

ENAP REFINERIAS S.A.

Estados financieros consolidados por los años
terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enap Refinerías S.A. y filiales, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha 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 a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). 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 nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende 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 a las circunstancias, pero no con 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.

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

Opinión

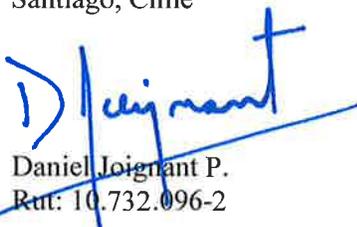
En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enap Refinerías S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Otros Asuntos - Estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015

Los estados financieros consolidados de Enap Refinerías S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2015 y 2014, preparados de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera, emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, fueron auditados por otros auditores, quienes basados en su auditoría, emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos con fecha 3 de marzo de 2016.



Marzo 2, 2017
Santiago, Chile



Daniel Joignant P.
Rut: 10.732.096-2

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	19.086	13.413
Otros activos financieros, corrientes	7	55	86.762
Otros activos no financieros, corrientes	9	15.230	5.197
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	10	451.827	435.876
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11	21.763	24.089
Inventarios	12	661.993	502.917
Activos por impuestos, corrientes	13	36.412	9.654
Total activos corrientes		<u>1.206.366</u>	<u>1.077.908</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	6	6
Otros activos no financieros, no corrientes	9	36.829	28.870
Cuentas por cobrar, no corrientes	10	11.050	11.190
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	11	392	392
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	14	2.859	10.027
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.082	3.083
Propiedades, planta y equipo, neto	15	1.800.387	1.600.013
Propiedades de inversión, neto	16	2.047	2.047
Activos por impuestos diferidos	13	311.357	401.296
Total activos no corrientes		<u>2.168.009</u>	<u>2.056.924</u>
Total activos		<u><u>3.374.375</u></u>	<u><u>3.134.832</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 2016 Y 2015

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Patrimonio y pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	17	112.749	48.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	518.501	355.210
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	11	1.658.732	1.767.162
Otras provisiones, corrientes	19	757	3.959
Pasivos por impuestos, corrientes	13	58.451	40.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	17.219	16.350
Otros pasivos no financieros, corrientes		8.452	8.742
Total pasivos corrientes		<u>2.374.861</u>	<u>2.240.014</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	133.145	200.119
Cuentas por pagar, no corrientes	18	-	367
Otras provisiones, no corrientes	19	13.919	16.419
Pasivos por impuestos diferidos	13	37.006	45.609
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	44.884	43.118
Otros pasivos no financieros, no corrientes		-	73
Total pasivos no corrientes		<u>228.954</u>	<u>305.705</u>
Total pasivos		<u>2.603.815</u>	<u>2.545.719</u>
Patrimonio			
Capital emitido	21	1.403.668	1.403.668
Pérdidas acumuladas	21	(598.911)	(830.063)
Primas de emisión	21	505	505
Otras reservas	21	(71.632)	(9.228)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		733.630	564.882
Participaciones no controladoras	22	36.930	24.231
Patrimonio total		<u>770.560</u>	<u>589.113</u>
Total patrimonio y pasivos		<u>3.374.375</u>	<u>3.134.832</u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares - MUS\$)

		01.01.2016	01.01.2015
	Nota	31.12.2016	31.12.2015
	N°	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	4.601.938	5.727.746
Costos de ventas	24	(4.181.529)	(5.153.156)
Ganancia bruta		420.409	574.590
Otros ingresos, por función		57.708	17.036
Costos de distribución	25	(155.064)	(153.174)
Gastos de administración		(28.980)	(23.279)
Otros gastos, por función	26	(22.021)	(16.436)
Ganancia de actividades operacionales		272.052	398.737
Otras ganancias (pérdidas)	27	97.890	112
Ingresos financieros		1.452	880
Costos financieros	28	(79.456)	(104.825)
Participación en asociadas que se contabilizan utilizando el método de la participación	14	1.285	1.546
Diferencias de cambio	30	(14.212)	11.130
Ganancia, antes de impuestos		279.011	307.580
Gasto por impuestos a las ganancias	13	(45.590)	(61.764)
Ganancia		233.421	245.816
Ganancia atribuible a:			
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		231.152	243.720
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	22	2.269	2.096
Ganancia		233.421	245.816

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares - MUS\$)

Estado de Resultado Integral	01.01.2016 31.12.2016 MUS\$	01.01.2015 31.12.2015 MUS\$
Ganancia	233.421	245.816
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, (pérdidas) ganancias por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	330	(1.677)
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>330</u>	<u>(1.677)</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	12	(63)
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(71.153)	352.680
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	2.540	(368.878)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(68.613)	(16.198)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>(68.601)</u>	<u>(16.261)</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	(89)	377
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral		17
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	18.525	3.537
Otro resultado integral	(49.835)	(14.007)
Resultado integral, total	<u>183.586</u>	<u>231.809</u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	181.317	229.713
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	2.269	2.096
Resultado Integral, Total	<u>183.586</u>	<u>231.809</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 AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015

(En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas								Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladora	Patrimonio total
	Capital emitido	Pérdidas acumuladas	Primas de Emisión	Reservas por diferencia de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total Otras reservas			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial al 01.01.2016	1.403.668	(830.063)	505	823	(10.345)	(4.934)	5.228	(9.228)	564.882	24.231	589.113
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.403.668	(830.063)	505	823	(10.345)	(4.934)	5.228	(9.228)	564.882	24.231	589.113
Resultado Integral	-	231.152	-	12	(50.088)	241	-	(49.835)	181.317	2.269	183.586
Ganancia (pérdida)	-	231.152	-	-	-	-	-	-	231.152	2.269	233.421
Otro resultado integral	-	-	-	12	(50.088)	241	-	(49.835)	(49.835)	-	(49.835)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	(12.569)	(12.569)	(12.569)	10.430	(2.139)
Total de cambios en el patrimonio	-	231.152	-	12	(50.088)	241	(12.569)	(62.404)	168.748	12.699	181.447
Saldo total al 31.12.2016	<u>1.403.668</u>	<u>(598.911)</u>	<u>505</u>	<u>835</u>	<u>(60.433)</u>	<u>(4.693)</u>	<u>(7.341)</u>	<u>(71.632)</u>	<u>733.630</u>	<u>36.930</u>	<u>770.560</u>
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
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS, METODO DIRECTO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 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		7.652.903	8.801.734
Otros cobros por actividades de operación		29.720	27.635
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(4.967.075)	(6.198.361)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(162.474)	(147.299)
Otros pagos por actividades de operación		(2.155.062)	(2.067.090)
Dividendos pagados		(4.845)	(1.758)
Dividendos recibidos		1.736	1.145
Intereses pagados		(66.746)	(97.602)
Intereses recibidos		4	691
Impuestos a las ganancias (pagados)		329	(84.520)
Otras entradas de efectivo		1.875	15.122
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>330.365</u>	<u>249.697</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(50.300)	-
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras		(16)	(97)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		-	1
Compras de propiedades, planta y equipo	15	(222.818)	(196.088)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(1.307)	(617)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros		1.447	2.033
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.822	-
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		<u>(269.172)</u>	<u>(194.768)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Pagos de préstamos		(43.338)	(45.625)
Intereses pagados		<u>(12.242)</u>	<u>(14.412)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(55.580)</u>	<u>(60.037)</u>
Aumento (Disminución) neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>5.613</u>	<u>(5.108)</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		60	(3.252)
Aumento (Disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>5.673</u>	<u>(8.360)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	8	<u>13.413</u>	<u>21.773</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	8	<u>19.086</u>	<u>13.413</u>

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

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	1
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	16
5. Combinación de negocios	20
6. Estimaciones y juicios contables críticos	22
7. Activos financieros	25
8. Efectivo y equivalentes al efectivo	26
9. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	26
10. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	27
11. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
12. Inventarios	30
13. Activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos	30
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34
15. Propiedades, planta y equipo	37
16. Propiedades de inversión	39
17. Otros pasivos financieros	40
18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	46
19. Otras provisiones corrientes y no corrientes	47
20. Provisiones por beneficios a los empleados	48
21. Cambios en el patrimonio	50
22. Participaciones no controladoras	53
23. Ingresos de actividades ordinarias	53
24. Costos de ventas	53
25. Costos de distribución	54
26. Otros gastos por función	54
27. Otras ganancias (pérdidas)	55
28. Costos financieros	55
29. Gastos del personal	55
30. Diferencias de cambio	56
31. Moneda extranjera	56
32. Información sobre medio ambiente	57
33. Juicios y garantías comprometidas con terceros	58
34. Ambiente de consolidación	63
35. 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.

La Sociedad está inscrita bajo el N° 95 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros. 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 consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, fueron aprobados por su honorable Directorio en Sesión Extraordinaria celebrada con fecha 2 de marzo de 2017.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

Las principales actividades de Enap Refinerías S.A. son la compra y refinación de crudo y productos, los cuales son adquiridos a proveedores extranjeros y sociedad Matriz. El proceso de refinación es realizado en la Refinería Aconcagua (comuna de Concón) y en Refinería Bío Bío (comuna de Hualpén). Además, presta servicios de recepción y almacenamiento de hidrocarburos, a través de terminales y estanques.

El financiamiento de las importaciones de crudo y productos, es realizado por ENAP, mediante el pago que efectúa directamente a los proveedores extranjeros.

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 ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 y 2015 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo. 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 6.

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 2016 y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y ejercicio - Los presentes estados financieros consolidados del Grupo comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y el estado de flujos de efectivo por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015.

El estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, fueron originalmente preparados de acuerdo a instrucciones y normas emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), las cuales se componen de las NIIF, más instrucciones específicas dictadas por la SVS. Estas instrucciones se relacionan directamente con el Oficio Circular N° 856, emitido por la SVS el 17 de octubre de 2014, y que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley 20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio. El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó reconocer en el año 2014 un abono a los resultados acumulados por un importe de MUS\$ 98.866, que de acuerdo a NIIF debería haber sido presentado con abono a resultados de dicho año.

En la re-adopción de las NIIF al 1 de enero de 2016, el Grupo ha aplicado estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Esta re-adopción de las NIIF no implicó realizar ajustes al estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, originalmente emitidos.

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Grupo al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015. Para efectos comparativos al 31 de diciembre de 2015 se han reclasificado los activos y pasivos por impuestos diferidos, esta reclasificación no modifica ni el patrimonio ni los resultados del año 2015

Estos estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable como se explica en las políticas contables descritas a continuación. El costo histórico, generalmente se basa en el valor razonable de la consideración entregada en un intercambio de activos.

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

Los estados financieros de las entidades dependientes tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

i) Filiales

Las filiales, (incluyendo la Entidad Estructurada), son aquellas sociedades controladas por Enap Refinerías S.A., directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presente los siguientes elementos: i) poder sobre la filial, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad filial si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que Enap Refinerías S.A. obtiene control sobre la filial, y cesa cuando Enap Refinerías S.A. pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la compañía obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

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.

Utilidades o pérdidas y cada componente de otro resultado integral son atribuidos a los propietarios de la Empresa y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la Empresa y a las participaciones no controladoras aún si estos resultados en las participaciones no controladoras presentan pérdidas.

Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas, se modifican las políticas contables de las filiales.

Los saldos de activos, pasivos, patrimonio, ingresos y gastos y flujos de efectivo relativas a transacciones entre las empresas consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

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

Sociedad	País	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2016	31.12.2015
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%
Petropower Energía Ltda.	Chile	Filial Directa	92,50%	7,50%
Cía. de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (CHBB)	Chile	Entidad Estructurada	5,00%	5,00%

Cambios durante el año 2016:

Durante el mes de diciembre de 2016, el Grupo adquirió el 85% de la sociedad Petropower Energía Limitada, lo cual se materializó el 7 de diciembre de 2016 (ver nota 5). Como consecuencia de esta operación, el Grupo pasó a tener un 92,5% de participación en Petropower Energía Limitada, obteniendo de éste modo el control sobre ésta sociedad. La Matriz ENAP mantiene su participación en un 7,5%, alcanzando ambas una participación consolidada del 100% sobre dicha sociedad.

El ingreso de Petropower Energía Limitada al ámbito de consolidación del Grupo, supuso un aumento en el estado de situación financiera consolidado de MUS\$ 188.797 en los activos totales, MUS\$ 5.552 en los pasivos totales.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, no ha habido otros cambios en la participación de sociedades filiales.

Cambios durante el año 2015:

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, no ha habido cambios en la participación de sociedades filiales.

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 del Grupo, con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

c. Combinación de negocios - La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración

establecidos en otras NIIF. En el caso de que exista una diferencia positiva, entre el valor razonable de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora y el valor razonable de los activos y pasivos de la filial, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa la ganancia resultante, se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir estos montos.

Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si valora las participaciones no controladoras de la adquirida al valor razonable o por la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida.

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el grupo informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retroactivamente los importes provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.

El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.

d. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo 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 ejercicio dentro de otras partidas financieras.

e. 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:

	31.12.2016	31.12.2015
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	669,47	710,16
Unidades de Fomento	0,03	0,03
Euro	0,95	0,92
Libra Esterlina	0,81	0,67
Yen	116,83	120,59

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

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y el Grupo 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 resultados integrales y Estado Consolidado de Situación Financiera.

Los Estados Financieros, no presentan ingresos y gastos netos, en su estado consolidado de resultados integral.

A nivel de saldos en el Estado de Situación Financiera, se han realizado las siguientes compensaciones de partidas:

- Los activos y pasivos por impuestos corrientes se presentan netos a nivel de subsidiaria, cuando ésta tiene derecho legalmente aplicable para compensar activos corrientes tributarios con pasivos corrientes tributarios, cuando los mismos se relacionen con impuestos girados por la misma autoridad tributaria, y ésta permita a la entidad liquidar o recibir un solo pago neto.

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos si, y solo si, se relacionan con impuestos a la renta correspondientes a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

- En el caso de los instrumentos derivados se presentan netos ya que sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidarse la operación.

g. 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 ejercicio los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados del mes, en el rubro “Diferencias de cambio”.

h. 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 ejercicio en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo 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 libro.

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

i. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, 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 estimado de los elementos. A continuación se presentan los rangos de vida útil para los principales elementos de propiedades, planta y equipo:

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

El Grupo 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. Al 31 de diciembre de 2016 la administración no ha identificado indicadores de deterioro. En caso de deterioro el Grupo, determina el “valor en uso” 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.

j. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ejerce una influencia significativa, influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas. Para esto se realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de la Empresa Matriz – ENAP.

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de Enap Refinerías S.A. en las pérdidas de una asociada excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada será

el importe en libros de la inversión en la asociada determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada. Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

Cuando la Sociedad reduce su participación en una asociada, y continua usando el método de la participación, los efectos que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales deberán ser reclasificados a ganancia o pérdida de acuerdo a la proporción de la disminución de participación en dicha asociada.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada excede al monto de la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce solo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

k. Deterioro de activos no financieros - En la fecha de cada ejercicio reportable, el Grupo evalúa el monto recuperable de sus activos no financieros, con el objeto de determinar si existe algún indicio de que estos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista indicio de deterioro, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son incluidos en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

El monto recuperable es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, para estimar el valor en uso, las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles, son descontadas a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes del impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustados los estimados de flujo de efectivo futuros.

Si el monto recuperable de un activo (o UGE) es menor que el importe en libros, el importe en libros del activo (o UGE) es reducido hasta su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

Cuando en forma posterior se reversa una pérdida por deterioro, el importe en libros del activo (o UGE) es incrementado hasta una estimación revisada del monto recuperable, de tal manera que el incremento en el importe en libros no exceda el monto en libros que se hubiese determinado si nunca se hubiese reconocido un a pérdida por deterioro para el activo (o UGE) en los años anteriores. El reverso de las pérdidas por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

l. Otros activos financieros - El Grupo 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 del Grupo tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no hay activos significativos clasificados en esta categoría.
- *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 justo a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

En general para los activos financieros, la evidencia objetiva del deterioro podría incluir:

- Dificultades financieras significativas del emisor o contraparte;
- Incumplimiento del contrato, tales como moras en el pago de los intereses o del principal; o
- Que pase a ser probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera;
- La desaparición de un mercado activo para ese activo financiero debido a dificultades financieras.

Las inversiones financieras son acotadas ya que los fondos disponibles son administrados de manera centralizada por la Sociedad Matriz ENAP por medio de una cuenta corriente mercantil.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimada, descontada a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. En función de lo indicado en NIC 39, las cuentas por cobrar y a pagar a corto plazo, sin tasa de interés establecido, se valorizan por el monto de la factura original ya que el efecto del descuento no es relativamente importante.

Para determinar si los títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, han sufrido pérdidas por deterioro, se considerará si ha habido un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo, para los activos financieros disponibles para

venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados acumulados se reversan del patrimonio y se reconoce en el estado de resultados en el rubro “Otros gastos por función”. Estas pérdidas por deterioro del valor, reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio, no se revierten.

ii) Valorizaciones en momento de reconocimiento inicial y enajenación

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo 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 se 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 ejercicio en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas)” cuando se establece el derecho del Grupo 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 ejercicio 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), el Grupo 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 la Sociedad. En caso que, ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

m. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos por el Grupo, 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 ejercicio 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

El Grupo 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.

n. 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.

o. 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 costo para los productos en existencia, excepto para los materiales respecto de los cuales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

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

p. Provisión de beneficios al personal - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el ejercicio, son cargados a resultados en el año en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

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 2016, se ha utilizado una tasa de descuento del 5,91% anual (5,91% anual al 31 de diciembre de 2015).

q. 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. El Grupo 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.

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

La Empresa no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporales que surgen en inversiones en filiales y asociadas, siempre y cuando la oportunidad en que se revierten las diferencias temporales es controlada por la Empresa y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

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

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

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

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

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

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

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

w. 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.

x. Efectivo y equivalentes al efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, 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) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los estados financieros separados (enmiendas a la NIC 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Entidades de Inversión</i> : Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Mejoras Anuales Ciclo 2012 – 2014 mejoras a cuatro NIIF</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

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

b) Normas e Interpretaciones que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Aclaración a la NIIF 15 “ <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> ”	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 12 y NIC 28)	Las enmiendas a NIIF 1 y NIC 28 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018. La enmienda a la NIIF 12 para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

La administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15, NIIF 16 y CINIIF 22, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto 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 S.A. 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, 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 del Grupo es el dólar estadounidense. Sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros consolidados 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 2016, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 378.774. 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\$ 26.323.

Con el fin de minimizar este riesgo, Enap Refinerías S.A. 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 S.A. 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 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 70 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack produciría, *ceteris paribus*, un efecto en resultados de MUS\$ 70.000.

Como estrategia central para enfrentar el riesgo de variación del margen de refinación, Enap Refinerías S.A. ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva y de la calidad de sus productos. Al 31 de diciembre de 2016 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 S.A. 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.

Enap Refinerías S.A. 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.

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 los precios de los productos 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 S.A. orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo.

b. Riesgo de liquidez

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo vigentes al 31 de diciembre de 2016:

En millones de US\$	2017	2018	2019	2020	Totales
Deuda proyecto filiales	40	39	41	44	164
Totales	40	39	41	44	164

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 2016, la exposición total de Enap Refinerías S.A. a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 398.110, según se indica en la Nota 10.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales 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 2016.

5. COMBINACIÓN DE NEGOCIOS

El 7 de diciembre de 2016, Enap Refinerías S.A. adquirió un 85% adicional de los derechos sociales de Petropower Energía Limitada (PPW), alcanzando así un 92,5% de participación y obteniendo “control” sobre dicha sociedad. PPW fue constituida el año 1993, y tiene como giro principal la producción de energía, vapor. PPW incluye una unidad de cogeneración de electricidad y vapor, una planta de hidrotratamiento de diésel y una planta de coquificación retardada.

La toma de control sobre PPW, permite cumplir dos objetivos fundamentales, asegurar la continuidad operacional de Refinería Bío Bío, suministrándole vapor de alta presión, agua desmineralizada y energía eléctrica y vender energía excedentaria a terceros, inyectándola al Sistema Interconectado Central.

A partir de la fecha de adquisición, PPW no ha contribuido a los resultados del Grupo, ya que para efectos financieros se ha considerado como fecha de compra el 31 de diciembre de 2016. Si la combinación de negocios de PPW hubiese ocurrido el 1 de enero de 2016, se estima que para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, los ingresos de actividades ordinarias consolidados habrían ascendido a MUS\$ 4.613.483 y la ganancia antes de impuesto consolidado habría ascendido a MUS\$ 294.104.

a) Contraprestación transferida

Este incremento en la participación sobre PPW significó un desembolso total de efectivo de MUS\$ 50.300.

b) Costos relacionados con la adquisición, reconocidos como un gasto

Los costos asociados a la adquisición de PPW reconocidos como un gasto, ascendieron a MUS\$ 518. Dichos costos se componen principalmente de honorarios por asesorías financiera, tributaria y legal, y fueron reconocidos en el estado de resultados integrales consolidado bajo el rubro Gastos de administración.

c) Activos adquiridos identificables y pasivos asumidos identificables

A continuación se resume los montos reconocidos para los activos adquiridos y los pasivos asumidos en la fecha de adquisición:

Activos y Pasivos netos identificables adquiridos	Valor razonable MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.823
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	4.497
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	25.118
Activos por impuestos, corrientes	3.889
Propiedades, planta y equipo, neto (1)	208.822
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(4.519)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	(1.033)
Pasivos por impuestos diferidos	(57.353)
Total activos netos identificables	183.244
Participación no controladora	(13.743)
Total activos netos identificables adquiridos	169.501

(1) Ver nota 15.

Considerando la naturaleza del negocio y activos de PPW, la medición del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos fue realizada utilizando los siguientes enfoques de valoración:

i.- Enfoque qué mercado, mediante el método de comparación, tomando como base los precios de mercado cotizados para elementos idénticos o comparables cuando estos están disponibles.

ii.- Enfoque de ingresos, el cual mediante técnicas de valoración que convierten montos futuros (por ejemplo, flujos de efectivo o ingresos y gastos) en un monto presente único (es decir, descontado). La medición del valor razonable se determina sobre la base del valor indicado por las expectativas de mercado presentes sobre esos montos futuros.

iii.- Enfoque del costo, o costo de reposición depreciado, el cual refleja los ajustes relacionados con el deterioro físico así como también la obsolescencia funcional y económica, utilizado para el rubro Propiedades, planta y equipo, el cual fue complementado con la realización de una prospección del valor razonable del patrimonio de Petropower Energía Ltda. a través del método de Flujos Descontados de Caja, con enfoque de Flujo de Caja Libres, ambos métodos respaldaron los valores razonables de los activos adquiridos.

Conciliación de valores

Los valores razonables surgen finalmente como consecuencia de una evaluación y conciliación de los resultados de los métodos seleccionados, en base a la naturaleza de cada uno de los activos adquiridos y pasivos asumidos.

Si dentro del período de un año a contar de la fecha de adquisición, nueva información obtenida acerca de hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, da origen al reconocimiento de activos o pasivos adicionales, se revisará la contabilización de la adquisición y se efectuarán las correcciones que procedan, siguiendo el criterio descrito en Nota 3.1.b.i.

d) Reconocimiento a valor razonable de participación pre-existente

A la fecha de la adquisición la Empresa reconoció su participación pre-existente al valor razonable, de acuerdo al siguiente detalle:

	31.12.2016
	<u>MUS\$</u>
Valor razonable de participación pre-existente	13.743
Valor libro de participación pre-existente y otros ajustes	<u>(6.755)</u>
Total	<u><u>6.988</u></u>

e) Impacto positivo en resultados por compra de PPW

El importe neto de los pasivos identificables adquiridos y los pasivos asumidos de PPW y la contraprestación transferida más el valor razonable de la participación existente, se presenta formando parte del rubro Otras ganancias (pérdidas) y es el siguiente:

	31.12.2016
	<u>MUS\$</u>
Valor razonable de los activos netos adquiridos identificables	169.501
Valor razonable de participación pre-existente	(13.743)
Otras variaciones asociadas a la transacción	(13.575)
Contraprestación transferida (precio pagado)	<u>(50.300)</u>
Impacto positivo en resultados por combinación de negocio (1)	<u><u>91.883</u></u>

(1) Ver nota 27.

El efecto positivo en resultados por combinación de negocio se produce como consecuencia de la determinación por parte de AMEC Foster Wheeler de poner a la venta su participación en el negocio de Petropower Energía Ltda., de esta manera la Administración llevó a cabo una evaluación económica considerando la opción que como socio mantenía para la adquisición de los activos a fines de 2018, de esta asociada. Una vez adquirida la empresa, la Administración por medio de especialistas en este tipo de valoración, llevo a cabo el proceso de medición de los activos netos identificables adquiridos de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de negocio”, el valor así determinado fue superior al precio pagado por la participación societaria en el negocio de Petropower Energía Ltda.

6. 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 ejercicios; 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 ejercicio, o en aquella fecha en que se observen indicadores de deterioro, 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 ejercicios 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 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.

7. 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 2016 y 2015:

Al 31 de diciembre de 2016	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\$
Rubro					
Efectivo y equivalentes al efectivo	19.086	-	-	-	-
Otros activos financieros, corrientes	-	-	-	-	55
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	451.827	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	21.763	-	-
Total activos financieros corrientes	19.086	-	473.590	-	55
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.050	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	11.448	-	-
Al 31 de diciembre de 2015	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\$
Rubro					
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	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.190	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	11.588	-	-

8. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

Detalle:	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Caja	33	19
Bancos	19.053	13.394
Totales	19.086	13.413

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

Detalle:	Moneda	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	8.279	6.791
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$	10.807	6.622
Totales		19.086	13.413

9. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.085	4.218	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	3.393	3.974
Seguros pagados por anticipado	10.452	-	-	-
Platino incorporado en catalizadores	-	-	23.978	23.978
Catalizadores	-	-	8.541	-
Otros	111	397	917	918
Totales	15.230	5.197	36.829	28.870

10. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	398.110	399.765	-	-
Deudores varios	49.841	19.032	-	-
Otros deudores	3.876	17.079	11.050	11.190
Totales	451.827	435.876	11.050	11.190

Los valores razonables de deudores por ventas, deudores varios y otros deudores son similares 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:

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	627	20.937
De 6 día hasta 30 días	18.207	24.852
De 31 días hasta 60 días	-	33
De 61 días hasta 90 días	-	3
De 91 días hasta 1 año	79	103
Más de 1 año	326	500
Totales	19.239	46.428

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 es de 20 días hábiles.

b) Provisión de incobrables

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

11. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar con partes relacionadas y sus transacciones al 31 de diciembre de 2016 y 2015, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar
Corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.12.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	6.455	10.042
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda. (1)	Chile	Coligada	US\$	-	6.161
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	3	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	14.745	7.280
96.579.730-0	Enap Siptrol S.A.	Chile	Coligada	US\$	-	14
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	560	592
Totales					<u>21.763</u>	<u>24.089</u>

No corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.12.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> 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 poseen fecha de vencimiento ni tampoco devengan intereses.

b) Cuentas por pagar
Corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.12.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	1.648.022	1.733.629
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Coligada	US\$	323	375
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda. (1)	Chile	Coligada	US\$	-	21.573
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	1.913	2.871
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	8.036	8.253
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	-	10
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	377	448
96.579.730-0	Enap Siptrol S.A.	Chile	Coligada	US\$	59	-
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	2	3
Totales					<u>1.658.732</u>	<u>1.767.162</u>

(1) Ver nota 5, Combinación de Negocios.

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, con excepción de la cuenta mercantil mantenida con nuestra matriz, Empresa Nacional del Petróleo.

c) Transacciones con partes relacionadas

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

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	31.12.2016		31.12.2015	
					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	-
				Compra de productos	55.589	-	63.713	-
				Intereses	70.105	(70.105)	90.794	(90.794)
				Venta de productos	115.393	11.250	156.378	4.405
				Otras ventas	56	56	55	55
				Pago a proveedores	7.680.228	-	8.763.573	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	3.879	-	4.702	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda. (1)	Chile	Coligada	Compra de servicios	45.437	-	48.198	-
				Distribución de utilidades	1.736	-	2.290	-
				Surplus e Insurance	5.579	5.579	5.194	5.194
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	42.807	-	42.071	-
				Venta de servicios	8	7	10	10
				Venta de productos	-	-	26	3
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Venta de productos	-	-	10.343	271
				Intereses	-	-	1	1
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	2.303	-	2.531	-
				Venta de productos	7.772	844	13.183	453
				Intereses	1	1	10	10
96856700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Operación Planta	1.543	-	1.283	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	316.353	-	379.900	-
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	Compra de servicios	80	-	-	-
				Aumento de capital EOP	16	-	-	-
0-E	Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Coligada	Compra de productos	8.836	-	-	-

(1) Como se revela en nota 5, se ha considerado como fecha de adquisición de Petropower Energía Ltda. el 31 de diciembre de 2016, por lo que no hubo eliminación de transacciones ocurridas entre el 1 de enero de 2016 y el 31 de diciembre de 2016 para efectos de este consolidado. A partir del 1 de enero de 2017, éstas serán debidamente eliminadas.

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.

12. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

Detalle:	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	212.602	184.883
Petróleo crudo en tránsito	61.249	19.090
Productos terminados	313.764	233.206
Productos en tránsito	25.994	26.853
Materiales en bodega y en tránsito	48.384	38.885
Totales	661.993	502.917

Información Adicional de Inventario	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Rebajas de importes de los inventarios - VNR	-	(84.712)
Costos de Inventarios reconocidos como gasto durante el ejercicio	(3.909.084)	(5.162.306)

13. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Remanente Crédito Fiscal	28.234	4.184
Otros impuestos por recuperar	4.061	4.119
Derechos de aduana	1.187	1.035
Pagos provisionales mensuales	2.415	-
Otros impuestos varios	515	316
Totales	36.412	9.654

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
Impuesto específico a los combustibles	53.564	36.121
Impuestos de retención	1.526	1.084
Impuestos a la renta por pagar	1.484	2.086
Otros impuestos varios	1.877	965
Totales	<u>58.451</u>	<u>40.256</u>

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	Activos netos por Impuestos Diferidos			
	31.12.2016		31.12.2015	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencia temporal:				
Relativos a pérdidas fiscales	345.208	-	342.755	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	-	-	25.518	-
Relativos a otras provisiones	7.334	-	5.923	-
Relativos a reservas de cobertura	2.983	-	4.786	-
Relativos a provision materiales	21.978	-	24.030	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	-	64.260	-	-
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	1.886	-	1.716
Subtotal	<u>377.503</u>	<u>66.146</u>	<u>403.012</u>	<u>1.716</u>
Total activos netos	<u>311.357</u>		<u>401.296</u>	

	Pasivos por Impuestos Diferidos	
	31.12.2016	31.12.2015
	Pasivos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencia temporal:		
Total Pasivos relativos a propiedades, planta y equipo	<u>37.006</u>	<u>45.609</u>

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Movimientos en importe reconocido en estado de situación financiera		
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(43.178)	(60.571)
Importe reconocido en otros resultados integrales	18.436	3.914
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos	(57.353)	-
Importe en otros rubros	759	1.266
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	<u>(81.336)</u>	<u>(55.391)</u>

c) Gasto por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo 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 2016 y 2015, es el siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(1.122)	(1.193)
Otro (gasto) por impuesto corriente	(1.290)	-
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	<u>(2.412)</u>	<u>(1.193)</u>
(Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>(43.178)</u>	<u>(60.571)</u>
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	<u>(43.178)</u>	<u>(60.571)</u>
(Gasto) por impuesto a las ganancias	<u><u>(45.590)</u></u>	<u><u>(61.764)</u></u>
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Nacionales, Neto		
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(2.412)</u>	<u>(1.193)</u>
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	<u><u>(2.412)</u></u>	<u><u>(1.193)</u></u>
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>(43.178)</u>	<u>(60.571)</u>
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	<u><u>(43.178)</u></u>	<u><u>(60.571)</u></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:

	31.12.2016	31.12.2015
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
(Gasto) Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(66.963)	(69.206)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	24.700	868
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(4.066)	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	739	6.574
	<u>21.373</u>	<u>7.442</u>
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(45.590)</u>	<u>(61.764)</u>

La tasa de impuesto de primera categoría para el ejercicio 2016 corresponde a un 24% (ver Nota 12.e). Para el año 2015 fue de un 22,5%.

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.

14. 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 2016 y 2015:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2016 %	2015 %
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, explotación de yacimientos de hidrocarburos	Chile	USD	0,39	0,39
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 Limitada (1)	Generación de energía y procesamiento de combustibles	Chile	USD	-	7,50
EOP Operaciones Petroleras S.A. (2)	Actividad hidrocarburífera incluyendo explotación, transporte y comercialización	Ecuador	USD	1,00	1,00

(1) Ver nota 5, Combinación de Negocios.

(2) 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 2016 y 2015:

Al 31 de diciembre de 2016	Saldo inicial		Participación en resultado	Dividendos recibidos	Diferencia conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo final año 2016
	2016	Adiciones					
Sociedades	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	2.257	-	99	-	-	(4)	2.352
Forenergy S.A.	225	-	-	-	-	14	239
Gas de Chile S.A.	212	-	28	-	12	-	252
Petropower Energía Ltda.	7.323	-	1.168	(1.736)	-	(6.755)	-
EOP Operaciones Petroleras S.A.	10	16	(10)	-	-	-	16
Totales	10.027	16	1.285	(1.736)	12	(6.745)	2.859

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

Al 31 de diciembre de 2015	Saldo inicial		Participación en resultado	Dividendos recibidos	Diferencia conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo final año 2015
	2015	Adiciones					
Sociedades	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	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	-	11	(1)	-	-	-	10
Totales	8.389	97	1.546	-	(33)	28	10.027

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

Cambios durante el ejercicio 2016:

- El 7 de diciembre de 2016, Enap Refinerías S.A. adquirió un 85% adicional de los derechos sociales de Petropower Energía Limitada, alcanzado un 92,5% de participación y tomando control sobre ésta, ver nota 5 y nota 33.

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 Enap 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%.

d) Detalle información financiera

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

Inversiones con influencia significativa	Al 31 de diciembre de 2016 y por el ejercicio terminado en esa fecha						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	222.055	754.652	161.479	205.631	386.457	25.544
Forenergy S.A.	40,00	960	-	352	-	-	-
Gas de Chile S.A.	5,00	644	4.442	36	-	550	550
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	1.079	667	172	-	-	(1.015)
Totales		224.738	759.761	162.039	205.631	387.007	25.079

Inversiones con influencia significativa	Al 31 de diciembre de 2015 y por el ejercicio terminado a esa fecha						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	176.957	739.726	191.089	140.664	442.283	9.088
Forenergy S.A.	40,00	799	-	352	-	-	-
Gas de Chile S.A.	5,00	590	3.686	34	-	-	422
Petropower Energía Ltda.	7,50	45.522	74.514	38.693	20.902	47.224	23.356
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	1.020	119	137	-	-	(98)
Totales		224.888	818.045	230.305	161.566	489.507	32.768

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Al 31 de diciembre de 2016	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 2016	207.426	5.192	1.186.526	259	3.000	175.846	2.589	19.175	1.600.013
Adiciones	-	-	30.585	46	-	182.808	-	9.379	222.818
Combinación de negocios (1)	-	-	208.822	-	-	-	-	-	208.822
Retiros, castigos y deterioro	-	-	593	-	-	(12.184)	-	-	(11.591)
Gasto por depreciación	-	(808)	(193.734)	(240)	(453)	-	(1.062)	(8.410)	(204.707)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(9.068)	-	-	(5.900)	-	-	(14.968)
Transferencias	-	509	10.705	739	-	(13.681)	-	1.728	(0)
Cambios, total	-	(299)	47.903	545	(453)	151.043	(1.062)	2.697	200.374
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	<u>207.426</u>	<u>4.893</u>	<u>1.234.429</u>	<u>804</u>	<u>2.547</u>	<u>326.889</u>	<u>1.527</u>	<u>21.872</u>	<u>1.800.387</u>

(1) Ver nota 5.

Al 31 de diciembre de 2015	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 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>

A continuación se presentan los saldos del rubro de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	326.889	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	34.069	33.560
Planta y equipos	3.229.786	2.988.149
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	5.405	4.620
Instalaciones	20.969	20.969
Vehículos	9.288	9.288
Otros	85.127	74.020
Totales	3.918.959	3.513.878

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Edificios	29.176	28.368
Planta y equipos	1.995.357	1.801.623
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.601	4.361
Instalaciones	18.422	17.969
Vehículos	7.761	6.699
Otros	63.255	54.845
Totales	2.118.572	1.913.865

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	326.889	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	4.893	5.192
Planta y equipos	1.234.429	1.186.526
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	804	259
Instalaciones	2.547	3.000
Vehículos	1.527	2.589
Otros	21.872	19.175
Totales	1.800.387	1.600.013

Información adicional:

15.1 Construcción en curso

Las construcciones en curso al 31 de diciembre de 2016 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.

15.2 Capitalización de intereses

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se ha activado intereses por un monto de MUS\$ 2.540 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 no hubo activación de intereses.

15.3 Seguros

El Grupo tiene 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.

15.4 Costo por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo es el siguiente:

	<u>31.12.2016</u>	<u>31.12.2015</u>
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	202.637	196.657
En costo distribución	1.979	2.117
En gastos de administración	91	85
Totales	<u>204.707</u>	<u>198.859</u>

15.5 Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se incluyen en rubro Plantas y equipos principalmente, provisiones adicionales de materiales y repuestos.

16. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

Los activos clasificados como propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2016 y 2015 corresponden a terrenos que serán destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo.

17. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2016	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Rubro			
Otros pasivos financieros corrientes	41.347	71.402	112.749
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	518.501	-	518.501
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.658.732	-	1.658.732
Total pasivos financieros corrientes	2.218.580	71.402	2.289.982
Otros pasivos financieros, no corrientes	124.518	8.627	133.145
Total pasivos financieros no corriente	124.518	8.627	133.145

Al 31 de diciembre de 2015	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Rubro			
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

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	31.12.2016		31.12.2015	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	55	-	3.911	-
Cobertura de petróleo crudo				
Cobertura de flujo de caja	-	-	82.279	-
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	-	-	572	-
Totales	55	-	86.762	-

Pasivos de cobertura	31.12.2016		31.12.2015	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de Energía Eléctrica				
Cobertura de flujo de caja	11.540	-	-	21.513
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	90	-	-	-
Cobertura de Brent -TSS				
Cobertura flujo de caja	57.350	-	-	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura de flujo de caja	2.422	8.627	3.420	14.308
Totales	71.402	8.627	3.420	35.821

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura 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	
			31.12.2016	31.12.2015
			MUS\$	MUS\$
SWAP	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(11.049)	(17.728)
SWAP	Contrato Energía Eléctrica	Costo de ventas	(11.540)	(21.513)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(57.350)	82.279
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	(90)	572
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	55	3.911
Totales			<u>(79.974)</u>	<u>47.521</u>

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:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
(Cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el periodo	(50.088)	(12.661)
Abono transferido desde patrimonio neto a resultados durante el periodo	6.249	301.139

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 2016

	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2021 MUS\$	
Derivados financieros							
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	55	500.000	-	-	-	-	500.000
Cobertura de Energía Eléctrica							
Cobertura de flujo de caja	(11.540)	11.540	-	-	-	-	11.540
Cobertura de tasa de interés							
Cobertura de flujo de caja	(11.049)	36.991	39.150	41.363	44.005	-	161.509
Totales	(22.534)	548.531	39.150	41.363	44.005	-	673.049
				Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl		
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja				(57.440)	22.290		

Al 31 de diciembre de 2015

	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 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	(35.330)	497.937	58.504	39.150	41.363	44.005	680.959
				Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl		
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja				82.851	25.070		

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 31.12.2016 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	55	-	55	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	80.029	-	80.029	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de Préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Garantizadas:				
Préstamos en entidades financieras	41.347	44.915	124.518	164.298

ii) **Detalle de Préstamos que devengan intereses** - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2016

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Corriente			No Corriente			
					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	19.712	18.795	38.507	80.513	44.005	-	124.518
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.840	-	2.840	-	-	-	-
Totales					22.552	18.795	41.347	80.513	44.005	-	124.518

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 2016:

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

Al 31 de diciembre de 2015

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Corriente			No Corriente			
					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

(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%.

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Acreeedores comerciales	510.067	343.339	-	-
Acreeedores varios	7.110	6.508	-	-
Otras cuentas por pagar	1.324	5.363	-	367
Totales	518.501	355.210	-	367

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Hasta 30 días	516.775	352.296
Entre 31 y 60 días	186	1.115
Entre 61 y 90 días	119	173
Entre 91 y 180 días	-	-
Mas de 180 días	1.421	1.626
Totales	518.501	355.210

19. OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos onerosos	-	-	13.919	16.419
Otras provisiones	757	3.959	-	-
Totales	757	3.959	13.919	16.419

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

	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	16.419	3.959	20.378
Provisiones adicionales	-	545	545
Provisión utilizada	(2.490)	-	(2.490)
Reversión de provisión	-	(3.724)	(3.724)
Incremento en el Cambio de Moneda Extranjera	(10)	(23)	(33)
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	13.919	757	14.676

	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	16.419	3.959	20.378

20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	828	884	44.884	43.118
Bono renta variable (b)	4.799	2.170	-	-
Provisión de vacaciones	6.669	6.197	-	-
Otras beneficios (c)	4.923	7.099	-	-
Totales	17.219	16.350	44.884	43.118

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

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

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

20.1 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 2016	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 2016	2.170	6.197	884	7.099	16.350
Provisiones adicionales	11.106	2.711	3.320	15.384	32.521
Provisión utilizada	(8.700)	(2.576)	(3.350)	(17.865)	(32.491)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	223	337	(26)	305	839
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	4.799	6.669	828	4.923	17.219

Al 31 de diciembre de 2015	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización				
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	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

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:

Movimiento:	No Corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo inicial	43.118	48.421
Costos por servicios	342	321
Costos por intereses	2.487	2.233
Pérdidas actuariales	(330)	1.677
Beneficios pagados	(3.378)	(1.971)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.645	(7.563)
Totales	44.884	43.118

20.2 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	31.12.2016	31.12.2015
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 20.3.

20.3 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:

	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	44.884	47.180	43.637
Tasa de Descuento	5,91%	5,33%	6,49%
Sensibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.296	(1.247)

21. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

21.1 Capital emitido

El detalle del capital emitido al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	<u>31.12.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
Capital emitido	1.403.668	1.403.668
Totales	<u>1.403.668</u>	<u>1.403.668</u>

21.2 Acciones comunes totalmente pagadas

	<u>Cantidad en acciones</u>	<u>Capital accionario</u> MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	175.128.347	1.403.405
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	32.839	263
Totales	<u>175.161.186</u>	<u>1.403.668</u>

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Sociedad, tiene como objetivo principal, la administración de capital, 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.

21.3 Ganancias (pérdidas) acumuladas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(830.063)	(1.073.783)
Resultado del período / ejercicio	231.152	243.720
Totales	<u>(598.911)</u>	<u>(830.063)</u>

21.4 Primas de emisión

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

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del periodo	505	505
Saldo al final del periodo	<u>505</u>	<u>505</u>

21.5 Otras Reservas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

Composición	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Coberturas de flujo de caja (i)	(60.433)	(10.345)
Diferencia de cambio por conversión (ii)	835	823
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(4.693)	(4.934)
Reservas varias (iii)	(7.341)	5.228
Totales	<u>(71.632)</u>	<u>(9.228)</u>

i) Cobertura de flujo de caja

	Saldo al 31.12.2015	Movimiento 2016	Saldo al 31.12.2016
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	2.082	(3.624)	(1.542)
Swap de coligadas	(11.804)	4.687	(7.117)
Swap energía eléctrica	(21.513)	9.973	(11.540)
TSS y SDI	17.063	(79.649)	(62.586)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	3.827	18.525	22.352
Totales	<u>(10.345)</u>	<u>(50.088)</u>	<u>(60.433)</u>

ii) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	823	869
Resultado por cambios en empresas coligadas con contabilidad en moneda nacional	12	(46)
Totales	<u>835</u>	<u>823</u>

iii) Reservas varias

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	5.228	5.217
Cambios en reservas Petropower Energía Ltda.	(12.569)	11
Totales	<u>(7.341)</u>	<u>5.228</u>

22. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio del Grupo y resultados al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	9.005	7.090	549	619
Petrosul S.A.	2.775	2.477	321	(55)
Productora de Diesel S.A.	1.887	1.701	71	(44)
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	9.520	12.963	1.328	1.576
Petropower Ltda.	13.743	-	-	-
Totales	36.930	24.231	2.269	2.096

23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Venta de productos	4.555.337	5.650.677
Venta de crudo	31.088	75.490
Otros ingresos por venta de servicios	15.513	1.579
Totales	4.601.938	5.727.746

24. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de venta al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Costo de productos refinados (1)	3.558.434	4.665.625
Costo de crudo y gas	239.935	75.267
Otros costos de operación	383.160	412.264
Totales	4.181.529	5.153.156

(1) Formando parte del costo de productos refinados se incluye el efecto neto de la liquidación de coberturas TSS durante el ejercicio, 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, mitigando la “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

25. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Servicios de logística	8.905	10.753
Transporte por oleoductos	35.188	35.365
Transporte marítimo	74.158	76.587
Transporte terrestre	13.340	10.102
Gastos del personal	8.173	7.830
Otros	15.300	12.537
Totales	155.064	153.174

26. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Bajas de propiedad, planta y equipo	10.518	-
Provisiones	5.900	11.088
Diferencias de inventarios	4.161	3.970
Costo de venta energía interna	1.110	1.376
Otros	332	2
Totales	22.021	16.436

27. OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS)

El desglose de las otras ganancias (pérdidas) al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Impacto positivo en resultados por combinación de negocio (Nota 5)	91.883	-
Ajuste de participación pre-existente a valor razonable (Nota 5)	6.988	-
Otros	(981)	112
Totales	97.890	112

28. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

Conceptos	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Intereses de préstamos bancarios	11.545	13.856
Intereses de cuentas por pagar	70.105	90.794
Otros desembolsos asociados a intereses	346	175
Total costo por intereses	81.996	104.825
Menos:		
Intereses capitalizados	(2.540)	-
Total costos financieros	79.456	104.825

29. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es la siguiente:

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Sueldos y salarios	77.933	75.062
Beneficios a corto plazo empleados	67.678	62.454
Otros gastos de personal	7.092	5.445
Otros beneficios a largo plazo	16.479	14.692
Totales	169.182	157.653

30. 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 2016 y 2015:

Conceptos	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	45	(3.202)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	19.203	(63.410)
Resultado cobertura forward	(28.542)	52.497
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(1.440)	1.440
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(8.368)	10.779
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	7.798	2.350
Provisiones corrientes	(668)	1.846
Provisiones no corrientes	(2.629)	7.226
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(36)	719
Otros	425	885
Totales	(14.212)	11.130

31. MONEDA EXTRANJERA

Los saldos del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 2015 que se originan en monedas distintas a la funcional, son los siguientes:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2016	31.12.2015
			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	10.807	6.622
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	404.709	423.993
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	6.903	1.848
Activos por impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	30.832	8.581
Derechos por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	11.050	11.190
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	\$ reajutable	Dólar	492	437
Totales			464.793	452.671

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2016				31.12.2015			
			Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos										
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	2.627	-	-	-	6.684	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	16.912	-	-	-	4.880	-	-	-
	Euro	Dólar	734	-	-	-	-	-	-	-
	Dólar Canadiense	Dólar	1	-	-	-	-	-	-	-
	Yens Japonés	Dólar	2	-	-	-	-	-	-	-
	Libra Esterlina	Dólar	7	-	-	-	-	-	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	(305)	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	1.815	-	-	-	2.222	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	55.152	-	-	-	37.498	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados, corriente	\$ No reajutable	Dólar	4.814	10.229	-	-	4.055	10.056	-	-
	\$ reajutable	Dólar	2.176	-	-	-	-	2.239	-	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados, no corriente	\$ No reajutable	Dólar	-	-	14.363	30.521	-	-	13.798	29.320
Totales			84.240	9.924	14.363	30.521	55.339	12.295	13.798	29.320

32. 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 ascendió al 31 de Diciembre del 2016 a US\$ 18,3 millones.

Refinería Aconcagua:

Los proyectos e iniciativas ambientales definidas para la Refinería de Aconcagua, 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 ascendió al 31 de Diciembre del 2016 a US\$ 6,5 millones.

33. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 31 de diciembre de 2016, los juicios, garantías directas, indirectas y cauciones, se detallan a continuación:

32.1 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: 17-2014 tomo IV (ex C-17-2014), Ministro de Corte de Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal

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

Partes: Francisco Acevedo y Otros con Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Otros.

Rol N°: 17-2014, a la que se han acumulado causas Rol N°17-2014 Tomo I (ex 22-2014); Rol N°17-2014 Tomo II (ex 23-2014); Rol N°17-2014 Tomo III (ex 1-2015); Rol N°17-2014 Tomo V (ex 8-2015); y Rol N°17-2014 Tomo VI (ex 9-2015), Rol N°17-2014 Tomo VII; Rol N°17-2014 Tomo VIII; Rol N°17-2014 Tomo IX; Rol N°17-2014 Tomo X; Rol N°17-2014 Tomo XI. Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM100.-

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 Estado actual: Actualmente las causas se encuentran suspendidas por resolución judicial mientras todas las causas acumuladas se encuentren en el 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: 80.000 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 6 de septiembre de 2016, se presentó procedimiento de invalidación administrativa, la que se encuentra en etapa de notificación a los terceros interesados.

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

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

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. .

Cuantía: Indeterminada.

Breve relación de hechos: Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada 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, se habría producido daño al medio ambiente.

Estado actual: 22 de julio de 2016, se dictó el curso progresivo de los autos.

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: 29 de agosto de 2016, se dictó sentencia favorable a Enap Refinerías S.A., actualmente en trámite de notificación a la demandada.

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.

Partes: Harry Andrés Jerez Díaz en representación de don Jacobo Silva Silva y Otros con PGC, dueño y Armador del B/T PGC Ikaros Nassau y Enap Refinerías S.A.

Rol N°: 7-2016. Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Cancino, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM7,8.-

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 lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por pescadores y otros, debido a la contaminación causada el 15 de mayo de 2016 por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Ikaros en momentos que cargaba producto en el Terminal Marítimo Multicrudo.

Estado actual: Ha concluido la etapa de discusión y se ha efectuado el llamado a las partes a la diligencia de Conciliación, efectuando el Tribunal bases de arreglo las que está en revisión de las partes.

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 en término especial de prueba. A la fecha se han celebrado acuerdos transaccionales con 4.313 demandantes, principalmente pescadores artesanales, algueros y armadores, por un monto total de MUS\$ 7.335. Se mantienen negociaciones con los restantes 79 demandantes.

Partes: Carte con Enap Refinerías S.A., ENAP y otros.

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

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: MM\$23.625, equivalente a 517.717,44 UTM; equivalente al 13 julio 2016 USD MM35,8.-

Breve relación de hechos: Vecinos a la planta de ERSA-Hualpén, previa tramitación de una medida prejudicial de exhibición de documentos, presentaron demanda de indemnización de perjuicios civiles extracontractuales por concepto de daño moral.

Estado actual: Excepciones dilatorias presentadas por Enap Refinerías S.A., fueron acogidas el 9 de septiembre de 2016. Resolución apelada y concedida en ambos efectos el 21 de septiembre de 2016. Actor interpuso recurso de reposición para que sea concedida la apelación en el sólo efecto devolutivo. Se acoge reposición y actualmente se encuentra presentado recurso de hecho que objeto dicha resolución.

32.2 Garantías Directas

<u>Acreeador de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de garantía</u>	<u>Moneda</u>	<u>MUS\$</u>
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 03 de enero de 2017.	Carta de Crédito	USD	1.538
CGE DISTRIBUCION S.A.	Garantizar oferta licitación suministro de energía para abastecer clientes. Válida hasta el 27 de julio de 2017.	Boleta de Garantía Bancaria	USD	1.113
DIRECCION GENERAL DE AERONAUTICA CIVIL	Garantizar concesión en el aeropuerto Mataveri en Isla de Pascua. Válida hasta el 17 de octubre de 2017.	Boleta de Garantía Bancaria	UF	57
DIRECTOR GRAL. DEL TERRITORIO MARINA MERCANTE	Cubrir osto de retiro de las obras o construcción al suelo. Válida hasta el 12 de octubre de 2017.	Boleta de Garantía Bancaria	\$	1

32.3 Garantías Indirectas

32.3.1 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 31 de enero de 2017.	Carta de Crédito	Dólares	17.818
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 02 de febrero de 2017.	Carta de Crédito	Dólares	14.831
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
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 31 de enero de 2018.	Carta de Crédito	Dólares	1.500

32.3.2 Garantías Indirectas Filiales

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Activos
	Nombre	Relación			comprometidos
					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 17 sobre "Otros Pasivos Financieros" en los presentes estados financieros consolidados.

32.4 Contrato Comercial

La Empresa mantiene el siguiente compromiso comercial en relación al desarrollo de sus operaciones:

(1) GNL CHILE S.A.

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

Dicho contrato, tiene una duración de 21 años a partir del Early Commercial Operation Date (ECOD), y le permite acceder a 3,2 millones de metros cúbicos por día de gas natural regasificado en la medida que se cuente con los contratos de suministro de GNL. En la misma fecha, GNL Chile S.A. suscribió un contrato con BG que permite a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad contractual anual máxima de GNL, equivalente a 2,2 millones de metros cúbicos de gas natural por día. 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.

34. 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
			31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	
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
Petropower Energía Ltda.	Chile	Dólar	92,50%	7,50%	92,50%	7,50%	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.
Petropower Energía Ltda.	Producción de energía, vapor y sistemas de interconexión.
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.

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	periodo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Petrosul S.A.	18.310	7.410	4.932	3.212	847	-	(2.033)
Energía Concón S.A.	90.650	196.815	88.882	147.128	16.481	-	(3.134)
Productora de Diesel S.A.	27.442	11.898	18.728	1.741	1.288	-	(711)
Petropower Energía Ltda.	37.327	61.940	5.552	17.695	53.014	30.638	(15.580)
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	4.035	10.873	1.323	3.564	3.135	1.210	(1.398)

Al 31 de diciembre de 2015	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Ordinarios MUS\$	Ordinarios MUS\$	ejercicio MUS\$
Compañía							
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

35. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2017 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *