

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Energía de Casablanca S.A.

Hemos revisado los estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. (la “Sociedad”), que comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2017, los estados intermedios de resultados integrales por función por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016, los estados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros intermedios

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*”. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

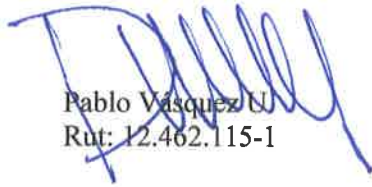
Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34 “*Información Financiera Intermedia*”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Otros asuntos en relación con el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016

Con fecha 29 de marzo de 2017, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de la Sociedad en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016, que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Deloitte

Santiago, Chile
Agosto 28, 2017


Pablo Vázquez U.
Rut: 12.462.115-1



ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre 2016, y por los períodos de seis y tres meses terminados
el 30 de junio 2017 y 2016 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	198.542	169.249
Otros activos no financieros, corrientes	5	2.844	1.048
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	1.231.186	1.610.070
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	-	80.116
Inventarios, neto, corrientes	8	116.993	113.018
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	9	73.429	50.932
Total activos corrientes		<u>1.622.994</u>	<u>2.024.433</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	6.110	6.455
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	27.118	30.630
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	<u>3.983.513</u>	<u>3.916.230</u>
Total activos no corrientes		<u>4.016.741</u>	<u>3.953.315</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>5.639.735</u>	<u>5.977.748</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	756.515	1.205.489
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	385.477	99.633
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	73.079	37.402
Total pasivos corrientes		1.215.071	1.342.524
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos, neto	9	51.858	52.580
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	17.301	18.211
Total pasivos no corrientes		69.159	70.791
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.140.794	2.349.722
Total patrimonio		4.355.505	4.564.433
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		5.639.735	5.977.748

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS POR FUNCION
 POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	18	3.017.670	3.246.038	1.240.583	1.326.973
Costo de ventas		<u>(2.579.759)</u>	<u>(2.794.137)</u>	<u>(1.037.596)</u>	<u>(1.120.295)</u>
Ganancia bruta		<u>437.911</u>	<u>451.901</u>	<u>202.987</u>	<u>206.678</u>
Otros ingresos	19	38.313	38.322	17.968	18.108
Gastos de administración		<u>(268.392)</u>	<u>(227.285)</u>	<u>(126.569)</u>	<u>(105.195)</u>
Otras ganancias (pérdidas), netas	21	<u>11.409</u>	<u>1.908</u>	<u>6.497</u>	<u>(641)</u>
Ganancias de actividades operacionales		<u>219.241</u>	<u>264.846</u>	<u>100.883</u>	<u>118.950</u>
Costos financieros	22	-	(3.555)	-	(3.479)
Diferencias de cambio	22	<u>(39)</u>	<u>57</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado por unidades de reajuste	22	<u>319</u>	<u>(2.040)</u>	<u>290</u>	<u>(2.084)</u>
Ganancia antes de impuestos		<u>219.521</u>	<u>259.308</u>	<u>101.173</u>	<u>113.387</u>
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(42.627)</u>	<u>(49.196)</u>	<u>(21.219)</u>	<u>(24.495)</u>
Ganancia procedente de operaciones continuadas		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>
Ganancia		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>
Ganancia		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>61,00</u>	<u>72,45</u>	<u>27,57</u>	<u>30,65</u>
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		<u>61,00</u>	<u>72,45</u>	<u>27,57</u>	<u>30,65</u>
Estado de resultado integral					
Ganancia		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		<u>176.894</u>	<u>210.112</u>	<u>79.954</u>	<u>88.892</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS
 POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		3.392.579	3.355.384
Otros cobros por actividades de operación		49.826	43.585
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.770.056)	(2.883.478)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(106.056)	(88.220)
Otros pagos por actividades de operación		122.418	(209.259)
Otras salidas de efectivo		<u>(420.170)</u>	<u>(138.443)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de actividades de operación		<u>268.541</u>	<u>79.569</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(196.193)</u>	<u>(144.882)</u>
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		<u>(196.193)</u>	<u>(144.882)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		4.131.643	4.222.573
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(3.699.098)	(3.673.290)
Dividendos pagados	17	<u>(475.600)</u>	<u>(446.600)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(43.055)</u>	<u>102.683</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>29.293</u>	<u>37.370</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		29.293	37.370
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		<u>169.249</u>	<u>78.010</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	<u><u>198.542</u></u>	<u><u>115.380</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS
 POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del período 2017	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.349.722</u>	<u>4.564.433</u>	<u>4.564.433</u>
Cambios en el patrimonio					
Resultado integral					
Ganancia	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>176.894</u>	<u>176.894</u>	<u>176.894</u>
Resultado integral	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>176.894</u>	<u>176.894</u>	<u>176.894</u>
Dividendos	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(385.822)</u>	<u>(385.822)</u>	<u>(385.822)</u>
Disminución en el patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(208.928)</u>	<u>(208.928)</u>	<u>(208.928)</u>
Patrimonio al 30.06.2017	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.140.794</u>	<u>4.355.505</u>	<u>4.355.505</u>
	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del período 2016	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.296.195</u>	<u>4.510.906</u>	<u>4.510.906</u>
Cambios en el patrimonio					
Resultado integral					
Ganancia	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>210.112</u>	<u>210.112</u>	<u>210.112</u>
Resultado integral	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>210.112</u>	<u>210.112</u>	<u>210.112</u>
Dividendos	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(342.814)</u>	<u>(342.814)</u>	<u>(342.814)</u>
Disminución en el patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(132.702)</u>	<u>(132.702)</u>	<u>(132.702)</u>
Patrimonio al 30.06.2016	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.163.493</u>	<u>4.378.204</u>	<u>4.378.204</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS**

Correspondientes al 30 de junio de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre 2016, y por los períodos de seis y tres meses terminados
el 30 de junio 2017 y 2016 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1. Identificación y objeto social	10
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	10
1.3. Mercado en que participa la Compañía	10
2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios	10
2.1. Bases contables	10
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	11
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	14
2.4. Reclasificaciones y cambios contables	15
3. Criterios contables aplicados	15
3.1. Bases de presentación	15
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	15
3.1.2. Transacciones en moneda extranjera	15
3.1.3. Compensación de saldos y transacciones	15
3.1.4. Información financiera por segmentos operativos	16
3.2. Instrumentos financieros	16
3.2.1. Activos financieros	16
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	16
3.3. Estimación de deudores incobrables	17
3.4. Inventarios	17
3.5. Activos intangibles	17
3.5.1. Programas informáticos	17
3.6. Propiedades, plantas y equipos	17
3.6.1. Propiedades, plantas y equipos	17
3.6.2. Subvenciones estatales FNDR	18
3.7. Impuesto a las ganancias	18
3.8. Beneficios a los empleados	19
3.8.1. Vacaciones	19
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	19
3.9. Política de medio ambiente	19
3.10. Dividendos	19
3.11. Provisiones	19
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	20
3.13. Estado de flujo de efectivo	20
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	20
3.15. Ganancia por acción	21
3.16. Deterioro del valor de los activos	21
3.17. Inversión en otras sociedades	21
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	22
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	22

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	23
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	26
8. Inventarios corrientes	30
9. Activos y pasivos por impuestos	30
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	34
11. Propiedades, plantas y equipos	35
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	37
13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes	37
14. Valor razonable de instrumentos financieros	38
15. Gestión de riesgo	40
15.1. Riesgo regulatorio	40
15.1.1. Cambio de la regulación	40
15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	40
15.1.3. Calidad del suministro	41
15.1.4. Contratos de suministros	41
15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	42
15.2 Riesgo financiero	42
15.2.1. Riesgo de tipo de cambio	42
15.2.2. Riesgo de tasa de interés	42
15.2.3. Riesgo de crédito	42
15.2.4. Riesgo de liquidez	43
15.3 Riesgo de precios commodities	43
15.4 Análisis de sensibilidad	43
16. Políticas de inversión y financiamiento	43
17. Patrimonio	44
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	44
b) Dividendos	44
c) Utilidad distribuible	44
d) Otras reservas	45
e) Gestión del capital	45
f) Ganancias acumuladas	45
g) Ajustes de primera adopción a NIIF	45
18. Ingresos de actividades ordinarias	46
19. Otros ingresos	46
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	46
21. Otras ganancias (pérdidas), netas	47

22. Costos financieros, resultado por reajustes y diferencias de cambio	47
23. Contingencias y restricciones	47
24. Moneda	49
25. Cauciones obtenidas de terceros	50
26. Medio ambiente	50
27. Hechos posteriores	50

1. Información general y descripción del negocio

1.1 Identificación y objeto social

Energía de Casablanca S.A., en adelante “la Compañía”, se constituyó por escritura pública de fecha 16 de octubre de 1995, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 1995, y se inscribió en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Casablanca, a fojas 31vta. N. 36, con fecha 8 de noviembre de 1995.

La Compañía tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agro-industria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en Avenida Portales N° 187 en la ciudad de Casablanca, teléfono 032-2742652.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Energía de Casablanca S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 613, de fecha 24 de abril de 1997, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre las comunas de Casablanca en su área rural y urbana, y algunos sectores de las comunas de Algarrobo, Valparaíso, Curacaví y Cartagena. En la actualidad atiende a más de 5.605 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Energía de Casablanca S.A. y preparados, al 30 de junio de 2017 (no auditados) y 31 de diciembre 2016, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 28 de agosto de 2017, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. José Morales Devia, Sr. Julio Hurtado Hurtado, Sr. Gonzalo Delaveau Coveña y Sr. Manuel Pfaff Rojas.

Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio 2017 y 2016 (no auditados).

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12) El 19 de enero de 2016, el IASB publicó enmiendas finales a NIC 12 Impuesto a las ganancias. Las enmiendas aclaran los siguientes aspectos: • Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable y medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda esperar recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso. • El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras. • Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles • Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de revelación (enmiendas a NIC 7) Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de actividades financieras. Aunque no existe un formato específico requerido para cumplir con los nuevos requisitos, las modificaciones incluyen ejemplos ilustrativos para mostrar cómo una entidad puede cumplir el objetivo de estas enmiendas.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12) Hace enmiendas a las siguientes normas: - NIIF 1 Eliminó las exenciones a corto plazo en los párrafos E3-E7 de la NIIF 1, ya que han cumplido su propósito. - NIIF 12 Aclaró el alcance de la norma para especificar los requisitos de revelación, excepto los que figuran en los párrafos B10-B16 se aplican a los intereses de una entidad enumerados en el párrafo 5, que son clasificados como mantenidos para la venta, mantenidos para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con NIIF 5. - NIC 28 Aclaró que la elección para medir a valor razonable a través de ganancias o pérdidas de una inversión en una asociada o negocio conjunto, que está en poder de una entidad que es una organización de capital de riesgo u otra entidad que califica, está disponible para cada inversión en una entidad asociada o un negocio conjunto sobre una base de inversión – por – inversión, al momento del reconocimiento inicial.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

La aplicación de estas Normas y Enmiendas no han tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Las siguientes nuevas Normas y Enmiendas han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIFs	Fecha de aplicación optativa
NIIF 9, Instrumentos Financieros NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, de la siguiente manera: - Los instrumentos de deuda que se califican por referencia al modelo de negocio dentro de la cual se llevan a cabo y sus características de flujo de efectivo contractuales, se miden al costo amortizado (el uso del valor razonable es opcional en algunas circunstancias limitadas). - Las inversiones en instrumentos de capital pueden ser designados como "valor razonable con cambios en otro resultado integral" y los dividendos se reconocen en resultados. - Todos los demás instrumentos (incluyendo todos los derivados) se miden a valor razonable con cambios reconocidos en el resultado del período. - El concepto de "derivados implícitos" no se aplica a los activos financieros dentro del alcance de la Norma y todo el instrumento debe clasificarse y medirse de acuerdo con las pautas anteriores. - Se introduce un nuevo capítulo a la NIIF 9 sobre la contabilidad de cobertura, poniendo en marcha un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para ser más acorde con la forma en que las entidades llevan a cabo sus actividades de gestión de riesgos, cuando cubren la exposición a los riesgos financieros y no financieros. Permite que una entidad aplique sólo a los requisitos establecidos en la NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas en los pasivos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los demás requisitos del IFRS 9, es decir, la parte del cambio en valor razonable en relación con los cambios en el riesgo de crédito de la entidad se puede presentar en otro resultado integral en lugar de dentro del resultado. - Baja en cuentas. Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se trasladan de la NIC 39.	Se definió como fecha efectiva períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son las siguientes: - Identificar el contrato con el cliente - Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato - Determinar el precio de la transacción - Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos - Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos. Esta norma reemplazará a las NIC 11 y NIC 18, y a las interpretaciones relacionadas con ellas (CINIIF 13, CINIIF 15, CINIIF 18 y SIC 31).	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 (entidades que presentan sus primeros estados financieros anuales bajo IFRS)
NIIF 16 Arrendamientos El 13 de enero de 2016, el IASB publicó una nueva norma, NIIF 16 "Arrendamientos". La nueva norma implicará que la mayoría de los arrendamientos sean presentados en el balance de los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. Sin embargo, la contabilización para los arrendadores permanece mayoritariamente sin cambios y se retiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. NIIF 16 reemplaza a NIC 17 "Arrendamientos" e interpretaciones relacionadas, y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, se permite la aplicación anticipada, siempre que NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes" también sea aplicada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros La NIIF 17 requiere que los pasivos de seguro se midan a un valor de cumplimiento actual y proporciona un enfoque de medición y presentación más uniforme para todos los contratos de seguro. Estos requisitos están diseñados para lograr el objetivo de una contabilidad consistente y basada en principios para los contratos de seguros. La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 Contratos de seguro a partir del 1 de enero de 2021.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28) Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera: - Requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios): - Requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Aclaración a NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes" Modifica IFRS 15 "Ingresos procedentes de contratos con los clientes" para aclarar tres aspectos de la norma (la identificación de las obligaciones de desempeño, consideraciones Principal vs. Agente, y la concesión de licencias) y para proporcionar algún alivio de transición para los contratos modificados y contratos terminados.	Períodos 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) Modifica la NIIF 2 Pagos basados en acciones para aclarar la norma en relación con la contabilización de transacciones de pagos basados en acciones liquidadas en efectivo que incluyen una condición de desempeño, la clasificación de transacciones de pago basadas en acciones con características de liquidación neta y la contabilización de modificaciones de las transacciones de pagos basados en acciones de liquidación en efectivo a liquidación de capital.	Períodos 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) Modifica NIIF 4 Los contratos de seguro ofrecen dos opciones para las entidades que emiten contratos de seguros dentro del alcance de la NIIF 4: Una opción que permite a las entidades reclasificar, de la utilidad o pérdida a otro resultado integral, parte de los ingresos o gastos derivados de los activos financieros designados: este es el llamado enfoque de superposición; Una exención temporal facultativa de la aplicación de la NIIF 9 para las entidades cuya actividad predominante es la emisión de contratos dentro del alcance de la NIIF 4: este es el llamado enfoque de diferimiento. La aplicación de ambos enfoques es opcional y se permite a una entidad dejar de aplicarlos antes de que se aplique la nueva norma de contratos de seguro.	Método de superposición aplicado cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Método de diferimiento efectivo para períodos anuales que comiencen 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) El 8 de diciembre de 2016, el IASB ha emitido "Transferencias de Propiedades de Inversión (enmiendas a la NIC 40) para aclarar transferencias de propiedades a, o de, propiedades de inversión. Las enmiendas a la NIC Propiedades de Inversión son: • Enmienda el párrafo 57 para indicar que una entidad transferirá una propiedad a, o de, propiedad de inversión cuando, y sólo cuando, hay evidencia de un cambio en el uso. Un cambio de uso ocurre si la propiedad cumple, o deja de cumplir la definición de propiedad de inversión. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad por sí sola no constituye evidencia de un cambio de uso. • La lista de ejemplos de evidencia del párrafo 57 a) – d) se presenta como una lista no exhaustiva de ejemplos en lugar de una lista exhaustiva.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28) Hace enmiendas a las siguientes normas: - NIIF 1 Eliminó las exenciones a corto plazo en los párrafos E3-E7 de la NIIF 1, ya que han cumplido su propósito. - NIC 28 Aclaró que la elección para medir a valor razonable a través de ganancias o pérdidas de una inversión en una asociada o negocio conjunto, que está en poder de una entidad que es una organización de capital de riesgo u otra entidad que califica, está disponible para cada inversión en una entidad asociada o un negocio conjunto sobre una base de inversión – por – inversión, al momento del reconocimiento inicial.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada Busca aclarar la contabilización de las transacciones que incluyen el recibo o pago de una suma por adelantado en una moneda extranjera. El Comité de Interpretación legó a la siguiente conclusión: La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo anticipado o del pasivo por ingresos diferidos. Si hay varios pagos o recibos por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o recibo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
CINIIF 23 Incertidumbre sobre los tratamientos fiscales La interpretación se refiere a la determinación de la utilidad imponible (pérdida impositiva), las bases impositivas, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas, cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos tributarios bajo la NIC 12. Considera específicamente: Determinación de los beneficios tributarios (pérdidas fiscales), bases imponibles, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16 (cuya aplicación será exigible a contar de 2018 y 2019), sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración realice una revisión detallada.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros intermedios es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros intermedios y anuales futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Reclasificaciones y cambios contables

- a) Reclasificaciones: La Compañía no ha efectuado reclasificaciones en los estados financieros intermedios comparativos presentados, con respecto al informe emitido el período anterior.
- b) Cambios Contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2017, con respecto al informe emitido el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016, y los estados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2017 y 2016.
- b) Bases de preparación – Los presentes estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2017 y el anual al 31 de diciembre 2016, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros intermedios la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realiza la Compañía en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales intermedio.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales intermedio.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo 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.

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones, líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía
- Ventas de existencias retail
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 91,26% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “ventas de existencias retail” con un 4,09% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 4,65%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de cliente.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

Los inventarios de materiales eléctricos están designados para ser utilizados en proyectos de inversión y/o mantenimiento de redes, y se presentan en el rubro Propiedades, plantas y equipos.

3.5. Activos intangibles

3.5.1. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo interno o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6. Propiedades, plantas y equipos

3.6.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que hayan experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los períodos de vida útil de uso estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.
- Los materiales eléctricos que están designados para ser utilizados en nuevas obras y/o como repuestos, se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia, basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluye las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.6.2. Subvenciones estatales FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

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 NIC 12 “Impuesto a las ganancias”.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen, únicamente, cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.9. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros intermedios en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.11. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

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

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera intermedio.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros intermedios se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el período de devengo correspondiente.

3.13. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta noventa días y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

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

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

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera intermedio, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.15. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder de ella, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2017 y 2016, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo, que suponga una ganancia por acción diluida diferente de la ganancia básica por acción.

3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir 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 monto del deterioro. 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, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

3.17. Inversión en otras asociadas

Corresponde a inversión efectuada por la Compañía en colegio El Valle de Casablanca S.A., equivalente a 1 acción representativa del 0,33% de su patrimonio accionario. Esta inversión se registra a su costo de adquisición inicial, menos cualquier ajuste por deterioro que pueda sufrir.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Efectivo en caja	Pesos	721	750
Saldos en banco	Pesos	197.821	168.499
Total efectivo y equivalentes al efectivo		198.542	169.249

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

b) La reconciliación de los cambios en pasivos clasificados como actividades de financiamiento en el Estado de Flujo de Efectivo al 30 de junio de 2017 es la siguiente:

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2017 (1) M\$	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/06/2017 (1) M\$
		Provenientes M\$	Utilizados M\$	Total M\$	Adquisición de filiales M\$	Ventas de filiales M\$	Cambios en valor razonable M\$	Diferencias de cambio M\$	Nuevos arrendamientos financieros M\$	Otros cambios (2) M\$	
Dividendos por pagar a accionistas minoritarios	(43.213)	-	143.875	143.875	-	-	-	-	-	(116.716)	(16.054)
Dividendos por pagar a Chilquinta Energía S.A.	(99.633)	-	331.725	331.725	-	-	-	-	-	(269.106)	(37.014)
Préstamos de empresas relacionadas	80.116	(4.131.643)	3.699.098	(432.545)	-	-	-	-	-	3.966	(348.463)
Totales	(62.730)	(4.131.643)	4.174.698	43.055	-	-	-	-	-	(381.856)	(401.531)

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente.

(2) Corresponde al reconocimiento de dividendo mínimo registrado al 30 de junio de 2017, y a devengamiento de intereses, en el caso de los préstamos de empresas relacionadas.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Gastos anticipados (1)	2.844	1.048
Total otros activos no financieros corrientes	2.844	1.048

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016.

- b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Préstamos al personal	4.110	4.455
Total otros activos no financieros no corrientes	<u>6.110</u>	<u>6.455</u>

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas de venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

- a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores comerciales neto corriente	951.857	1.275.886
Otras cuentas por cobrar neto corriente	279.329	334.184
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>1.231.186</u>	<u>1.610.070</u>

- b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	1.025.037	1.352.318
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	279.329	334.184
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>1.304.366</u>	<u>1.686.502</u>

- c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	488.320	794.776
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	300.634	297.177
Facturas por cobrar servicios	98.246	111.512
Cuentas por cobrar electrodomésticos	137.837	148.853
Estimación incobrables por consumidores de energía	(20.564)	(23.866)
Estimación incobrables por otras prestaciones	(52.616)	(52.566)
Total deudores comerciales neto corriente	<u>951.857</u>	<u>1.275.886</u>

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial, son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

- d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Documentos por cobrar	29.964	61.227
Facturas por cobrar por otros servicios	47.926	82.022
Anticipos otorgados	9.773	845
Otros deudores	<u>191.666</u>	<u>190.090</u>
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>279.329</u>	<u>334.184</u>

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	332.664	604.387
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	95.236	95.144
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	9.251	30.751
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	2.799	7.671
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	293	559
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	8.417	4.156
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	1.280	127
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	842	408
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	16.974	27.707
Totales	467.756	770.910

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Saldo inicial	(76.432)	(66.793)
(Aumentos) disminuciones del período	3.252	(9.639)
Saldo final	(73.180)	(76.432)

g) Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

	30.06.2017						31.12.2016					
Tramos de antigüedad	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	5.130	1.142.428	52	26.846	5.182	1.169.274	5.155	1.503.178	37	16.800	5.192	1.519.978
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	386	95.236	-	-	386	95.236	154	95.144	-	-	154	95.144
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	59	9.251	-	-	59	9.251	83	30.751	-	-	83	30.751
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	24	2.799	-	-	24	2.799	15	7.671	-	-	15	7.671
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	8	293	-	-	8	293	14	559	-	-	14	559
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	13	8.417	-	-	13	8.417	9	4.156	-	-	9	4.156
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	5	1.280	-	-	5	1.280	3	127	-	-	3	127
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	11	842	-	-	11	842	4	408	-	-	4	408
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	47	16.974	-	-	47	16.974	69	27.707	-	-	69	27.707
Totales	5.683	1.277.520	52	26.846	5.735	1.304.366	5.506	1.669.702	37	16.800	5.543	1.686.502

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad).

Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de abono inicial, garantías y cobro de intereses.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Energía de Casablanca S.A. se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de su matriz Chilquinta Energía S.A. Esta estructura centralizada le permite a Energía de Casablanca S.A., operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,2642% mensual (anual 3,17%) para el período terminado el 30 de junio de 2017. Para el período terminado el 30 de junio de 2016, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3475% mensual (anual 4,17%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	-	80.116
Totales						-	80.116

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	348.463	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A. (dividendos)	Chile	330 días	Matriz	Pesos	37.014	99.633
Totales						385.477	99.633

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos y dividendos que se le adeudan a Chilquinta Energía S.A. en su calidad de accionista de la Compañía.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2017 y 2016 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2017		30.06.2016	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M\$	M\$	M\$	M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	12.348	(12.348)	11.800	(10.979)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	3.967	3.967	9.673	9.673
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	22.013	22.013	21.366	21.366
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	-	-	52	52
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	34.703	34.703	33.599	33.599
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta retail	Matriz común	671	671	435	-
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	185	185	281	281
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	979	(979)	1.021	(1.021)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	15.904	(15.904)	15.515	(15.515)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	121.819	(783)	74.880	(368)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	3.023	(1.778)	4.253	(2.058)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada con accionista	-	-	42	42
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arrendos	Relacionada con accionista	2.007	2.007	2.407	2.407
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	10.053	10.053	10.883	10.883

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Energía de Casablanca S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de junio de 2017 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	Manuel Arturo Becerra Yac Contador Público Auditor
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Cristian Candia Orellana Ingeniero Civil Eléctrico
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Esteban Lavanderos Warner Ingeniero Comercial
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Cristian Martínez Vergara Ingeniero Civil Eléctrico
Héctor Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista	José Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico
Gonzalo Delaveau Coveña Abogado	Juan Tapia Tapia Abogado
Julio Hurtado Hurtado Agricultor	Leslie Sepúlveda Vergara Ingeniero Civil Industrial

Con fecha 26 de abril de 2017, dentro de las materias tratadas por la Junta Ordinaria de Accionistas, se procedió a la renovación de los miembros del Directorio. Respecto a los directores titulares no se produjo cambios y sólo se reemplazaron los directores suplentes don Sergio de Paoli Botto, Luis Contreras Iglesias, Alvaro Jaramillo Pedreros y Adolfo Larrain Ruiz-Tagle por don Cristian Candia Orellana, Esteban Lavanderos Warner, Cristian Martínez Vergara, Juan Tapia Tapia y Leslie Sepúlveda Vergara.

d.2. Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de junio de 2017 y 2016 es la siguiente:

Nombre director	30.06.2017 M\$	30.06.2016 M\$
Gonzalo Delaveau Coveñas	250	135
Julio Hurtado Hurtado	659	-

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

d.3. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$43.754 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 (M\$37.558 por el período de seis meses terminado al 30 de junio 2016). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de junio de 2017:

<i>Gerente General</i>	Juan Carlos Baeza Muñoz Ingeniero Civil Eléctrico RUT 6.461.403-7
<i>Gerente de Operaciones</i>	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
<i>Administrador Zonal</i>	Carlos Malhue Velásquez Ingeniero Eléctrico RUT 15.829.230-0

En sesión de Directorio de Energía Casablanca S.A., celebrada con fecha 28 de junio de 2017, se aceptó la renuncia presentada por don Juan Carlos Baeza Muñoz a su cargo de Gerente General. El Directorio de Energía Casablanca S.A., designó como Gerente General a don Héctor Bustos Cerda, quien comenzará en sus funciones a contar del día 1 de julio de 2017.

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Existencia retail	<u>116.993</u>	<u>113.018</u>
Total inventarios corrientes	<u><u>116.993</u></u>	<u><u>113.018</u></u>

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016, el saldo de inventarios se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto de M\$13.784, en cada período.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Impuestos por recuperar del período anterior	50.932	-
Pagos provisionales mensuales	64.923	135.087
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	923	22.927
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del período	(40.994)	(106.760)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	<u>(2.355)</u>	<u>(322)</u>
Total activos por impuestos corrientes, neto	<u><u>73.429</u></u>	<u><u>50.932</u></u>

b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	40.994	40.630	14.921	22.844
Gastos por impuesto único	2.355	155	1.472	26
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes, neto, total	43.349	40.785	16.393	22.870
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	(144)	5.949	4.537	(837)
Gasto (ingreso) diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	(578)	2.462	289	2.462
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	(722)	8.411	4.826	1.625
Gasto por impuestos a las ganancias	42.627	49.196	21.219	24.495

c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$
Resultado antes de impuesto	219.521	259.308
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	55.978	62.234
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio)	(15.414)	(18.985)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	1.919	8.409
Efecto impositivo por cambio de tasa	144	(2.462)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(13.351)	(13.038)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	42.627	49.196
Tasa impositiva efectiva	19,42%	18,97%

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2017 es de 25,5% y para el período 2016 es de 24%.

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

d.1.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 se detallan a continuación:

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M\$	M\$	M\$	M\$
Estimación de cuentas incobrables	19.758	-	19.490	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	111.063	-	101.575
Estimación de vacaciones	7.442	-	8.166	-
Estimación de obsolescencia	3.722	-	3.515	-
Utilidad no realizada	4.671	-	4.917	-
Otros eventos	23.612	-	12.907	-
Sub-totales	59.205	111.063	48.995	101.575
Reclasificación	(59.205)	(59.205)	(48.995)	(48.995)
Totales	-	51.858	-	52.580

d.2.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	48.995	101.575	52.301	89.878
Estimación de cuentas incobrables	268	-	3.460	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	9.488	-	11.697
Estimación de vacaciones	(724)	-	1.118	-
Estimación de obsolescencia	207	-	207	-
Utilidad no realizada	(246)	-	(492)	-
Otros eventos	10.705	-	(7.599)	-
Movimiento del impuesto diferido	10.210	9.488	(3.306)	11.697
Sub-totales	59.205	111.063	48.995	101.575
Reclasificación	(59.205)	(59.205)	(48.995)	(48.995)
Totales	-	51.858	-	52.580

d.3). El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	30.06.2017		31.12.2016	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	48.995	101.575	52.301	89.878
Efecto en ganancia del período	10.210	9.488	(3.306)	11.697
Movimiento del impuesto diferido	10.210	9.488	(3.306)	11.697
Sub-totales	59.205	111.063	48.995	101.575
Reclasificación	(59.205)	(59.205)	(48.995)	(48.995)
Totales	-	51.858	-	52.580

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Compañía considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Con fecha 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2018, en el evento que se aplique el Sistema Semi Integrado. En caso de que se opte por un Sistema de Renta Atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

Con fecha 27 de enero de 2016, fue aprobado el proyecto de Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, cuyo principal eje, entre otros, se relaciona con la simplificación del sistema de tributación a la renta chileno, principalmente, luego de los efectos generados por la Ley N°20.780 en el año 2015. En esta Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, se establece de forma más explícita la definición de los sistemas tributarios que operarán en Chile durante los próximos años, indicándose específicamente que el Sistema Semi Integrado será el Régimen General de Tributación para las empresas en Chile. Bajo este régimen deberán tributar las sociedades anónimas (abiertas o cerradas), las sociedades en comandita por acciones y las empresas en que al menos uno de sus propietarios, comuneros, socios o accionistas no sea contribuyente de impuestos finales, es decir, no sea una persona natural.

De acuerdo a la misma Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, siendo Energía Casablanca S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Licencias de software (1)	117.691	117.691
Total activos intangibles (bruto)	117.691	117.691
Amortización acumulada licencias de software	(90.573)	(87.061)
Total activos intangibles (neto)	27.118	30.630

(1) Ver Nota 3.5.1.

La vida útil de uso estimada en el cálculo de la amortización de licencias de software, corresponde a un promedio de 72 meses.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		30.630	30.630
Movimientos	Gasto por amortización (Ver Nota 20)	(3.512)	(3.512)
	Total movimientos	(3.512)	(3.512)
Saldo final al 30 de junio de 2017		27.118	27.118

Rubros		Licencias de software, neto M\$	Activos intangibles, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		35.440	35.440
Movimientos	Activaciones	1.894	1.894
	Gasto por amortización	(6.704)	(6.704)
	Total movimientos	(4.810)	(4.810)
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		30.630	30.630

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Construcciones en curso	456.556	380.650
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	248.513	248.513
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	6.136.565	6.036.673
Maquinarias y equipos	685.643	712.553
Otras propiedades, plantas y equipos	73.207	69.653
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	7.654.254	7.501.812

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Construcciones en curso	456.556	380.650
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	126.912	132.035
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	3.091.170	3.073.906
Maquinarias y equipos	181.898	206.216
Otras propiedades, plantas y equipos	73.207	69.653
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	3.983.513	3.916.230

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Edificios	121.601	116.478
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	3.045.395	2.962.767
Maquinarias y equipos	503.745	506.337
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	3.670.741	3.585.582

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal, y la vida útil de uso promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
Edificios	64
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	12
Vehículos	6

La Compañía no posee propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía no ha efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía ha determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		380.650	53.770	132.035	3.073.906	206.216	69.653	3.916.230
Movimientos	Adiciones	188.344	-	-	-	-	-	188.344
	Activaciones	-	-	-	116.734	-	-	116.734
	Retiros	-	-	-	(295)	-	-	(295)
	Gasto por depreciación (Ver Nota 20)	-	-	(5.123)	(99.175)	(24.318)	-	(128.616)
	Otros incrementos (decrementos)	(112.438)	-	-	-	-	3.554	(108.884)
Total movimientos		75.906	-	(5.123)	17.264	(24.318)	3.554	67.283
Saldo final al 30 de junio de 2017		456.556	53.770	126.912	3.091.170	181.898	73.207	3.983.513

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		452.010	53.770	127.286	2.901.952	160.316	65.411	3.760.745
Movimientos	Adiciones	316.634	-	-	-	-	-	316.634
	Activaciones	-	-	720	368.596	87.726	-	457.042
	Retiros	-	-	-	(469)	(1)	-	(470)
	Gasto por depreciación	-	-	(9.103)	(196.173)	(41.825)	-	(247.101)
	Otros incrementos (decrementos)	(387.994)	-	13.132	-	-	4.242	(370.620)
Total movimientos		(71.360)	-	4.749	171.954	45.900	4.242	155.485
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		380.650	53.770	132.035	3.073.906	206.216	69.653	3.916.230

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía no ha efectuado capitalización de intereses, dado que financia con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Acreedores comerciales	549.645	925.706
Otras cuentas por pagar	206.870	279.783
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	756.515	1.205.489

Acreedores comerciales	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Proveedores de energía	303.402	530.792
Otros acreedores comerciales	246.243	394.914
Total acreedores comerciales	549.645	925.706

El período medio para el pago a acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor libros.

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes

- a) El detalle del rubro Otros pasivos no financieros corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016 se presenta a continuación:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Garantías futuros consumos	17.908	15.428
Ingresos por servicios diferidos (1)	55.171	21.974
Total otros pasivos no financieros corrientes	73.079	37.402

(1) Ingresos por servicios diferidos: Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.

- b) El detalle del rubro Otros pasivos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	17.301	18.211
Total otros pasivos no financieros no corrientes	17.301	18.211

14. Valor razonable de instrumentos financieros

- a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera intermedio:

	30.06.2017 M\$		31.12.2016 M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	198.542	198.542	169.249	169.249
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	1.231.186	1.231.186	1.610.070	1.610.070
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	-	80.116	80.116

	30.06.2017 M\$		31.12.2016 M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	756.515	756.515	1.205.489	1.205.489
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	385.477	385.477	99.633	99.633

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable

La metodología utilizada para la determinación del valor razonable para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor razonable.
- 2) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor razonable.
- 3) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.
- 4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Nivel 1 corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante cuotas de mercado (sin ajustes) en mercados activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2 corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).

Nivel 3 corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización, se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

15. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía son los siguientes:

15.1. Riesgo regulatorio

15.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004, 2005, 2007, 2008, 2012, 2015 y 2016, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de transmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2016 - 2020, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2016. Sin embargo, como el nuevo decreto no ha sido aún publicado, se sigue aplicando el decreto del cuatrienio anterior. Luego, una vez sea publicado, se procederá a abonar y/o cobrar a los clientes las diferencias que se haya producido entre la fecha de entrada en vigencia y la fecha de inicio de aplicación, según lo que sea instruido por la Autoridad.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2016-2020, su publicación se encuentra pendiente, por lo que se sigue aplicando el decreto del cuatrienio anterior hasta que la Autoridad publique el nuevo decreto.

En cuanto a las tarifas de Transmisión Zonal, estas se encuentran fijadas por el Decreto N° 14 hasta el día 31 de diciembre de 2017, según lo instruye el artículo 11 de las disposiciones transitorias de la Ley N° 20.936, que establece un nuevo sistema de transmisión eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional, publicada en el Diario Oficial con fecha 20 de julio de 2016.

Durante los períodos 2017 y 2016, el costo de generación y transporte aplicado a los clientes regulados, fue fijado por el Ministerio de Energía, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 158° del DFL N° 4/2006, a través de los siguientes decretos:

Decreto	Publicado	Vigencia
22T	04-01-2016	01-09-2015
24T	21-01-2016	01-11-2015
1T	04-03-2016	01-01-2016
4T	23-05-2016	01-03-2016
7T	17-06-2016	01-04-2016
8T	06-08-2016	01-05-2016
9T	01-09-2016	01-09-2016

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado un proceso de reliquidación, el cual se está aplicando a los clientes, con las diferencias a devolver y/o cobrar, según corresponda.

15.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

15.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características para ser clasificados como instrumentos derivados.

El actual suministro está vinculado a los siguientes procesos de licitaciones:

Licitación/año	Adjudicación	N° Contratos	Inicio	Fin
2006	2006	3	01-ene-10	31-dic-24
2008	2008	2	01-may-10	31-dic-23
2010	2010	8	01-ene-13	31-dic-26
201301	2013	2	01-ene-15	31-dic-24
201303	2014	1	01-sep-14	31-dic-25
201303 2do llamado	2014	21	01-ene-17	31-dic-33
201502	2015	9	01-ene-19	31-dic-36
201501	2016	26	01-ene-21	31-dic-41

15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

Anualmente, se están informando las necesidades futuras de suministro, y se está llamando a licitación para el suministro de las mismas.

15.2. Riesgo financiero

La exposición de Energía de Casablanca S.A. a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En éstas, se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía.

Los principales riesgos financieros a los que se expone Energía de Casablanca S.A. son:

15.2.1. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Energía de Casablanca S.A. a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Energía de Casablanca S.A. es mínimo.

15.2.2. Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afectada a este tipo de riesgo, debido a que al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no posee obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

15.2.3. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

a) Activos financieros - Corresponden 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 la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2017 y anual al 31 de diciembre de 2016.

b) Deudores por ventas - Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, permitiendo que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 5,61% al 30 de junio de 2017 y un 4,53% al 31 de diciembre de 2016, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

15.2.4. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para generar los flujos necesarios y, de esta forma, amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, como también a su capacidad de ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada período. La Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$198.542 al 30 de junio de 2017 y de M\$169.249 al 31 de diciembre de 2016, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,34 y 1,51 veces, respectivamente.

15.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.

15.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que la mayoría de éstas son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

16. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera se administra centralizadamente en la matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el período.

17. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el capital social de Energía de Casablanca S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$2.156.872, y está representado por 2.900.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2017.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del año, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2017:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2017, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M\$475.600, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de \$50 por acción, por un total de M\$145.000 con cargo a las utilidades del año 2016, y un dividendo adicional definitivo de \$114 por acción, por un total de M\$330.600 con cargo a las mismas utilidades.

Año 2016:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2016, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M\$446.600, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de \$58 por acción, por un total de M\$168.200 con cargo a las utilidades del año 2015, y un dividendo adicional definitivo de \$96 por acción, por un total de M\$278.400 con cargo a las mismas utilidades.

d) Otras reservas

Las otras reservas al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 por M\$57.839 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

f) Ganancias acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 30 de junio de 2017 y 2016, y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$	30.06.2016 M\$
Saldo inicial	2.349.722	2.296.195	2.296.195
Dividendos pagados (1)	(475.600)	(446.600)	(446.600)
Provisión dividendo mínimo legal	(53.067)	(142.845)	(63.032)
Reverso política de dividendo del período anterior	142.845	166.818	166.818
Resultado del período	176.894	476.154	210.112
Total ganancias acumuladas	<u>2.140.794</u>	<u>2.349.722</u>	<u>2.163.493</u>

(1) Ver letra c. anterior

g) Ajustes de primera adopción a NIIF

La Compañía ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos, y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

A las fechas de reporte, los ajustes de primera adopción a NIIF ya se encuentran realizados en resultados acumulados, no quedando efectos no realizados en patrimonio neto al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Ventas de energía	2.753.922	2.960.874	1.091.772	1.185.456
Otras ventas				
Ventas retail	123.346	138.534	67.013	70.841
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	69.944	70.949	45.156	27.919
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	1.535	14.572	789	13.674
Corte y reposición	4.967	3.504	(4.554)	1.907
Peajes y transmisión	46.007	24.359	30.192	10.639
Otras prestaciones	17.949	33.246	10.215	16.537
Total ingresos de actividades ordinarias	3.017.670	3.246.038	1.240.583	1.326.973

19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Intereses sobre facturación	28.492	32.355	12.729	17.228
Intereses venta retail	8.301	4.137	4.515	-
Otros ingresos de operación	1.520	1.830	724	880
Total otros ingresos	38.313	38.322	17.968	18.108

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Depreciación (Ver Nota 11)	128.616	121.067	64.267	61.665
Amortización (Ver Nota 10)	3.512	3.336	1.752	1.663
Total depreciación y amortización	132.128	124.403	66.019	63.328

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos intangibles distintos a la plusvalía.

21. Otras ganancias (pérdidas), netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Intereses varios	3.967	9.674	1.279	3.188
Indemnizaciones por daños a instalaciones	7.162	-	6.143	-
Otras ganancias (pérdidas)	280	(7.766)	(925)	(3.829)
Total otras ganancias (pérdidas), netas	11.409	1.908	6.497	(641)

22. Costos financieros, resultado por unidades de reajuste y diferencias de cambio

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2017 30.06.2017 M\$	01.01.2016 30.06.2016 M\$	01.04.2017 30.06.2017 M\$	01.04.2016 30.06.2016 M\$
Costos financieros				
Otras obligaciones	-	(3.555)	-	(3.479)
Total costos financieros	-	(3.555)	-	(3.479)
Diferencias de cambio	(39)	57	-	-
Resultado por unidades de reajuste	319	(2.040)	290	(2.084)

23. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Energía de Casablanca S.A., que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Energía de Casablanca S.A.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía.

b) Otros compromisos

Garantías directas

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no se presentan compromisos directos.

Garantías indirectas

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Compañía no ha otorgado garantías indirectas.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

24. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	198.542	169.249
Otros activos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	2.844	1.048
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajustables	1.231.186	1.610.070
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	80.116
Inventarios, neto, corrientes	\$ No reajustables	116.993	113.018
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	\$ Reajustables	73.429	50.932
Total de activos corrientes		1.622.994	2.024.433

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	73.429	50.932
	\$ No reajustables	1.549.565	1.973.501
		1.622.994	2.024.433

Activos no corrientes	Moneda	30.06.2017 M\$	31.12.2016 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes	\$ No reajustables	6.110	6.455
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	\$ No reajustables	27.118	30.630
Propiedades, plantas y equipos, neto	\$ No reajustables	3.983.513	3.916.230
Total de activos no corrientes		4.016.741	3.953.315

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	4.016.741	3.953.315
		4.016.741	3.953.315

Total activos	\$ Reajustables	73.429	50.932
	\$ No reajustables	5.566.306	5.926.816
		5.639.735	5.977.748

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2017		31.12.2016	
		Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$	Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	\$ No reajustables	756.515	-	1.205.489	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	385.477	-	99.633
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	-	73.079	-	37.402
Total de pasivos corrientes		756.515	458.556	1.205.489	137.035
Total de pasivos corrientes		\$ No reajustables		756.515	458.556
				1.205.489	137.035
		756.515	458.556	1.205.489	137.035

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2017			31.12.2016		
		1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$	1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$
Pasivos por impuestos diferidos, neto	\$ No reajustables	-	-	51.858	-	-	52.580
Otros pasivos no financieros, no corrientes	\$ No reajustables	17.301	-	-	18.211	-	-
Total de pasivos no corrientes		17.301	-	51.858	18.211	-	52.580
Total de pasivos no corrientes		\$ No reajustables			17.301	-	52.580
					17.301	-	52.580
		17.301	-	51.858	18.211	-	52.580

25. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2017, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$8.530 (M\$1.507 al 31 de diciembre de 2016).

26. Medio ambiente

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Compañía no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2017 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios (no auditados), no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros intermedios (no auditados).
