 2014:

- No hubo cambios en las participaciones durante el año 2014.

d) Detalle información financiera

El resumen de los principales saldos de los estados financieros de las sociedades coligadas con influencia significativa son los siguientes:

Estado de situación financiera	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Total activos corrientes	224.888	262.465
Total activos no corrientes	818.045	786.037
Total activos	<u>1.042.933</u>	<u>1.048.502</u>
Total pasivos corrientes	230.385	185.914
Total pasivos no corrientes	161.566	203.579
Patrimonio neto	<u>650.982</u>	<u>659.009</u>
Total pasivos y patrimonio neto	<u><u>1.042.933</u></u>	<u><u>1.048.502</u></u>

Estado de resultados integrales	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Total ingresos de actividades ordinarias y otros	489.507	659.111
Total costos de ventas, gastos y otros	(457.061)	(523.821)
Resultado del ejercicio	<u>32.446</u>	<u>135.290</u>

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Al 31 de diciembre de 2015	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Equipa- miento T.I.	Instala- ciones	Construc- ción en curso	Vehículos	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	207.426	5.134	1.263.411	175	3.560	143.563	3.394	18.086	1.644.749
Adiciones	-	726	86.863	-	-	101.881	-	6.618	196.088
Retiros, castigos y deterioro	-	-	(482)	-	-	(521)	-	-	(1.003)
Gasto por depreciación	-	(724)	(188.832)	(125)	(560)	-	(1.098)	(7.520)	(198.859)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(40.962)	-	-	-	-	-	(40.962)
Transferencias	-	56	66.528	209	-	(69.077)	293	1.991	-
Cambios, total	-	58	(76.885)	84	(560)	32.283	(805)	1.089	(44.736)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	<u>207.426</u>	<u>5.192</u>	<u>1.186.526</u>	<u>259</u>	<u>3.000</u>	<u>175.846</u>	<u>2.589</u>	<u>19.175</u>	<u>1.600.013</u>

Al 31 de diciembre de 2014	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Equipa- miento T.I.	Instala- ciones	Construc- ción en curso	Vehículos de motor	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	207.426	5.994	1.341.046	234	4.187	117.999	4.497	48.218	1.729.601
Adiciones	-	-	40.654	172	-	64.603	-	1.875	107.304
Retiros, castigos y deterioro	-	-	(315)	-	-	(222)	-	-	(537)
Gasto por depreciación	-	(860)	(180.334)	(231)	(627)	-	(1.103)	(5.897)	(189.052)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	-	-	(2.567)	(2.567)
Transferencias	-	-	62.360	-	-	(38.817)	-	(23.543)	-
Cambios, total	-	(860)	(77.635)	(59)	(627)	25.564	(1.103)	(30.132)	(84.852)
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	<u>207.426</u>	<u>5.134</u>	<u>1.263.411</u>	<u>175</u>	<u>3.560</u>	<u>143.563</u>	<u>3.394</u>	<u>18.086</u>	<u>1.644.749</u>

A continuación se presentan los saldos del rubro de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	175.846	143.563
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	33.560	32.778
Planta y equipos	2.988.149	2.888.250
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.620	4.411
Instalaciones	20.969	20.969
Vehículos	9.288	8.995
Otros	74.020	65.411
Totales	3.513.878	3.371.803

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Edificios	28.368	27.644
Planta y equipos	1.801.623	1.624.839
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.361	4.236
Instalaciones	17.969	17.409
Vehículos	6.699	5.601
Otros	54.845	47.325
Totales	1.913.865	1.727.054

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	175.846	143.563
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	5.192	5.134
Planta y equipos	1.186.526	1.263.411
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	259	175
Instalaciones	3.000	3.560
Vehículos	2.589	3.394
Otros	19.175	18.086
Totales	1.600.013	1.644.749

Información adicional:

14.1 Construcción en curso

Las construcciones en curso al 31 de diciembre de 2015 corresponden a obras de adecuación de planta para refinación de crudos pesados en refinería Biobío, construcción de Planta Cogeneradora en Refinería Aconcagua, además de mantención de estanques y ductos, principalmente.

14.2 Capitalización de intereses

Enap Refinerías S.A., considera como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. Al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no ha efectuado cargos por estos conceptos.

14.3 Seguros

Enap Refinerías S.A. y filiales tienen pólizas de seguros formalizadas para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se 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.

14.4 Costo por depreciación

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

	<u>31.12.2015</u>	<u>31.12.2014</u>
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	196.657	186.674
Costo distribución	2.117	2.261
En gastos de administración	<u>85</u>	<u>117</u>
Totales	<u><u>198.859</u></u>	<u><u>189.052</u></u>

14.5 Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2015 se incluyen en rubro Plantas y equipos principalmente, provisiones adicionales de materiales y repuestos.

15. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

Los activos clasificados como propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2015 y 2014 corresponden a terrenos que serán destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo.

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2015

Rubro	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	44.915	3.420	48.335
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	355.210	-	355.210
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.767.162	-	1.767.162
Total pasivos financieros corrientes	2.167.287	3.420	2.170.707
Otros pasivos financieros, no corrientes	164.298	35.821	200.119
Otras cuentas por pagar, no corrientes	367	-	367
Total pasivos financieros no corriente	164.665	35.821	200.486

Al 31 de diciembre de 2014

Rubro	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	47.110	10.023	57.133
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	635.869	-	635.869
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	2.236.186	-	2.236.186
Total pasivos financieros corrientes	2.919.165	10.023	2.929.188
Otros pasivos financieros, no corrientes	207.635	20.304	227.939
Otras cuentas por pagar, no corrientes	874	-	874
Total pasivos financieros no corriente	208.509	20.304	228.813

a) Derivados de cobertura

Enap Refinerías S.A., siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, 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.

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

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

El derivado de energía está destinado a limitar la exposición a la variabilidad del costo marginal de la energía utilizada en el proceso de refinación.

i) Presentación de activos y pasivos

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

Activos de cobertura	31.12.2015		31.12.2014	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	3.911	-	828	-
Cobertura de petróleo crudo				
Cobertura de flujo de caja	82.279	-	209.960	-
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	572	-	-	-
Totales	86.762	-	210.788	-

Pasivos de cobertura	31.12.2015		31.12.2014	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	-	-	4.757	-
Cobertura de Energía Eléctrica				
Cobertura de flujo de caja	-	21.513	-	-
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	-	-	956	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura de flujo de caja	3.420	14.308	4.310	20.304
Totales	3.420	35.821	10.023	20.304

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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	
			31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
SWAP	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(17.728)	(24.614)
SWAP	Contrato Energía Eléctrica	Costo de ventas	(21.513)	-
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	82.279	209.960
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	572	(956)
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	3.911	(3.929)
Totales			47.521	180.461

iii) Efecto en resultado de los derivados de cobertura

a) Los montos reconocidos en resultados integrales durante el ejercicio, y transferidos desde patrimonio neto a resultados, son los siguientes:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumentos de cobertura	Concepto	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Forward	Tipo de cambio	Abono reconocido por valor del dinero en el tiempo	52.497	65.592
Totales			52.497	65.592

b) Al cierre del 31 de diciembre de 2015, Enap Refinerías S.A. ha reconocido en resultados los siguientes montos por ineffectividad y por valor del dinero en el tiempo de los derivados:

	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
(Cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el periodo	(12.661)	36.285
Abono transferido desde patrimonio neto a resultados durante el periodo	301.359	523.353

Enap Refinerías S.A., suscribió contratos de “forward de moneda” con el fin de cubrir los riesgos provenientes de las fluctuaciones del dólar por los flujos provenientes de los deudores por ventas en pesos chilenos.

Enap Refinerías S.A., suscribió contratos del tipo “Interest Rate Swap”, con el fin de fijar la tasa de interés de los créditos provenientes de las filiales Energía de Concón S.A. (Enercon) y Productora de Diesel S.A. (Prodisa).

iv) 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:

Al 31 de diciembre de 2015

	Valor razonable MUS\$	Nocional						Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2021 MUS\$	
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	3.911	460.000	-	-	-	-	-	460.000
Cobertura de Energía Eléctrica								
Cobertura de flujo de caja	(21.513)	-	21.513	-	-	-	-	21.513
Cobertura de tasa de interés								
Cobertura de flujo de caja	(17.728)	37.937	36.991	39.150	41.363	44.005	-	199.446
Totales	<u>(35.330)</u>	<u>497.937</u>	<u>58.504</u>	<u>39.150</u>	<u>41.363</u>	<u>44.005</u>	<u>-</u>	<u>680.959</u>

	Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja	<u>82.851</u>	<u>25.070</u>

Al 31 de diciembre de 2014

	Valor razonable MUS\$	Nocional						Total MUS\$
		2015 MUS\$	2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(3.929)	750.000	-	-	-	-	-	750.000
Cobertura de tasa de interés								
Cobertura de flujo de caja	(24.614)	39.468	37.937	36.991	39.150	41.363	44.005	238.914
Totales	<u>(28.543)</u>	<u>789.468</u>	<u>37.937</u>	<u>36.991</u>	<u>39.150</u>	<u>41.363</u>	<u>44.005</u>	<u>988.914</u>

	Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja	209.004	25.140

v) Jerarquías del valor razonable

Enap Refinerías 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 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).

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2015 MUS\$	Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	86.762	-	86.762	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	39.241	-	39.241	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) **Resumen de Préstamos** - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Garantizadas:				
Préstamos en entidades financieras	44.915	47.110	164.298	207.635

ii) **Detalle de Préstamos que devengan intereses** - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2015					Corriente			No Corriente			
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Hasta 3 meses	+3 meses hasta 1 año	Total	+1 año hasta 3 años	+3 años hasta 5 años	+ de 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000	18.558	17.736	36.294	76.141	85.368	-	161.509
BNP - Paribas (2)	Semestral	3,10%	3,10%	34.459	2.145	-	2.145	-	-	-	-
BNP - Paribas (2)	Semestral	6,04%	6,04%	13.917	873	-	873	-	-	-	-
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.874	2.729	5.603	2.789	-	-	2.789
Totales					24.450	20.465	44.915	78.930	85.368	-	164.298

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes – Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2015:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU	Enercon	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce) (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada

Al 31 de diciembre de 2014

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Corriente			No Corriente			
					Hasta 3 meses MUS\$	+3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+1 año hasta 3 años MUS\$	+3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000	17.709	16.971	34.680	71.929	80.550	44.005	196.484
BNP - Paribas (2)	Semestral	3,10%	3,10%	34.459	2.117	2.029	4.146	2.094	-	-	2.094
BNP - Paribas (2)	Semestral	6,04%	6,04%	13.917	843	847	1.690	868	-	-	868
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.801	2.614	5.415	8.189	-	-	8.189
Société Générale	Semestral	6,43%	6,43%	21.981	1.179	-	1.179	-	-	-	-
Totales					24.649	22.461	47.110	83.080	80.550	44.005	207.635

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes – Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2014:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU	Enercon	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce) (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
Société Générale	0-E	Dólares	Francia	CHBB	99519810-K	Chile	Garantizada

(1) BNP – PARIBAS

Con fecha 15 de junio de 2005, Energía Concón S.A. suscribió un Contrato de Crédito con un sindicato de bancos, siendo BNP Paribas el Banco Agente Administrativo y Citibank el Banco Agente de Garantías (ver Nota “Garantías Comprometidas con Terceros”); por un monto de MUS\$ 410.000 y un plazo de 15 años. Tasa de interés anual con rango Libor + 50 puntos base a Libor + 175 puntos base.

(2) BNP – PARIBAS

Durante los años 2005 y 2006, Productora de Diesel S.A. suscribió Contratos de Crédito con un sindicato de bancos, siendo BNP Paribas el Banco Agente Administrativo y el Banco Agente de Garantías (ver Nota “Garantías Comprometidas con Terceros”); por un monto de US\$ 102 millones y amortizaciones semestrales hasta el año 2017. La tasa de interés para tramo A y B varía entre Libor + 0,875% y Libor + 2,0%; y para tramo C varía entre Libor + 0,875% y Libor + 4,31%.

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Acreeedores comerciales	343.339	629.473	-	-
Acreeedores varios	6.508	6.396	-	-
Otras cuentas por pagar	5.363	-	367	874
Totales	355.210	635.869	367	874

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Hasta 30 días	352.296	634.312
Entre 31 y 60 días	1.115	1.040
Entre 61 y 90 días	173	517
Entre 91 y 180 días	-	-
Mas de 180 días	1.626	-
Totales	355.210	635.869

18. OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Contratos onerosos	-	-	16.419	11.419
Otras provisiones	3.959	2.756	-	-
Totales	3.959	2.756	16.419	11.419

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

	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	11.419	2.756	14.175
Provisiones adicionales	5.000	1.238	6.238
Incremento en el Cambio de Moneda Extranjera	-	(35)	(35)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	<u>16.419</u>	<u>3.959</u>	<u>20.378</u>

	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	11.419	2.558	13.977
Provisiones adicionales	-	1.201	1.201
Provisión utilizada	-	(1.066)	(1.066)
Incremento en el cambio de Moneda Extranjera	-	63	63
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	<u>11.419</u>	<u>2.756</u>	<u>14.175</u>

19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	884	558	43.118	48.421
Bono renta variable (b)	2.170	2.988	-	-
Provisión de vacaciones	6.197	6.388	-	-
Otras beneficios (c)	7.099	7.319	-	-
Totales	<u>16.350</u>	<u>17.253</u>	<u>43.118</u>	<u>48.421</u>

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

b) Corresponden a beneficios asociados a bonos y participación en utilidades que Enap Refinerías deberá cancelar a los trabajadores y que se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes o contratos de trabajo según como sea el caso.

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

19.1 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corrientes

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

Al 31 de diciembre de 2015	Corriente				Total MUS\$
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Indemnización por años de servicios MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	2.988	6.388	558	7.319	17.253
Provisiones adicionales	14.885	3.267	2.916	21.536	42.604
Provisión utilizada	(15.676)	(2.598)	(2.559)	(20.950)	(41.783)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(27)	(860)	(31)	(806)	(1.724)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	2.170	6.197	884	7.099	16.350

Al 31 de diciembre de 2014	Corriente				Total MUS\$
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Indemnización por años de servicios MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	4.475	6.328	-	6.846	17.649
Provisiones adicionales	15.616	6.560	4.088	21.695	47.959
Provisión utilizada	(16.741)	(5.766)	(3.494)	(20.518)	(46.519)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(362)	(734)	(36)	(704)	(1.836)
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	2.988	6.388	558	7.319	17.253

Movimiento de la Indemnización por años de servicios no corriente

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

	No Corriente	
	31.12.2015	31.12.2014
Movimiento:	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	48.421	51.797
Costos por servicios	321	338
Costos por intereses	2.233	2.648
Pérdidas actuariales	1.677	4.037
Beneficios pagados	(1.971)	(3.386)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(7.563)	(7.013)
Totales	43.118	48.421

19.2 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	31.12.2015	31.12.2014
Tasa de descuento	5,91%	5,91%
Tasa esperada de incremento inicial salarial	3,67%	3,67%
Tasa de retiro voluntario	2,29%	2,29%
Tasa de rotación por despido	0,10%	0,10%
Tabla de mortalidad	RV-2004	RV-2004
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

Anualmente, la Empresa realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo a NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la última modificación a la tasa de descuento aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se realizó en el mes de diciembre de 2014. Ver efecto de sensibilidad en Nota 19.3.

19.3 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	43.118	45.387	41.899
Tasa de Descuento	5,91%	5,33%	6,49%
Sesibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	7.232	3.513

20. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

20.1 Capital emitido

El detalle del capital emitido al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Capital emitido	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Capital emitido	1.403.668	1.403.668
Totales	1.403.668	1.403.668

20.2 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)	32.839	263
Totales	175.161.186	1.403.668

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Sociedad, 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 y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.

- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

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

20.3 Ganancias (pérdidas) acumuladas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(1.073.783)	(1.199.421)
Resultado del ejercicio	243.720	26.814
Efecto cambio tasa Impuesto Primera Categoría OC 856 SVS (1)	-	98.866
Variación de resultados acumulados	-	(42)
Totales	<u>(830.063)</u>	<u>(1.073.783)</u>

(1) De acuerdo al Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, de fecha 17 de octubre de 2014, que señala que las diferencias por concepto de activos y pasivos por impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio. El abono por este concepto fue de MUS\$ 98.866, registrado en los estados financieros al 31 de diciembre de 2014. Ver nota N° 12.e).

20.4 Primas de emisión

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en venta de acciones propias

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del periodo	<u>505</u>	<u>505</u>
Saldo al final del periodo	<u>505</u>	<u>505</u>

20.5 Otras Reservas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Composición	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Coberturas de flujo de caja (i)	(10.345)	2.316
Diferencia de cambio por conversión (ii)	823	869
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(4.934)	(3.634)
Reservas varias (iii)	5.228	5.217
Totales	(9.228)	4.768

i) Cobertura de flujo de caja

	Total 31.12.2014 MUS\$	Movimiento 2015 MUS\$	Total 31.12.2015 MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	1.364	718	2.082
Swap de coligadas	(16.765)	4.961	(11.804)
Swap energía eléctrica	-	(21.513)	(21.513)
TSS y SDI	17.427	(364)	17.063
Impuesto a la renta y diferido de derivados	290	3.537	3.827
Totales	2.316	(12.661)	(10.345)

ii) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	869	844
Resultado por cambios en empresas coligadas con contabilidad en moneda nacional	(46)	25
Totales	823	869

iii) Reservas varias

	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	5.217	5.084
Otros cambios	11	133
Totales	<u>5.228</u>	<u>5.217</u>

21. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio del Grupo al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y resultados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	7.090	5.744	619	1.390
Éteres y Alcoholes S.A. (1)	-	-	-	294
Petrosul S.A.	2.477	2.483	(55)	232
Productora de Diesel S.A.	1.701	1.725	(44)	273
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	12.963	13.092	1.576	1.747
Totales	<u>24.231</u>	<u>23.044</u>	<u>2.096</u>	<u>3.936</u>

(1) Con fecha 10 de diciembre de 2014, ENAP vendió a su filial ENAP Refinerías S.A. 2.087 acciones de Eteres y Alcoholes S.A., representativas del 20,87% de participación en el capital social, en MUS\$3.800, equivalentes al valor libro de las acciones. Mediante esta compraventa, la totalidad de las acciones de Eteres y Alcoholes S.A., quedó en poder de ENAP Refinerías S.A., produciéndose la disolución de la sociedad de acuerdo al artículo 103 N°2 de la Ley de Sociedades Anónimas.

22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Detalle	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Venta de productos	5.650.677	8.793.137
Venta de crudo	75.490	263.713
Otros ingresos por venta de servicios	1.579	1.929
Totales	5.727.746	9.058.779

23. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de venta al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Detalle	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Costo de productos refinados (1)	4.665.625	8.208.940
Costo de crudo	75.267	263.556
Costo por venta de servicios	-	2.980
Otros costos de operación	412.264	299.065
Totales	5.153.156	8.774.541

(1) Formando parte del costo de productos refinados se incluyen el efecto neto (cargo o abono) de la liquidación de coberturas TSS durante el ejercicio, abono neto de MUS\$ 316.381 por el ejercicio 2015 y MUS\$ 467.725 por el ejercicio 2014 las cuales tuvieron por objetivo desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando por medio de la cobertura del costo de venta, el time spread al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

24. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Detalle	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Contratos logísticos	10.753	11.039
Fletes oleoductos	35.365	38.249
Fletes marítimos	76.587	68.769
Fletes productos terrestres	10.102	9.322
Personal	7.830	8.338
Otros	12.537	12.033
Totales	153.174	147.750

25. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Conceptos	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Intereses de préstamos bancarios	13.856	12.083
Intereses de cuentas por pagar	90.794	104.571
Otros desembolsos asociados a intereses	175	77
Total costos financieros	104.825	116.731

26. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es la siguiente:

	31.12.2015 MUS\$	31.12.2014 MUS\$
Sueldos y salarios	75.062	76.583
Beneficios a corto plazo empleados	62.454	62.800
Otros gastos de personal	5.445	4.836
Otros beneficios a largo plazo	14.692	21.696
Totales	157.653	165.915

27. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio son los siguientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Conceptos	31.12.2015	31.12.2014
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(3.202)	(2.203)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(63.410)	(76.274)
Resultado cobertura forward	52.497	65.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	1.440	1.966
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.779	21.250
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	2.350	(5.964)
Provisiones corrientes	1.846	2.188
Provisiones no corrientes	7.226	7.138
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	719	(87)
Otros	885	(187)
Totales	11.130	13.419

28. MONEDA EXTRANJERA

Los saldos del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 que se originan en monedas distintas a la funcional, son los siguientes:

Activos	Moneda	Moneda	31.12.2015	31.12.2014
	extranjera	funcional	MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	6.622	15.749
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	423.993	518.816
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	\$ No reajutable	Dólar	1.848	395
Activos por impuestos, corrientes	\$ reajutable	Dólar	8.581	46.462
Otros activos financieros, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	7
Derechos por cobrar, no corrientes	\$ reajutable	Dólar	11.190	13.021
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	\$ reajutable	Dólar	437	389
Totales			452.671	594.839

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2015				31.12.2014			
			Hasta	91 días	1 año	más de	Hasta	91 días	1 año	más de
			90 días	a 1 año	a 5 años	5 años	90 días	a 1 año	a 5 años	5 años
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	6.684	-	-	-	72.545	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	4.880	-	-	-	1.708	-	-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, corriente	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	-	5.384	-	-	-
Otras provisiones, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	-	41	-	-	-
Pasivos por Impuestos, corrientes	\$ reajutable	Dólar	2.222	-	-	-	2.783	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	37.498	-	-	-	58.114	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	4.055	10.056	-	-	3.735	11.701	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	2.239	-	-	1.259	558	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	13.798	29.320	-	-	15.495	32.926
Totales			<u>55.339</u>	<u>12.295</u>	<u>13.798</u>	<u>29.320</u>	<u>145.569</u>	<u>12.259</u>	<u>15.495</u>	<u>32.926</u>

29. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

Refinería Bio Bio:

El enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales de la Refinería de Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA) y la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA). Los proyectos e iniciativas concernientes a la Corte de Apelaciones de Concepción están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas. Este programa considera Proyectos e Iniciativas de Corto (1 año), Mediano (5 años) y Largo Plazo (10 años). En lo referente al plan de acción presentado a la SMA, este abarca proyectos e iniciativas que dicen relación con mejoras a los actuales sistemas de abatimiento de emisiones atmosféricas. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Refinería de Bío Bío para el año 2015 fue del orden de US\$ 17,3 millones.

Refinería Aconcagua:

Los proyectos e iniciativas ambientales definidas para la Refinería de Aconcagua durante el año 2015 que forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, de cumplimiento normativo general y de las Resoluciones de Calificación Ambiental vigentes. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Refinería de Aconcagua para el año 2015 fue del orden de US\$ 1,1 millones.

30. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 31 de diciembre de 2015, los juicios, garantías directas, indirectas y cauciones, se detallan a continuación:

30.1 Juicios

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

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

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

Enap Refinerías S.A. (Aconcagua):

Partes: Enap Refinerías S.A. con Armadores de la Motonave LR Mimosa y/o fletadores y/u operadores.

Rol: C-17-2014, Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de Perjuicios.

Cuantía: USD MM 8.-

Breve Relación de Hechos: Derrame de crudo en la bahía de Quintero del B/T Mimosa.

Estado actual: Actualmente la causa se encuentra suspendida por resolución judicial mientras todos los demás procedimientos acumulados y en proceso de acumulación lleguen al mismo estado procesal

Caratulada: Derrame de hidrocarburos de 24 de septiembre de 2014

Rol N/A, Fiscalía Marítima de Valparaíso/Gobernador Marítimo de Valparaíso.

Materia: Derrame de hidrocarburo al mar.

Cuantía: 100.000 pesos oro.

Procedimiento: Administrativo Armada,

Breve Relación de Hechos: Derrame de crudo en la bahía de Quintero del B/T Mimosa.

Estado Actual: Con fecha 28 de diciembre de 2015, el Director General del Territorio Marítimo, resuelve el recurso presentado por ERSA haciendo uso del artículo 151 de la Ley de Navegación en la que solicitada la invalidación del procedimiento de la investigación sumaria administrativa, el que fue denegado por la mencionada autoridad. La que rebaja la sanción a 80.000 pesos oro. Se encuentran pendientes los recursos contenciosos-administrativos en contra de la mencionada resolución, y que ERSA interpondrá dentro de los plazos legales. Los recursos de las otras partes no han sido resueltos, aún.

Partes: Alberto Medina Johansen con Remolcadores Ultratag, Armadores de la Motonave LR Mimosa, Enap Refinerías S.A. y Agental Agencias Marítimas Ltda.

Rol N°: C-23-2014, Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM70.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por pescadores y otros, debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP. Solicita además la constitución de un fondo de USD 50.000 por cada demandante a fin de reconvertir su actividad económica.

Estado actual: Actualmente la causa se encuentra suspendida por resolución judicial. Existe un recurso de reposición pendiente presentado por la parte demandante solicitando que se resuelva por el Tribunal que las causas están en estado de ser contestadas.

Partes: Sociedad Exportadora y Comercializadora San Diego Ltda. con Remolcadores Ultratag, Armadores de la Motonave LR Mimosa, Enap Refinerías S.A. y Agental Agencias Marítimas Ltda.

Rol N°: C-1-2015, Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de Perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM 7.5.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos los dueños de la Sociedad San Diego Ltda, debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya de ENAP. Solicita además la constitución de un fondo de USD 50.000 por cada demandante a fin de reconvertir su actividad económica.

Estado actual: Actualmente la causa se encuentra suspendida por resolución judicial.

Partes: Sociedad Olivares y Vivanco y Comercializadora y otras con Enap Refinerías S.A. /Armadores de la Motonave LR Mimosa,

Rol N°: C-8-2015, Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de Perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM 1.4

Breve relación de hechos. Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 151 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por los demandantes debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya de ENAP.

Estado actual: Los codemandados Propietarios y Armadores del B/T LR MIMOSA interpusieron excepciones dilatorias, que aún no han sido proveídas. ERSa se hizo parte en el juicio con el fin de evitar que la reposición pendiente en la causa 17-2014 tomo II (ex 23-2014) pueda prosperar. El plazo para presentar excepciones dilatorias vence el próximo sábado 23 de enero de 2016. Rol N°: C-1-2015, Ministro de Corte.

Partes: Pescadores Caleta de Quintero y otros con Empresa Nacional de Petróleo

Rol N°: 63-2014/ O-64-2014/ O-65-2014/ O-66-2014. Juzgado de Letras, Garantía y Familia de Quintero.

Materia: Demanda por nulidad del despido, despido injustificado y otras prestaciones laborales.

Cuantía: Indeterminada (USD MM 5).

Breve relato de hechos: Demandantes alegan que existió relación laboral respecto a servicios que habrían prestado desde el 26 de septiembre al 30 de octubre de 2014 en Quintero, a la que se le habría puesto término sin las formalidades legales.

Estado actual: Con fecha 14 de agosto de 2015 la Corte de Apelaciones de Valparaíso declaró abandonado el recurso de nulidad interpuesto con fecha 22 de julio del mismo año por el demandante, atendida su inasistencia a alegarlo. Causa terminada.

Partes: Ilustre Municipalidad de Quintero con Enap Refinerías S.A. y otro

RIT N°: D-13-2014. Segundo Tribunal Ambiental de Santiago.

Materia: reparación daño ambiental.

Cuantía: Indeterminada.

Breve relación de hechos: Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada por el B/T Mímosa, en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP, se habría producido daño al medio ambiente.

Estado actual: Con fecha 6 de octubre la Corte de Apelaciones de Santiago, confirmó la sentencia de fecha 6 de mayo de 2015, mediante la cual el Tribunal Ambiental se declaró incompetente para conocer del asunto, remitiendo los antecedentes al Ministro de Corte de Valparaíso que conoce de las causas civiles en calidad de Tribunal Unipersonal por expresa disposición de la Ley de Navegación. Con fecha 23 de octubre de 2015, ERSA presentó Recurso de Casación en el Fondo en contra de la resolución de la Corte de Apelaciones, a la fecha aún no se resuelve la admisibilidad.

Partes: Enap Refinerías S.A. con Linde Gas de Chile S.A.

ROL N°: 2129-2014. Tribunal Arbitral CAM.

Materia: Cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios.

Cuantía: USD MM70.

Breve relación de hechos: Contrato de suministro de hidrógeno y de vapor vigente entre las partes, se ha incumplido por parte de Linde Gas de Chile S.A. en cuanto al factor a considerar para determinar el valor del nitrógeno y en las cantidades a entregar de vapor.

Estado actual: Con fecha 04 de enero de 2016, el procedimiento fue suspendido de mutuo acuerdo por las partes por el plazo de 4 meses, mientras buscan acuerdos según las bases propuestas por el árbitro.

Partes: Alejandro González González E.I.R.L con Enap Refinerías S.A.

Rol N°: C-11675-2015. 30° Juzgado Civil de Santiago

Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.

Cuantía: USDM10.

Breve relación de hechos: Se demandan los perjuicios que se habrían sufrido por la existencia de oleoducto de ENAP en terrenos de la demandante, que afectaría la empresa de giro agrícola que desarrolla en los inmuebles.

Estado actual: Una vez notificada la demanda, se interpuso excepción dilatoria de incompetencia por Enap Refinerías S.A. se recibió a prueba el incidente y se ha rendido la misma. El tribunal aún no resuelve la incompetencia.

Partes: ENAP Refinerías S.A. con Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Rol N°: 2.215 – 2014. Tribunal Arbitral CAM.

Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.

Cuantía: USD MM12 (aprox)

Breve relación de hechos: Enap Refinerías S.A. demanda a Innergy Soluciones Energéticas por el incumplimiento de los contratos 1 y 2 de suministro de gas, solicitando la terminación de ambos contratos, más el pago de indemnización por el incumplimiento contractual de Innergy. Innergy demanda reconventionalmente a ERSA solicitando el pago de USD MM6 (aprox), por concepto de impagos en cargos fijos de ambos contratos más montos supuestamente adeudados por ERSA.

Estado Actual: Etapa de discusión del arbitraje se encuentra concluida. Pendiente trámite de conciliación, previo a etapa probatoria.

Enap Refinerías S.A. (Biobío)

Partes: Mendoza Mendoza, Luis con Enap Refinerías S.A. y otros.

Rol: 4-2007, Ministro de la I. Corte de Apelaciones de Concepción, doña Juana Godoy. A esta causa se acumularon todas las demandas indemnizatorias interpuestas y notificadas en tiempo y forma. El procedimiento seguido en el referido juicio corresponde a un juicio ordinario especial del artículo 153 de la Ley de Navegación.

Breve relación de los hechos: En las demandas se solicita una indemnización de perjuicios basada en la responsabilidad extracontractual a consecuencia del derrame ocurrido en la Bahía de San Vicente.

Estado actual: El proceso judicial se encuentra con el término probatorio vencido. Sin embargo, actualmente se está desarrollando el término especial de prueba, habiéndose rendido prueba de absolución de posiciones. A esta fecha se han celebrado acuerdos transaccionales con 4140 demandantes, principalmente pescadores artesanales, algueros y armadores, por un monto total del orden de **USD 7.334.709,98**.

Partes: Carte con ENAP REFINERÍAS S.A. ENAP Y OTROS.

Rol: 1999-2014, 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial probatoria (exhibición de documentos).

Cuantía: No aplica. Futura demanda civil indemnizatoria.

Breve relación de hechos: Vecinos a la planta de ERSA-Hualpén presentan medida prejudicial en contra de ERSA y organismos públicos tendientes a obtener información ante una futura demanda civil.

Estado actual: Se encuentra pendiente la presentación de la demanda civil correspondiente.

30.2 Garantías Directas

Acreeador de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Moneda	MUS\$
DIRECCION GENERAL DE AERONAUTICA CIVIL	Garantizar concesión en el aeropuerto Mataveri en Isla de Pascua.	Boleta de Garantía Bancaria	UF	53

30.3 Garantías Indirectas

30.3.1 Garantías Indirectas Matriz

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Moneda	2016 y
	Nombre	Relación				posteriores
						MUS\$
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 01 de marzo de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	15.243
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de enero de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	14.445
BG LNG Trading, LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de enero de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	1.500
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de enero de 2017.	Carta de Crédito	Dólares	1.500

30.3.2 Garantías Indirectas Filiales

Garantías indirectas						
Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Activos comprometidos	
	Nombre	Relación			Tipo (*)	
Banco BNP Paribas (**)	Productora de Diesel S.A.	Filial	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, cuya vigencia es hasta el año 2017.	Prenda comercial de acciones	19.979.879 acciones de Prodisa	
Citibank (**)	Energía Concón S.A.	Filial	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	833.252 acciones de Energía Concón S.A.	

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

(**) Ver Nota 16 sobre "Otros Pasivos Financieros" en los presentes estados financieros consolidados.

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

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

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

(2) GNL CHILE S.A.

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

Este contrato, tiene una duración de 21 años a partir del Early Commercial Operation Date (ECOD), y le permite acceder a 3,2 millones de metros cúbicos por día de gas natural regasificado en la medida que se cuente con los contratos de suministro de GNL. En la misma fecha, GNL Chile S.A. suscribió un contrato con BG que permite a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad contractual anual máxima de GNL, equivalente a 2,2 millones de metros cúbicos de gas natural por día. El inicio del suministro de gas natural tuvo lugar durante el mes de agosto de 2009. Las obligaciones contraídas por Enap Refinerías S.A. bajo el contrato de suministro de gas natural, han sido garantizadas por la Empresa Nacional del Petróleo.

Con fecha 15 de junio de 2010, dicho contrato fue modificado incorporando el Patio de Carga de Camiones que le permitirá a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad adicional de aproximadamente 1.165 metros cúbicos por días de gas natural en estado líquido.

Para la obtención de la capacidad diaria señalada, tanto de gas natural regasificado como de GNL a ser transportado a través de cisternas, Enap Refinerías S.A. adquirió el compromiso de pagar anualmente durante la vigencia del Gas Sales Agreement alrededor de MUS\$70.000 a GNL Chile S.A., empresa que el 31 de Mayo de 2007 celebró el contrato Terminal Use Agreement con GNL Quintero S.A. Bajo esta figura, el monto anual señalado es pagado posteriormente por GNL Chile S.A. a GNL Quintero S.A. por la prestación de servicios de almacenamiento, regasificación y transporte de gas natural hasta el punto de entrega y carguío de cisternas con GNL.

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

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

31. AMBIENTE DE CONSOLIDACION

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación
			31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014	
Petrosul S.A.	Chile	Dólar	84,21%	84,21%	84,21%	84,21%	Filial directa
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	82,50%	82,50%	82,50%	82,50%	Filial directa
Productora de Diesel S.A.	Chile	Dólar	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	Filial directa
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Chile	Dólar	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	Entidad estructurada

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

Compañía	Actividad
Petrosul S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Plantas de Azufre.
Energía Concón S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Plantas de Coker.
Productora de Diesel S.A.	Construcción y operación de Planta destinada a la refinación de productos derivados del petróleo.
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Construcción y operación de una planta industrial ubicada en el recinto de Enap Refinerías S.A., en la comuna de Talcahuano y destinada a la producción de hidrógeno de alta pureza.

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

Al 31 de diciembre de 2015	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
Compañía	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Petrosul S.A.	11.791	11.223	1.787	5.541	1.223	-	(347)
Energía Concón S.A.	79.546	291.221	81.917	248.336	18.506	-	3.538
Productora de Diesel S.A.	30.228	14.535	23.032	4.718	2.093	-	(445)
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	5.102	13.987	1.307	4.137	3.442	1.210	1.659

Al 31 de diciembre de 2014	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
Compañía	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Éteres y Alcoholes S.A. (1)	-	-	-	-	1.988	-	1.410
Petrosul S.A.	7.020	15.937	2.009	5.226	1.771	-	1.468
Energía Concón S.A.	68.789	332.979	71.912	297.034	20.442	-	7.942
Productora de Diesel S.A.	27.433	24.869	22.632	12.418	2.936	-	2.730
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	3.942	16.857	2.366	4.651	3.749	1.210	1.839

(1) Con fecha 10 de diciembre de 2014, ENAP vendió a su filial ENAP Refinerías S.A. 2.087 acciones de Eteres y Alcoholes S.A., representativas del 20,87% de participación en el capital social, en MUS\$3.800, equivalentes al valor libro de las acciones. Mediante esta compraventa, la totalidad de las acciones de Eteres y Alcoholes S.A., quedó en poder de ENAP Refinerías S.A., produciéndose la disolución de la sociedad de acuerdo al artículo 103 N°2 de la Ley de Sociedades Anónimas.

32. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2016 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *