



para el desarrollo de Chile
GRUPO CGE



TRANSNET S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
31 de marzo de 2016 y 2015

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.

ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.

M\$ Miles de pesos chilenos.
CL \$ Pesos chilenos.

TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2016 (no auditado) y 31 de diciembre de 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	5.354	67.166
Otros activos no financieros.	10	272.482	284.376
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	23.160.563	23.415.652
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	97.077	217.555
Activos por impuestos.	9	2.257.316	3.767.085
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		25.792.792	27.751.834
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	32	211.322	211.322
Total activos corrientes		26.004.114	27.963.156
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	10	76.810	76.810
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	15.051.857	14.637.352
Propiedades, planta y equipo.	13	605.395.108	601.599.195
Propiedad de inversión.	12	977.566	977.566
Total activos no corrientes		621.501.341	617.290.923
TOTAL ACTIVOS		647.505.455	645.254.079

TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2016 (no auditado) y 31 de diciembre 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	16	12.089.511	20.019.147
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	8.122.994	8.187.135
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	3.529.168	6.567.644
Otras provisiones.	18	471.309	563.708
Otros pasivos no financieros.	20	2.346.646	274.835
Total pasivos corrientes		26.559.628	35.612.469
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	16	152.838.137	152.200.863
Pasivo por impuestos diferidos.	15	81.504.827	80.485.832
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	2.756.470	3.313.423
Total pasivos no corrientes		237.099.434	236.000.118
TOTAL PASIVOS		263.659.062	271.612.587
PATRIMONIO			
Capital emitido.	21	190.955.209	190.955.209
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21	98.236.627	86.439.684
Otras reservas.	21	94.654.557	96.246.599
Total patrimonio		383.846.393	373.641.492
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		647.505.455	645.254.079

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditados).

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2016	01-01-2015
	al	31-03-2016	31-03-2015
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	22	25.174.754	23.096.823
Costo de ventas	23	(8.219.317)	(8.099.192)
Ganancia bruta		16.955.437	14.997.631
Otros ingresos, por función.	22	93.594	193.064
Gasto de administración.	23	(2.145.073)	(1.969.038)
Otras ganancias (pérdidas).	23	646.419	492.544
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		15.550.377	13.714.201
Ingresos financieros.	24	735	175.500
Costos financieros.	24	(2.099.029)	(1.657.876)
Resultados por unidades de reajuste.	24	(641.910)	66.106
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		12.810.173	12.297.931
Gasto por impuestos a las ganancias.	25	(2.741.162)	(2.818.266)
Ganancia (pérdida)		10.069.011	9.479.665
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	26	110,46	104,00
Ganancia (pérdida) por acción básica.	26	110,46	104,00

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditados).

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		10.069.011	9.479.665
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	21.8	186.151	34.797
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		186.151	34.797
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	21.8	(50.261)	(9.395)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(50.261)	(9.395)
Otro resultado integral		135.890	25.402
Total resultado integral		10.204.901	9.505.067
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		10.204.901	9.505.067
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		0	0
Total resultado integral		10.204.901	9.505.067

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditados).

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	190.955.209	179.569.646	(694.308)	(82.628.739)	96.246.599	86.439.684	373.641.492
Patrimonio reexpresado	190.955.209	179.569.646	(694.308)	(82.628.739)	96.246.599	86.439.684	373.641.492
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida).						10.069.011	10.069.011
Otro resultado integral.		0	135.890	0	135.890		135.890
Total resultado integral	0	0	135.890	0	135.890	10.069.011	10.204.901
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(1.727.932)	0	0	(1.727.932)	1.727.932	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.727.932)	135.890	0	(1.592.042)	11.796.943	10.204.901
Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2016	190.955.209	177.841.714	(558.418)	(82.628.739)	94.654.557	98.236.627	383.846.393

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditados).

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	190.955.209	187.493.185	(733.204)	(82.628.739)	104.131.242	77.957.221	373.043.672
Patrimonio reexpresado	190.955.209	187.493.185	(733.204)	(82.628.739)	104.131.242	77.957.221	373.043.672
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida).						9.479.665	9.479.665
Otro resultado integral.		0	25.402	0	25.402		25.402
Total resultado integral	0	0	25.402	0	25.402	9.479.665	9.505.067
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(1.698.809)	0	0	(1.698.809)	1.698.809	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.698.809)	25.402	0	(1.673.407)	11.178.474	9.505.067
Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2015	190.955.209	185.794.376	(707.802)	(82.628.739)	102.457.835,00	89.135.695	382.548.739

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 (no auditados).

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2016	01-01-2015
	al	31-03-2016	31-03-2015
	Nota	M\$	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.		34.090.225	30.292.386
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		76.928	0
Otros cobros por actividades de operación.		7.911	73.838
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(7.945.709)	(9.407.902)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(1.740.502)	(3.251.229)
Otros pagos por actividades de operación.		(1.018.583)	(2.133.711)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(262.372)	(1.861.138)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		23.207.898	13.712.244
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		23.241	8.776
Compras de propiedades, planta y equipo.		(11.332.090)	(7.357.966)
Compras de activos intangibles.		(839.642)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(12.148.491)	(7.349.190)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.	8	33.328.693	27.026.782
Pagos de préstamos.		(7.709.108)	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(34.462.975)	(31.724.857)
Intereses recibidos.		44	175.485
Intereses pagados.		(2.277.873)	(1.867.906)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(11.121.219)	(6.390.496)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(61.812)	(27.442)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	67.166	106.536
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		5.354	79.094

INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2016 y 2015.

1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	14
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	17
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	17
3.2.- Aplicación retroactiva de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).	17
3.3.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	18
3.4.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.5.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.6.- Información financiera por segmentos operativos.	21
3.7.- Propiedades, planta y equipo.	22
3.8.- Propiedades de inversión.	23
3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23
3.10.- Costos por intereses.	24
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	25
3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	25
3.13.- Activos financieros.	25
3.14.- Inventarios.	27
3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	27
3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	28
3.17.- Capital social.	28
3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	28
3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	28
3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	28
3.21.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	29
3.22.- Provisiones.	30
3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	31
3.24.- Reconocimiento de ingresos.	31
3.25.- Arrendamientos.	32
3.26.- Contratos de construcción.	32
3.27.- Distribución de dividendos.	32
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	32
4.1.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	33
4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	33
4.3.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía).	33
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	34
5.1.- Riesgo financiero.	34
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	37
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	38
7.1.- Composición del rubro.	38
7.2.- Estratificación de la cartera.	41
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	42
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	43
7.5.- Provisión y castigos.	43
7.6.- Número y monto de operaciones.	43
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	44

8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	45
8.2.-	Directorio y gerencia de la Sociedad.	49
9.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
10.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
11.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	51
11.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	51
11.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	53
12.-	PROPIEDADES DE INVERSION.	53
12.1.-	Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	53
12.2.-	Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	54
12.3.-	Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	54
13.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	54
13.1.-	Vidas útiles.	54
13.2.-	Detalle de los rubros.	55
13.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	57
13.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	59
13.5.-	Costo por intereses.	59
13.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	59
14.-	DETERIORO DE ACTIVOS.	61
14.1.-	Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	61
14.2.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	62
15.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	63
15.1.-	Activos por impuestos diferidos.	63
15.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	63
15.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	64
15.4.-	Compensación de partidas.	64
16.-	PASIVOS FINANCIEROS.	65
16.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	65
16.2.-	Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	66
16.3.-	Obligaciones con el público. (Bonos)	67
16.4.-	Otros.	68
17.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	68
17.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	68
17.2.-	Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	68
18.-	OTRAS PROVISIONES.	69
18.1.-	Provisiones – saldos.	69
18.2.-	Movimiento de las provisiones.	69
19.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	70
19.1.-	Detalle del rubro.	70
19.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	70
19.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares.	71
19.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	71
19.5.-	Hipótesis actuariales	71
20.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	72
20.1.-	Ingresos diferidos.	72
21.-	PATRIMONIO NETO.	72

21.1.- Gestión de capital.	72
21.2.- Capital suscrito y pagado.	73
21.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	73
21.4.- Política de dividendos.	73
21.5.- Dividendos.	73
21.6.- Reservas.	73
21.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	74
21.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	75
22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	75
22.1.- Ingresos ordinarios.	75
22.2.- Otros ingresos, por función.	76
23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	76
23.1.- Gastos por naturaleza.	76
23.2.- Gastos de personal.	76
23.3.- Depreciación y amortización.	77
23.4.- Otras ganancias (pérdidas).	77
24.- RESULTADO FINANCIERO.	78
24.1.- Composición unidades de reajuste.	78
25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	78
25.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	79
25.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	79
25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	80
25.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	80
26.- GANANCIAS POR ACCION.	80
27.- INFORMACION POR SEGMENTO.	81
27.1.- Criterios de segmentación.	81
27.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	81
27.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	82
28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	82
28.1.- Juicios y otras acciones legales.	82
28.2.- Juicios arbitrales	82
28.3.- Sanciones administrativas:	82
28.4.- Sanciones.	83
28.5.- Restricciones.	83
28.6.- Otras acciones legales.	84
29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	84
29.1.- Garantías comprometidas con terceros.	84
30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	84
31.- MEDIO AMBIENTE.	85
32.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.	90
33.- HECHOS POSTERIORES.	91

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2016 y 2015.

1.- INFORMACION GENERAL.

TRANSNET S.A. (en adelante la “Sociedad” o “TRANSNET”), Rut 96.719.210-4, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 12 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0569.

TRANSNET tiene como objeto social principal desarrollar y explotar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, destinados a la transformación y transporte de energía eléctrica en el país y en el extranjero. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones, con el propósito de contribuir al proceso de transmisión de la electricidad desde su producción hasta los centros de consumo.

La sociedad matriz de TRANSNET es la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”), a su vez este es controlado por Gas Natural Fenosa Chile SpA, integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Criteria Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa” y el grupo Repsol quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de marzo de 2016, grupo “la Caixa” poseía el 34,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A. y grupo Repsol el 30,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2016 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 256 de fecha 23 de mayo de 2016, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

Participación de mercado de TRANSNET:

La transmisión de electricidad está compuesta por los sistemas de transmisión troncal, de subtransmisión y de transmisión adicional. Los sistemas troncales están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que sean económicamente eficientes y necesarias para posibilitar el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico respectivo, y son definidos en los correspondientes decretos que fijan las instalaciones de cada sistema de transmisión troncal, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar los sistemas troncales con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen a los sistemas troncales o a los de subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios y por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

En la actualidad, TRANSNET está presente principalmente en la subtransmisión, cuyas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (aVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 32% del aVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del sistema interconectado central.

El desarrollo de sistemas de subtransmisión es una actividad que, como giro principal, realizan dos empresas en el Sistema Interconectado Central (SIC). Algunas empresas generadoras, distribuidoras y clientes industriales también han desarrollado instalaciones de subtransmisión, para interconectar al SIC sus centrales de generación o sus consumos, según corresponda.

Los futuros proyectos de TRANSNET se orientan a seguir creciendo en el desarrollo de sistemas de subtransmisión del país. La significativa expansión y el aumento sostenido del consumo de electricidad aseguran una correspondiente proyección y estabilidad de crecimiento para TRANSNET.

Cobertura geográfica de TRANSNET:

La empresa presta sus servicios de transporte y transformación de electricidad en las regiones de Atacama, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, O'Higgins, Maule, Biobío, Araucanía y de Los Ríos, a través de una red de 3.437 km de líneas, con tensiones entre 33 y 220 kV, y con una capacidad de transformación instalada de 7.379 MVA.

Descripción de las actividades y negocios:

La misión de TRANSNET es ser una empresa de transmisión de energía eléctrica que aporta decididamente al desarrollo sustentable del sistema eléctrico chileno. Para esto, la empresa comercializa la capacidad de transformación y transporte de sus líneas y subestaciones, contribuyendo así a facilitar el acceso de generadores y consumidores al sistema eléctrico interconectado.

La modalidad de comercialización de capacidad de sus instalaciones está regida por el Decreto con Fuerza de Ley N° 4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción -Ley General de Servicios Eléctricos-, que establece la metodología de cobros según el tipo de instalación de transmisión.

Las instalaciones de transmisión troncal son remuneradas de acuerdo a su valor anualizado de inversión (aVI) y los correspondientes costos anuales de operación, mantenimiento y administración (COMA). Ambos valores son determinados cada cuatro años a través del estudio de transmisión troncal, el que considera distintos escenarios de expansión de la generación y de interconexiones con otros sistemas eléctricos.

A su vez, las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y tiene vigencia para un periodo de 4 años.

El estudio de subtransmisión tiene por objeto minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La tarifa se determina considerando una tasa de descuento anual del 10% sobre los activos y se indexa cada 6 meses, en función de la variación del índice de precios al productor (IPP), del índice de precios al consumidor (IPC), del valor del dólar norteamericano (US\$) y de los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

Conforme al artículo 112° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en vista que al 31 de marzo de 2016 aún no se ha dictado el decreto tarifario correspondiente al período 2016-2019 y sin perjuicio de las

reliquidaciones que sean procedentes, las tarifas de subtransmisión vigentes son las fijadas en el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial con fecha 9 de abril de 2013, cuya vigencia fue extendida hasta el 31 de diciembre de 2015, mediante Decreto 7T-2015 del mismo ministerio, publicado en el Diario Oficial el 22 de abril de 2015.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones adicionales se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión, calculados como el valor anualizado de la inversión, a los que se agregan los costos de operación, mantenimiento y administración.

Junto con su giro principal, la empresa presta servicios de mantención de equipos de distribución de electricidad, tales como transformadores, reguladores de voltaje y reconectores, entre otros.

A través de todos estos servicios, TRANSNET busca ser un agente en pro de la eficiencia en la transmisión de electricidad, incorporando además tecnología de vanguardia y respetando el medio ambiente que nos rodea.

Demanda:

Cerca del 95% de los ingresos de la empresa están directamente relacionados con la demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, la cual corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a los requerimientos de las empresas distribuidoras del Grupo CGE, de otras distribuidoras y de clientes libres, y a inyecciones efectuadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación en la zona de operación de TRANSNET. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos de la empresa y el crecimiento económico imperante en sus zonas de operación, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar el crecimiento estable del consumo eléctrico en Chile y en particular en las zonas de operación de TRANSNET en los últimos años. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

Precios:

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 -conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica-, que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

En resumen, el proceso consiste en calcular cada cuatro años una tarifa para los servicios regulados de una empresa transmisora eficiente de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en la Ley Eléctrica. Su aplicación se refleja en la fijación de tarifas de subtransmisión vigente, dictada mediante el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, la cual estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideraron tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2010 al 2019.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la

población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la subtransmisión posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros intermedios se describen en Nota 4.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2016. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Aplicación retroactiva de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Con fecha 17 de octubre de 2014 la SVS emitió el Oficio Circular N° 856, instruyendo a las entidades fiscalizadas registrar en el ejercicio 2014 contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos producidos por efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N° 20.780, lo cual, considerando que tal tratamiento difiere de los establecido por la Norma Internacional de Contabilidad N° 12 (NIC 12), cambió el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha.

Conforme lo establecido en el párrafo 4A de la NIIF 1, la Sociedad ha decidido aplicar retroactivamente las NIIF, de acuerdo con la NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”, como si nunca hubiera dejado de aplicar dichas NIIF.

Considerando que lo detallado en el párrafo anterior no modifica ninguna de las cuentas expuestas en los estados de situación patrimonial al 31 de marzo de 2016 y 2015, como tampoco al 31 de diciembre de 2015 y 2014, conforme lo expresado en el párrafo 40A de la NIC 1 “Presentación de estados Financieros”, no resulta necesaria la incorporación de saldos modificados al 1 de enero de 2015 (tercera columna).

3.3.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2016.

- 3.3.1.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”. Emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016.
- 3.3.2.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.5.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un

negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.

- 3.3.6.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.8.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.9.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referencias cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.10.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.11.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresadas sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.

3.4.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.4.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.2.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.3.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.4.4.- Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.5 Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.6.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto

cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

3.5.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.5.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de TRANSNET es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros de la Sociedad.

3.5.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo.

3.5.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes valores de cierre:

Fecha	CL \$ / UF
31-03-2016	25.812,05
31-12-2015	25.629,09
31-03-2015	24.622,78

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento

3.6.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos

ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento del segmento operativo que ha sido identificado como eléctrico para el que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 27.

3.7.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la

cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.8.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por la Sociedad. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.9.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.2 Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.9.3.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

3.13.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

3.13.1- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

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

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

3.13.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes,

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

3.13.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de los estados de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

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

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas,

la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.14.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.17.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponer de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

3.21.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.21.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.21.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.21.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los

beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.21.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.20.2 y 3.20.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.21.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

3.22.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.24.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.24.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.25.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.26.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.27.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas 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.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 19.5 se presenta información adicional al respecto.

4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía).

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de febrero de 2012, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

Al respecto, en el periodo que medió entre el inicio de vigencia del Decreto 14-2012 y su aplicación por parte del CDEC-SIC, esto es entre los meses de enero de 2011 y agosto de 2013, la Sociedad facturó provisionalmente sus ingresos de acuerdo al Decreto N° 320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que tarifica las instalaciones de subtransmisión el cual fue publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2009 y cuya vigencia es hasta el 31 de diciembre de 2010.

Durante los años 2014 y 2015, el CDEC-SIC publicó las reliquidaciones de los precios de subtransmisión correspondientes a los años 2011, 2012 y 2013, y mantiene pendiente la publicación de las reliquidaciones de transmisión adicional. Todo lo anterior se encuentra reflejado en los estados financieros.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra activado en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" en lo que respecta a los derechos a cobro y bajo el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" sobre las obligaciones.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios de transmisión eléctrica en que participa TRANSNET, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable en la actividad de subtransmisión de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, TRANSNET define, coordina y controla las estructuras financieras en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan la Sociedad son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

Al 31 de marzo de 2016 el stock de deuda alcanza a M\$ 164.927.648, el 55,2% expresada Unidades de Fomento y un 44,8% en pesos.

Tipo de deuda	31-03-2016		31-12-2015	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	73.946.626	44,84%	73.204.147	42,51%
Deuda en unidades de fomento	90.981.022	55,16%	99.015.863	57,49%
Total deuda financiera	164.927.648	100,00%	172.220.010	100,00%

Como consecuencia de lo anterior, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto al peso chileno.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2016, la Sociedad mantiene un 55,2% de sus deudas financieras expresadas en UF. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2016, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 909.810 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, la Sociedad posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 79,9% de la deuda financiera al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2016 se encuentra estructurada a tasa fija.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 81.755 de mayor gasto por intereses en el año.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez de TRANSNET, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 93,6% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos en el negocio en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2016	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	14.056.794	26.958.660	43.922.722	0	0	84.938.176
Bonos	3.884.714	7.769.427	27.216.671	42.426.059	45.086.878	126.383.749
Total	17.941.508	34.728.087	71.139.393	42.426.059	45.086.878	211.321.925
Porcentualidad	9%	16%	34%	20%	21%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2015	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	14.106.700	27.133.426	44.304.806	0	0	85.544.932
Bonos	3.857.178	7.714.356	27.140.639	42.359.104	45.059.506	126.130.783
Total	17.963.878	34.847.782	71.445.445	42.359.104	45.059.506	211.675.715
Porcentualidad	9%	16%	34%	20%	21%	100%

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de TRANSNET es muy limitado y está acotado a un número reducido de grandes empresas. En total son 159 las empresas entre generadoras y clientes de transmisión adicional que hacen uso de los sistemas de subtransmisión en que participa TRANSNET, de las cuales las 4 más importantes representan el 83,8% de los ingresos. El valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el CDEC-SIC, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de aproximadamente 2,7 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de transmisión de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,1% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	92.638.623	90.660.162
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	24.368.336	24.623.425
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	1.207.773	1.207.773
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,7	2,7
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,10%	1,12%

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Sociedad al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de

mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de la Sociedad que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de marzo de 2016	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	73.946.626	74.189.304	0,33%
Bonos	90.981.022	102.186.150	12,32%
Total pasivo financiero	164.927.648	176.375.454	6,94%

Deuda al 31 de diciembre de 2015	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	73.204.147	73.036.481	-0,23%
Bonos	99.015.863	101.023.492	2,03%
Total pasivo financiero	172.220.010	174.059.973	1,07%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	5.290	5.342
Saldos en bancos.	64	4.824
Total efectivo.	5.354	10.166
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	0	57.000
Total equivalente al efectivo.	0	57.000
Total	5.354	67.166

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	5.354	67.166
Total		5.354	67.166

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales, neto.	19.526.198	20.483.290
Otras cuentas por cobrar, neto.	3.634.365	2.932.362
Total	23.160.563	23.415.652

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Por cobrar al personal		
Anticipo asignación feriado legal.	66.843	4.380
Anticipo honorarios.	66	66
Préstamos al personal.	61.851	39.762
Anticipo de remuneraciones.	0	51.966
Fondos por rendir.	6.823	10.167
Sub total	135.583	106.341
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	1.012.543	1.054.175
Sub total	1.012.543	1.054.175
Deudores varios		
Deudores varios. (Nota 4.3)	1.260.997	1.055.389
Anticipo Proveedores.	1.225.242	716.457
Sub total	2.486.239	1.771.846
Total	3.634.365	2.932.362

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales, bruto.	20.733.971	21.691.063
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.634.365	2.932.362
Total	24.368.336	24.623.425

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales.	1.207.773	1.207.773
Total	1.207.773	1.207.773

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial.	1.207.773	2.943.804
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(1.782.903)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	0	46.872
Total	1.207.773	1.207.773

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica de las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión se rige por el Decreto con Fuerza de Ley N° 4 de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, que define el marco regulatorio del segmento de la transmisión de electricidad, estableciendo su régimen de tarifas y otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

El artículo N°109 de la Ley General de Servicios Eléctricos establece que los usuarios de los sistemas de subtransmisión deberán pagar a cada empresa propietaria de instalaciones de subtransmisión por cada unidad de potencia y energía transitada por dichos sistemas, según los precios determinados por el decreto de tarifas respectivo. Las tarifas de subtransmisión vigentes, y sus fórmulas de indexación, fueron fijadas por el Decreto N°14 de 2013 del Ministerio de Energía, donde se establece que los pagos por inyección y por retiro que recibe cada empresa subtransmisora son determinados a partir de la liquidación que realiza la Dirección de Peajes de los respectivos CDEC, usando los criterios técnicos establecidos en el mismo decreto.

Las liquidaciones de peajes de los CDEC son publicadas mensualmente en sus sitios web y comunicadas a las empresas propietarias de instalaciones y usuarias del segmento, indicando claramente los montos y plazos para la realización de los pagos por el uso de las instalaciones de subtransmisión. De esta forma, se asegura que las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión reciban mensualmente los pagos de los usuarios de dichos sistemas, que prácticamente su totalidad son empresas generadoras.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

Asimismo, se provisionan aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

31-03-2016	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	16.267.913	2.623.288	452.780	115.050	28.211	19.685	19.271	0	1.164	1.206.609	20.733.971
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.634.365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.634.365
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	(1.164)	(1.206.609)	(1.207.773)
Total	19.902.278	2.623.288	452.780	115.050	28.211	19.685	19.271	0	0	0	23.160.563

31-12-2015	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	15.071.728	5.301.264	94.273	3.830	7.758	993	3.444	1.164	1.937	1.204.672	21.691.063
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.932.362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.932.362
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(1.164)	(1.937)	(1.204.672)	(1.207.773)
Total	18.004.090	5.301.264	94.273	3.830	7.758	993	3.444	0	0	0	23.415.652

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

31-03-2016					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)	0	15.601.343	0	15.601.343	0
Por vencer. (2)	10	666.570	0	666.570	0
Sub total por vencer	10	16.267.913	0	16.267.913	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	62	2.623.288	0	2.623.288	0
Entre 31 y 60 días	24	452.780	0	452.780	0
Entre 61 y 90 días	12	115.050	0	115.050	0
Entre 91 y 120 días	5	28.211	0	28.211	0
Entre 121 y 150 días	3	19.685	0	19.685	0
Entre 151 y 180 días	3	19.271	0	19.271	0
Entre 181 y 210 días	0	0	0	0	0
Entre 211 y 250 días	2	1.164	(1.164)	1.164	(1.164)
Más de 250 días	30	1.206.609	(1.206.609)	1.206.609	(1.206.609)
Sub total vencidos	141	4.466.058	(1.207.773)	4.466.058	(1.207.773)
Total	151	20.733.971	(1.207.773)	20.733.971	(1.207.773)
31-12-2015					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)	0	14.226.940	0	14.226.940	0
Por vencer. (2)	16	844.788	0	844.788	0
Sub total por vencer	16	15.071.728	0	15.071.728	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	29	5.301.264	0	5.301.264	0
Entre 31 y 60 días	16	94.273	0	94.273	0
Entre 61 y 90 días	0	3.830	0	3.830	0
Entre 91 y 120 días	15	7.758	0	7.758	0
Entre 121 y 150 días	9	993	0	993	0
Entre 151 y 180 días	0	3.444	0	3.444	0
Entre 181 y 210 días	0	1.164	(1.164)	1.164	(1.164)
Entre 211 y 250 días	7	1.937	(1.937)	1.937	(1.937)
Más de 250 días	15	1.204.672	(1.204.672)	1.204.672	(1.204.672)
Sub total vencidos	91	6.619.335	(1.207.773)	6.619.335	(1.207.773)
Total	107	21.691.063	(1.207.773)	21.691.063	(1.207.773)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La Sociedad no presenta cartera protestada y en cobranza judicial que forme parte de la cartera morosa al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

7.5.- Provisión y castigos.

El movimiento de la provisión con efecto en resultado al 31 de marzo de 2016 y 2015 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Provisión cartera no repactada	0	135.494
Total	0	135.494

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2016 y 2015 es el siguiente por transmisión de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2016 31-03-2016 M\$
Ventas de energía eléctrica	618	25.174.754
Total	618	25.174.754

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Ventas de energía eléctrica	558	23.096.823
Total	558	23.096.823

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, 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 acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Arriendo propiedades y equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	15.125
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	489
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.029	18.208
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	470	0
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	2.954
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.291	2.437
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	1.970
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	34.335
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	25.437
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	65.791	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	1.366
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	357	265
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	23.949	114.778
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Recuperacion Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	190	191
TOTALES							97.077	217.555

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
99.513.000-5	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	195.835	176.017
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	605.604	1.391.564
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías Recibidas	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	4.311	28.733
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	2.595.148	3.729.429
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.050	25.340
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	63.666	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	818	0
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Asesorías técnicas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	20.050
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendo de Propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	16.511	39.345
93.603.000-8	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.016	372.992
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	25.684	10.312
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.525	773.862
TOTALES							3.529.168	6.567.644

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2016 31-03-2016		01-01-2015 31-03-2015	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	39.639	39.639	41.854	41.854
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	48.053	48.053	45.980	45.980
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	180.263	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL \$	143.718	(143.718)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Gestión comercial	CL \$	36.028	(36.028)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	61.412	(61.412)	176.926	(147.651)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Gestión de proyectos	CL \$	91.147	(91.147)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	280.010	(280.010)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías profesionales	CL \$	338.057	(338.057)	125.886	(125.886)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	34.462.975	0	31.724.857	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	33.328.693	0	27.026.782	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	44	44	175.485	175.485
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL \$	117.572	(117.572)	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de propiedades	CL \$	6.358	(6.358)	3.181	(3.181)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL \$	26.919	(26.919)	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	8.140	8.140	9.166	9.166
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	38.086	(38.086)	19.117	(19.068)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Venta de materiales y equipos eléctricos	CL \$	300	300	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Compra materiales y equipos	CL \$	1.395.895	(165.354)	15.566	(15.566)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Servicio administración de bodega	CL \$	156.607	(156.607)	224.862	(224.862)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	0	0	404.648	0

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (Continuación).

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2016 31-03-2016		01-01-2015 31-03-2015	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	84.663	84.663	81.346	81.346
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	814.810	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL \$	4.674	(4.674)	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	12.658	(12.658)	22.423	(16.983)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	185.131	185.131	164.699	164.699
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	0	0	507	(507)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de propiedades	CL \$	68.360	(68.360)	133.844	(133.844)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Reembolso de gastos comunes	CL \$	994	(994)		
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de equipos microinformáticos	CL \$	45.126	(45.126)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios informáticos	CL \$	456.401	(456.401)	488.346	(488.346)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Servicio de impresión	CL \$	2.072	(2.072)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Servicio de comunicación	CL \$	13.340	(13.340)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	7.382	7.382	8.033	8.033
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	77.986	(77.986)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	14.954	0	6.979	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	24.779	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	12.558	(12.558)	330.458	(39.401)
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	58.183	(58.183)	37.027	(37.027)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas licuado	CL \$	322	(322)	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales y equipos eléctricos	CL \$	167.613	167.613	0	0
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de administración	CL \$	0	0	24.143	(14.268)

8.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 14 de abril de 2016, de acuerdo a lo señalado en los artículos 31 y 56 de la Ley N° 18.046 se eligió a los integrantes del directorio, para el período 2016 - 2019.

Gonzalo Soto Serdio	Presidente del Directorio
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Vicepresidente del Directorio
Matías Hepp Valenzuela	Director
Francisco Sánchez Hormazabal	Director
Mauricio Russo Camhi	Director

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 255 de fecha 25 de abril de 2016 se designó como Presidente de Directorio de la Sociedad al director señor Gonzalo Soto Serdio y como Vicepresidente al director señor Luis Gonzalo Palacios Vásquez.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general y dos gerentes de área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

- Dietas por asistencia a sesiones.

A contar de abril de 2015, los directores no perciben remuneración por el desempeño de su cargo.

El detalle de los montos pagados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Antonio Gallart Gabas	Presidente	0	0
Gonzalo Palacios Vásquez	Vicepresidente	0	0
Pablo Sobarzo Mierzo	Director	0	0
Mauricio Russo Camhi	Director	0	0
Wilhelm Franz Wendt Glana	Director	0	0
Eduardo Morandé Montt	Ex - Presidente	0	3.318
Juan Antonio Guzmán Molinari	Ex - Director	0	1.108
Totales		0	4.426

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 34.059 por el período terminado al 31 de marzo de 2016, (M\$ 695.259 en el mismo período de 2015).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

9.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 31 de marzo de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	4.005.151	3.742.494
Créditos al impuesto.	40.984	40.984
Subtotal activos por impuestos	4.046.135	3.783.478
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.788.819)	(16.393)
Subtotal pasivos por impuestos	(1.788.819)	(16.393)
Total activos (pasivos) por impuestos	2.257.316	3.767.085

10.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Gastos pagados por anticipado.	236.161	248.055	0	0
Garantías de arriendo.	36.321	36.321	0	0
Otros activos	0	0	76.810	76.810
Total	272.482	284.376	76.810	76.810

11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2016		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	247.480	(210.307)	37.173
Otros activos intangibles identificables.	15.044.408	(29.724)	15.014.684
Total	15.291.888	(240.031)	15.051.857

Activos Intangibles	31-12-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	247.480	(204.084)	43.396
Otros activos intangibles identificables.	14.623.002	(29.046)	14.593.956
Total	14.870.482	(233.130)	14.637.352

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2016 alcanza a M\$ 240.031 y M\$ 233.130 al 31 de diciembre de 2015, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	3
Servidumbres.	Vida	1	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2016		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	43.396	14.593.956	14.637.352
Adiciones.	0	421.406	421.406
Amortización.	(6.223)	(678)	(6.901)
Cambios, total	(6.223)	420.728	414.505
Saldo final al 31 de marzo de 2016	37.173	15.014.684	15.051.857

Movimientos en activos intangibles	31-12-2015		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	68.285	14.466.470	14.534.755
Adiciones.	0	130.200	130.200
Amortización.	(24.889)	(2.714)	(27.603)
Cambios, total	(24.889)	127.486	102.597
Saldo al 31 de diciembre de 2015	43.396	14.593.956	14.637.352

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-03-2016	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	4.174.962	Indefinida
Servidumbres.	10.779.460	Indefinida
Servidumbres.	60.262	Definida
Total	15.014.684	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2015	Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	4.174.962	Indefinida
Servidumbres.	10.358.198	Indefinida
Servidumbres.	60.796	Definida
Total	14.593.956	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2016 y 2015 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2016 31-03-2016		01-01-2015 31-03-2015	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	6.223	678	5.851	1.050
Total	6.223	678	5.851	1.050

11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

11.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

12.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

12.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo Inicial	977.566	977.566
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	0
Total	977.566	977.566

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

12.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	977.566	977.566
Total	977.566	977.566

12.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	3.477	10.018

13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

13.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	10	55
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	45
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

13.2.- Detalle de los rubros.

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

13.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Construcciones en curso.	63.604.200	56.258.117
Terrenos.	31.112.068	31.098.393
Edificios.	5.334.430	5.403.922
Planta y equipos.	497.929.542	501.971.058
Subestaciones de poder.	300.518.741	302.739.412
Líneas de transporte energía.	197.410.801	199.231.646
Instalaciones fijas y accesorios	1.134.640	1.196.118
Equipos de comunicaciones.	315.976	335.205
Herramientas.	615.033	645.620
Muebles y útiles.	76.338	52.332
Instalaciones y accesorios diversos.	127.293	162.961
Vehículos de motor.	60.222	77.634
Repuestos	6.220.006	5.593.953
Total	605.395.108	601.599.195

13.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Construcciones en curso.	63.604.200	56.258.117
Terrenos.	31.112.068	31.098.393
Edificios.	9.916.160	9.916.160
Planta y equipos.	641.218.473	640.676.168
Subestaciones de poder.	389.833.924	389.084.973
Líneas de transporte energía.	251.384.549	251.591.195
Instalaciones fijas y accesorios	4.703.695	4.703.695
Equipos de comunicaciones.	1.089.812	1.089.812
Herramientas.	2.866.601	2.866.601
Muebles y útiles.	425.366	316.668
Instalaciones y accesorios diversos.	321.916	430.614
Vehículos de motor.	884.804	884.804
Repuestos	6.887.703	6.216.681
Total	758.327.103	749.754.018

13.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Edificios.	4.581.730	4.512.238
Planta y equipos.	143.288.931	138.705.110
Subestaciones de poder.	89.315.183	86.345.561
Líneas de transporte energía.	53.973.748	52.359.549
Instalaciones fijas y accesorios	3.569.055	3.507.577
Equipos de comunicaciones.	773.836	754.607
Herramientas.	2.251.568	2.220.981
Muebles y útiles.	349.028	264.336
Instalaciones y accesorios diversos.	194.623	267.653
Vehículos de motor.	824.582	807.170
Repuestos	667.697	622.728
Total	152.931.995	148.154.823

13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de marzo de 2016.

Movimiento año 2016		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		56.258.117	31.098.393	5.403.922	501.971.058	1.196.118	77.634	5.593.953	601.599.195
Cambios	Adiciones.	8.286.294	36.916	0	12.541	0	0	1.187.014	9.522.765
	Desapropiaciones	0	(23.241)	0	0	0	0	0	(23.241)
	Gasto por depreciación y retiros.			(69.492)	(4.994.268)	(61.478)	(17.412)	(44.968)	(5.187.618)
	Utilización repuestos	0	0	0	0	0	0	(515.993)	(515.993)
	Otros incrementos (decrementos).	(940.211)	0		940.211		0	0	0
Total cambios		7.346.083	13.675	(69.492)	(4.041.516)	(61.478)	(17.412)	626.053	3.795.913
Saldo final al 31 de marzo de 2016		63.604.200	31.112.068	5.334.430	497.929.542	1.134.640	60.222	6.220.006	605.395.108

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		28.639.692	29.387.629	5.573.700	509.847.767	1.124.931	178.577	6.237.289	580.989.585
Cambios	Adiciones.	37.247.961	1.709.596	0	79.588	3.389	0	3.859.847	42.900.381
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	(1.439)	0	(1.439)
	Gasto por depreciación y retiros.			(277.969)	(21.045.841)	(255.703)	(99.504)	(200.976)	(21.879.993)
	Utilización repuestos	0	0	0	0	0	0	(409.339)	(409.339)
	Otros incrementos (decrementos).	(9.629.536)	1.168	108.191	13.089.544	323.501	0	(3.892.868)	0
Total cambios		27.618.425	1.710.764	(169.778)	(7.876.709)	71.187	(100.943)	(643.336)	20.609.610
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		56.258.117	31.098.393	5.403.922	501.971.058	1.196.118	77.634	5.593.953	601.599.195

13.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad.

13.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	331.352	2.547.751
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	8.286.294	37.247.961

13.5.- Costo por intereses.

Durante el período y ejercicio terminados al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 respectivamente, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

13.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculando su valor justo

considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg , que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2014 se revaluaron los activos eléctricos y las propiedades. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2015 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 81.756.013, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2016 asciende al valor de M\$ 243.618.787.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Terrenos.	13.835.483	13.821.225
Edificios.	3.420.485	3.449.270
Planta y equipo.	273.501.285	275.217.061
Total	290.757.253	292.487.556

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial	245.985.817	256.839.978
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(99.929)	(1.738.740)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.267.101)	(9.115.421)
Movimiento del ejercicio	(2.367.030)	(10.854.161)
Total	243.618.787	245.985.817

	31-03-2016			31-12-2015		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	31.112.068	13.835.483	17.276.585	31.097.807	13.821.225	17.276.582
Edificios.	5.334.430	3.420.485	1.913.945	5.403.922	3.449.270	1.954.652
Planta y equipos.	497.929.542	273.501.285	224.428.257	501.971.644	275.217.061	226.754.583
Total	534.376.040	290.757.253	243.618.787	538.473.373	292.487.556	245.985.817

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Construcción en curso.	63.604.200	56.258.117
Instalaciones fijas y accesorios.	1.134.640	1.196.118
Vehículos de motor.	60.222	77.634
Repuestos	6.220.006	5.593.953
Total	71.019.068	63.125.822

14.- DETERIORO DE ACTIVOS.

14.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015, fluctuaron entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades, planta y equipo y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el período terminado al 31 de marzo de 2016.

14.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2016 31-03-2016	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período.	0	0

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-03-2015	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período.	(135.494)	(135.494)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2016 y 2015, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en Nota 7.5.

14.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2016 31-03-2016	
	Eléctrico	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	0	0

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2015 31-03-2015	
	Eléctrico	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(135.494)	(135.494)

14.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2016		31-12-2015	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas.	14.954.422	14.954.422	14.533.160	14.533.160

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

15.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Relativos a intangibles.	362.281	460.164
Relativos a ingresos anticipados	18.521	65.961
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	788.533	953.098
Relativos a pérdidas fiscales.	0	420.791
Relativos a cuentas por cobrar.	603.734	568.220
Relativos a otros.	105.410	100.823
Total	1.878.479	2.569.057

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de la Sociedad. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a la Sociedad que ha venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	17.566.496	16.638.719
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	65.777.072	66.416.170
Relativos a otros.	39.738	0
Total	83.383.306	83.054.889

15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial	2.569.057	6.603.184
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(690.578)	(4.034.127)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(690.578)	(4.034.127)
Total	1.878.479	2.569.057

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial	83.054.889	80.690.843
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	328.417	2.364.046
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	328.417	2.364.046
Total	83.383.306	83.054.889

15.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2016			31-12-2015		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	1.878.479	(1.878.479)	0	2.569.057	(2.569.057)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(83.383.306)	1.878.479	(81.504.827)	(83.054.889)	2.569.057	(80.485.832)
Total	(81.504.827)	0	(81.504.827)	(80.485.832)	0	(80.485.832)

16.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

16.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2016		31-12-2015	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	11.859.714	62.086.912	11.125.205	62.078.942
Total préstamos bancarios		11.859.714	62.086.912	11.125.205	62.078.942
Obligaciones con el público (bonos)	UF	229.797	90.751.225	1.184.834	90.121.921
Otros	UF	0	0	7.709.108	0
Otros		0	0	7.709.108	0
Total		12.089.511	152.838.137	20.019.147	152.200.863

CL\$: Pesos chilenos.
UF : Unidad de fomento.

16.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2016.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2016	1 hasta 2 años	más de 4 hasta 5 años	31-03-2016
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	4,68%	4,68%	Sin Garantía	482.720	0	0	482.720	22.234.914	0	22.234.914
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	4,77%	4,77%	Sin Garantía	0	0	10.504.570	10.504.570	0	0	0
Chile	Transnet S.A.	Banco BCI	CLP	Al vencimiento	5,83%	5,66%	Sin Garantía	0	538.486	0	538.486	0	24.907.499	24.907.499
Chile	Transnet S.A.	Banco Estado	CLP	Al vencimiento	6,02%	5,85%	Sin Garantía	0	333.938	0	333.938	0	14.944.499	14.944.499
Totales								482.720	872.424	10.504.570	11.859.714	22.234.914	39.851.998	62.086.912

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes		
								Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2015	1 hasta 2 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2015
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	4,68%	4,68%	Sin Garantía	0	219.681	219.681	22.234.914	0	22.234.914
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	4,24%	4,24%	Sin Garantía	145.470	10.467.124	10.612.594	0	0	0
Chile	Transnet S.A.	Banco BCI	CLP	Al vencimiento	5,83%	5,66%	Sin Garantía	0	180.805	180.805	0	24.902.518	24.902.518
Chile	Transnet S.A.	Banco Estado	CLP	Al vencimiento	6,02%	5,85%	Sin Garantía	0	112.125	112.125	0	14.941.510	14.941.510
Totales								145.470	10.979.735	11.125.205	22.234.914	39.844.028	62.078.942

16.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2016.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes		No Corrientes				
										Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
												3 a 12 meses	31-03-2016	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$										
610	D	3.500.000	UF	4,30%	4,20%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	229.797	229.797	4.125.032	8.250.064	41.250.321	37.125.808	90.751.225
Totales										229.797	229.797	4.125.032	8.250.064	41.250.321	37.125.808	90.751.225

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes		No Corrientes				
										Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
												1 a 3 meses	31-12-2014	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$										
610	BCGET-D	3.500.000	UF	4,30%	4,20%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	1.184.834	1.184.834	8.192.855	40.964.275	40.964.791	90.121.921	
Totales										1.184.834	1.184.834	8.192.855	40.964.275	40.964.791	90.121.921	

16.4.- Otros.

Corresponde al costo por prepago de bono EMEL-D.

17.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	428.750	431.301
Retenciones.	334.597	185.807
Dividendos por pagar.	33.210	31.781
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 17.1)	335.488	783.470
Proveedores no energéticos.	6.990.949	6.754.776
Total	8.122.994	8.187.135

(*) Ver Nota N° 4.3.

17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Vacaciones del personal.	284.803	396.421
Bonificaciones de feriado	25.390	22.909
Participación sobre resultados.	25.295	364.140
Total	335.488	783.470

17.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-03-2016 M\$	31-03-2016 M\$	31-03-2016 M\$
Hasta 30 días	5.685.237	2.044.003	7.729.240
Entre 91 y 120 días	0	29	29
Entre 121 y 365 días	0	393.725	393.725
Total	5.685.237	2.437.757	8.122.994

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	7.135.132	224.359	7.359.491
Entre 121 y 365 días	0	827.644	827.644
Total	7.135.132	1.052.003	8.187.135

18.- OTRAS PROVISIONES.

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

18.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	198.792	184.316
Participación en utilidades y bonos.	272.517	379.392
Total	471.309	563.708

18.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 28).

18.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

18.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 31-03-2016 M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	184.316	379.392	563.708
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	59.432	108.751	168.183
Provisión utilizada.	(44.956)	(215.626)	(260.582)
Total cambio en provisiones	14.476	(106.875)	(92.399)
Saldo al 31 de marzo de 2016	198.792	272.517	471.309

Saldos al 31 diciembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	154.370	612.733	767.103
Provisiones adicionales.	151.463	0	151.463
Provisión utilizada.	(78.352)	(33.967)	(112.319)
Reversión de provisión no utilizada.	(43.165)	(199.374)	(242.539)
Total cambio en provisiones	29.946	(233.341)	(203.395)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	184.316	379.392	563.708

19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

19.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	780.199	698.039
Provisión beneficios post-jubilatorios.	1.976.271	2.615.384
Total	2.756.470	3.313.423

19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	698.039	1.097.125	2.615.384	3.138.353
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	13.778	81.443	9.301	(3.047)
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	9.976	18.651	31.298	53.352
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	153.526	22.477	(339.677)	(75.760)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(112.798)	0	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(95.120)	(408.859)	(340.035)	(497.514)
Total cambios en provisiones	82.160	(399.086)	(639.113)	(522.969)
Total	780.199	698.039	1.976.271	2.615.384

19.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	31-03-2016	31-12-2015	31-03-2016	31-12-2015
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	780.199	698.039	1.976.271	2.615.384
Total	780.199	698.039	1.976.271	2.615.384

19.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2016	01-01-2015	01-01-2016	01-01-2015	
	31-03-2016	31-03-2015	31-03-2016	31-03-2015	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	13.778	13.936	9.301	5.447	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios	9.976	4.633	31.298	13.253	Costos Financieros.
Total	23.754	18.569	40.599	18.700	

19.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2016, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2016, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	435.343	(349.596)

20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Ingresos diferidos. (*)	72.630	274.835
Otros.	2.274.016	0
Total	2.346.646	274.835

20.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	72.630	274.835
Total	72.630	274.835

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	274.835	296.908
Adiciones.	35.074	2.284.584
Imputación a resultados.	(237.279)	(2.306.657)
Total	72.630	274.835

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

21.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 190.955.209.

21.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 el capital de Transnet S.A., está representado por 91.153.921, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

21.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 14 de abril de 2016, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2016 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio. Dicho dividendo se pagará, en lo posible, durante el mes de noviembre de 2016. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el año 2017.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

21.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 06 de abril de 2015, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 77 de \$ 18,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagará con fecha 28 de abril de 2015, por un total de M\$ 1.640.771.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 249 de fecha 26 de octubre de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 78 de \$ 280,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015, el cual se pagó con fecha 26 de noviembre de 2015, por un total de M\$ 25.523.098.-

21.6.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

21.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2016 asciende a M\$ 177.841.714, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ (1.727.932).

21.6.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2016 asciende a M\$ (558.418) (M\$ (694.308) al 31 de diciembre de 2015), ambos netos de impuestos diferidos.

21.6.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

21.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(8.016.617)	(8.016.617)
Aplicación NIC 19 r	260.511	260.511
Utilidades (pérdidas) acumuladas	31.863.551	29.663.857
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	15.803.672	15.803.672
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	49.570.871	47.842.939
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(1.314.372)	(1.314.372)
Dividendos provisorios	0	(25.523.098)
Resultado del período o ejercicio	10.069.011	27.722.792
Total	98.236.627	86.439.684

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio de la Sociedad ascendió a M\$ 1.314.372, disminuyendo el Patrimonio atribuible a los propietarios de la Sociedad.

21.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de marzo de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2016	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			10.069.011
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	186.151	(50.261)	135.890
Total movimientos del período o ejercicio	186.151	(50.261)	135.890
Total resultado integral			10.204.901

Movimientos al 31 de marzo de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2015	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			9.479.665
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	34.797	(9.395)	25.402
Total movimientos del período o ejercicio	34.797	(9.395)	25.402
Total resultado integral			9.505.067

22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

22.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Recargos regulados, peajes y transmisión.	25.174.754	23.096.823
Total	25.174.754	23.096.823

Al 31 de marzo de 2016, bajo el rubro de ingresos de actividades ordinarias, la Sociedad tiene registrada ventas a clientes del sector eléctrico que ascienden a M\$ 21.832.179, y que representan en forma individual más del 10% del total de las ventas. Al 31 de marzo de 2015 esta cifra ascendía a M\$ 19.361.571.-

22.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	93.594	125.995
Otros ingresos de operación.	0	67.069
Total	93.594	193.064

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 que se adjunta, se descomponen como se indica en 23.1, 23.2, 23.3 y 23.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Costo de venta.	8.219.317	8.099.192
Costo de administración.	2.145.073	1.969.038
Total	10.364.390	10.068.230

23.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Gastos de personal.	1.122.877	1.807.052
Gastos de operación y mantenimiento.	2.319.415	2.493.357
Gastos de administración.	2.058.931	964.746
Depreciación.	4.856.266	4.796.174
Amortización.	6.901	6.901
Total	10.364.390	10.068.230

23.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	1.028.644	1.588.204
Beneficios a corto plazo a los empleados.	71.153	74.152
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	9.302	9.608
Beneficios por terminación.	13.778	135.088
Total	1.122.877	1.807.052

23.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	4.734.913	4.685.251
Gasto de administración.	121.353	110.923
Otras ganancias (pérdidas).	331.352	125.230
Total depreciación	5.187.618	4.921.404
Amortización		
Costo de ventas.	6.901	6.901
Total amortización	6.901	6.901
Total	5.194.519	4.928.305

23.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(331.352)	(125.230)
Venta de chatarra.	7.377	(4.232)
Venta de propiedades, planta y equipo.	0	7.338
Juicios o arbitrajes.	(59.476)	0
Remuneraciones del directorio.	0	(4.426)
Otras ganancias (pérdidas) (Nota 4.3)	106.156	611.087
Aportes de terceros para financiar obras propias.	923.714	8.007
Total	646.419	492.544

24.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros y resultados por unidades de reajustes del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Ingresos por otros activos financieros.	3	15
Otros ingresos financieros.	732	175.485
Total ingresos financieros	735	175.500
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(966.846)	(132.667)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(969.839)	(1.457.623)
Otros gastos.	(162.344)	(67.586)
Total costos financieros	(2.099.029)	(1.657.876)
Total resultados por unidades de reajuste (*)	(641.910)	66.106
Total	(2.740.204)	(1.416.270)

24.1.- Composición unidades de reajuste.

(*) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	286	5.375
Total unidades de reajuste por activos	286	5.375
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(640.360)	60.687
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(1.836)	44
Total unidades de reajuste por pasivos	(642.196)	60.731
Total unidades de reajuste neto	(641.910)	66.106

25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de marzo de 2016 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 24%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el período terminado al 31 de marzo de 2015, esta se encuentra calculada con una tasa del 22,5%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5%. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.780, modificada por la Ley N° 20.899, que simplifica el sistema de tributación a la renta, establece que las sociedades anónimas abiertas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%. Asimismo, las sociedades anónimas cerradas podrán optar por el régimen parcialmente integrado, para lo cual deberán modificar sus estatutos. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en forma unánime en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017.

25.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 2.741.162 y M\$ 2.818.266, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.772.428)	1.294.165
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.772.428)	1.294.165
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. (*)	(968.734)	(4.112.431)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(968.734)	(4.112.431)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.741.162)	(2.818.266)

25.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(1.772.428)	1.294.165
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.772.428)	1.294.165
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(968.734)	(4.112.431)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(968.734)	(4.112.431)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.741.162)	(2.818.266)

25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	12.810.173		12.297.931	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(3.074.442)	24,0%	(2.767.034)	22,5%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	333.332	-2,6%	(51.077)	0,4%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(52)	0,0%	(155)	0,0%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	333.280	-2,6%	(51.232)	0,4%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(2.741.162)	21,4%	(2.818.266)	22,9%

25.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2016 31-03-2016			01-01-2015 31-03-2015		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	186.151	(50.261)	135.890	34.797	(9.395)	25.402
Total		(50.261)			(9.395)	

26.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2015 31-03-2015
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	10.069.011	9.479.665
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	110,46	104,00
Cantidad de acciones	91.153.921	91.153.921

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

27.- INFORMACION POR SEGMENTO.

27.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El principal negocio de la Sociedad es la transmisión de electricidad, a través de las líneas de transmisión, subestaciones eléctricas y otras instalaciones. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la transmisión de energía eléctrica.

La información que se entrega al comité ejecutivo estratégico a nivel de estados de resultados por función y estado de flujo de efectivo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015, es la siguiente:

27.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico	
	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	25.174.754
Costo de ventas	(8.219.317)	(8.099.192)
Ganancia bruta	16.955.437	14.997.631
Otros ingresos, por función.	93.594	193.064
Gasto de administración.	(2.145.073)	(1.969.038)
Otras ganancias (pérdidas).	646.419	492.544
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	15.550.377	13.714.201
Ingresos financieros.	735	175.500
Costos financieros.	(2.099.029)	(1.657.876)
Resultados por unidades de reajuste.	(641.910)	66.106
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	12.810.173	12.297.931
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.741.162)	(2.818.266)
Ganancia (pérdida)	10.069.011	9.479.665
Depreciación	4.856.266	4.796.174
Amortización	6.901	6.901
EBITDA	19.767.125	18.024.732

27.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	23.207.898
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(12.148.491)	(7.349.190)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(11.121.219)	(6.390.496)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(61.812)	(27.442)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	67.166	106.536
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	5.354	79.094

28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

28.1.- Juicios y otras acciones legales.

28.1.1.- Nombre del Juicio: "Transnet con Hidropaloma"
 Fecha de inicio: 16 de junio de 2015.
 Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 20.168-14
 Materia: Juicio ejecutivo de cobro de uso de instalaciones de transmisión eléctrica.
 Cuantía: M\$ 448.559.
 Estado: Con fecha 7 de marzo de 2016, se citó a las partes a oír sentencia.

28.2.- Juicios arbitrales

No existen juicios arbitrales que afecten a la Sociedad.

28.3.- Sanciones administrativas:

28.3.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 9786, de fecha 21 de agosto de 2015, notificada a la Sociedad con fecha 2 de septiembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 1.800 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto recurso de reposición ante la SEC, el que fue rechazado. Con fecha 22 de octubre de 2015, se interpuso recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de resolución, la cual fue rechazada con fecha 22 de enero de 2016.

28.3.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 10.979, de fecha 10 de noviembre de 2015, notificada a la Sociedad con fecha 20 de noviembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 500 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto con fecha 27 de noviembre de 2015 recurso de reposición ante la SEC, el que fue rechazado. Con fecha 29 de

febrero de 2016, se interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de resolución.

- 28.3.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.969, de fecha 18 de enero de 2016, notificada a la Sociedad con fecha 26 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 600 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto con fecha 2 de febrero 2016 recurso de reposición ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 28.3.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.247, de fecha 4 de febrero de 2016, notificada a la Sociedad con fecha 15 de febrero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 600 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto con fecha 22 de febrero 2016 recurso de reposición ante la SEC, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 28.3.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.877, de fecha 12 de enero de 2016, notificada a la Sociedad con fecha 13 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 900 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por los artículos 217° y 218° del D.S. N° 327/97 en relación con el artículo 139° del DFL N°4. La infracción dice relación con falta de poda y por el retraso excesivo en trabajos de recuperación del servicio después de falla. Respecto de esta resolución se interpuso un recurso de reposición con fecha 20 de enero de 2016, el que se encuentra pendiente de resolución.

28.4.- Sanciones.

- 28.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período terminado al 31 de marzo de 2016.

- 28.4.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos, no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 31 de marzo de 2016.

28.5.- Restricciones.

TRANSNET ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Ebitda: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de administración – Otros gastos por función + depreciación del ejercicio + Amortización de intangibles. Ver nota 27.2 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos financieros – Costos financieros.

Total deuda financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado (patrimonio y pasivos) considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

Las principales restricciones son:

Índice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< o = 1,1 veces	0,43 Veces	Trimestral	Bonos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	3,93 Veces	Trimestral	Bonos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> o = UF 7.000.000	UF 14.870.822	Trimestral	Bonos
Activos esenciales	Activos en sector electricidad, incluido efectivo y equivalentes al efectivo, sobre Total de Activos	> o = 70% de Activos Totales	99,76% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros intermedios al 31 de marzo de 2016 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

28.6.- Otras acciones legales.

No existen otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

29.1.- Garantías comprometidas con terceros.

No existen garantías que afecten a la Sociedad.

30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 es la siguiente:

Área	31-03-2016				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	0	23	17	40	40
Gerencia Sistema Centro	0	31	21	52	53
Gerencia Zona BioBio	0	10	7	17	17
Gerencia Zonal Araucanía	0	11	7	18	18
Oficina Central	0	21	16	37	37
Total	0	96	68	164	165

Área	31-12-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	1	25	16	42	43
Gerencia Sistema Centro	0	30	21	51	55
Gerencia Zona BioBio	1	11	7	19	19
Gerencia Zonal Araucanía	1	10	7	18	18
Oficina Central	2	19	16	37	81
Total	5	95	67	167	216

31.- MEDIO AMBIENTE.

Transnet S.A. acorde con las políticas medioambientales desarrolla y mantiene sistemas de gestión ambiental que le permite mejorar en forma sostenida su desempeño en esta materia, con el objetivo de desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión, cada proyecto es evaluado de acuerdo a la normativa legal vigente, presentando las declaraciones y/o estudios de impacto ambiental que correspondan, al servicio respectivo. Dichos estudios son preparados por estas compañías, dando así, cumplimiento a la normativa vigente. A su vez, la Sociedad también suscribió el acuerdo de medir su huella de carbono, y hacer gestión sobre ella.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medio ambiente para el período terminado al 31 de marzo de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015:

Al 31 de marzo de 2016.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	Entrega restos arqueológicos	Activo	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	213	03-03-2016
Transnet S.A.	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	Estudios Adenda 2	Activo	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.708	14-03-2016
Transnet S.A.	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	Estudios Adenda 2	Activo	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.281	16-02-2016
Transnet S.A.	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adenda 2	Activo	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	2.081	11-03-2016
Transnet S.A.	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adenda 2	Activo	LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	892	16-02-2016
Transnet S.A.	Ampliación SE Fátima	Calificación industrial	Activo	Ampliación SE Fátima	660	15-02-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Auditoría ambiental	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	2.501	01-03-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Auditoría ambiental	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	2.501	02-02-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Auditoría ambiental	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	2.501	05-01-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Monitoreo arqueológico	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	331	08-03-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Monitoreo arqueológico	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	442	10-02-2016
Transnet S.A.	SE Los Peumos 220/66 kV	Informe favorable para la construcción	Activo	SE Los Peumos 220/66 kV	1.961	01-02-2016
Transnet S.A.	LT Santa Marta Padre Hurtado	Auditoría RCA	Activo	LT Santa Marta Padre Hurtado	4.163	11-01-2016
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Revisión RCA y sistematización de compromisos	Activo	SE Lota	2.795	11-02-2016
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Adicional Arquitectura para Tramitación sectorial PAS 160	Activo	SE Santa Luisa	768	02-02-2016
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Monitoreo de ruido	Activo	SE Santa Luisa	574	11-01-2016
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Monitoreo de ruido	Activo	SE Santa Luisa	574	02-02-2016
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Adenda complementaria	Activo	SE Lota	851	18-01-2016
Totales					26.797	

Al 31 de diciembre de 2015.

Identificación de la compañía que efectuó el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Adicional rescate reptiles	Activo	S/E Fátima	519	16-04-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Rescate reptiles	Activo	S/E Fátima	4.914	20-04-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Rescate reptiles	Activo	S/E Fátima	4.914	25-03-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Cambio uso de suelo	Activo	S/E Fátima	1.251	04-05-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Cambio uso de suelo	Activo	S/E Fátima	1.251	06-04-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Cambio uso de suelo	Activo	S/E Fátima	626	13-10-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Adicional cambio uso de suelo. Pago arancel	Activo	S/E Fátima	76	14-10-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Calificación industrial	Activo	S/E Fátima	440	01-10-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Estudio aves rapaces	Activo	S/E Fátima	1.211	05-06-2015
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Estudio aves rapaces	Activo	S/E Fátima	1.211	14-05-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Estudios Adenda 1	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	13.125	14-12-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Estudios Adenda 2	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	5.625	05-11-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Radiodifusión	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	350	13-10-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. PAS 132	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.876	17-08-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Ampliación línea base	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	9.036	01-07-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Ampliación línea base	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	3.872	12-05-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional DIA. Gastos arqueología	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	120	22-04-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	DIA	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	16.393	01-09-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	DIA	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	11.519	06-04-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	DIA	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	11.519	18-03-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Monitoreo aves	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	3.261	04-02-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional rescate arq. Sondeo SE I. de Maipo	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.990	03-08-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Adicional rescate arq. Sondeo SE I. de Maipo	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.990	13-07-2015
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Rescate arqueológico	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	1.729	09-01-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Monitoreo arqueológico	Activo	S/E Los Peumos	3.203	16-09-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Monitoreo arqueológico	Activo	S/E Los Peumos	2.982	05-11-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Monitoreo arqueológico	Activo	S/E Los Peumos	1.546	11-11-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Monitoreo arqueológico	Activo	S/E Los Peumos	1.325	09-12-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	IFC para caseta de comando	Activo	S/E Los Peumos	1.307	17-07-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Adicional DIA	Activo	S/E Los Peumos	1.994	13-01-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	DIA	Activo	S/E Los Peumos	4.007	03-07-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	DIA	Activo	S/E Los Peumos	2.862	10-02-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Auditoría RCA	Activo	S/E Los Peumos	2.500	06-10-2015
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Auditoría RCA	Activo	S/E Los Peumos	2.500	04-11-2015

Al 31 de diciembre de 2015 (Continuación).

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Auditoría RCA	Activo	S/E Los Peumos	2.500	15-12-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Consulta de Pertinencia	Activo	S/E El Peñón	911	11-11-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Consulta de Pertinencia	Activo	S/E El Peñón	911	01-12-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Auditoría RCA	Activo	S/E El Peñón	522	02-10-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Auditoría RCA	Activo	S/E El Peñón	522	16-09-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Auditoría RCA	Activo	S/E El Peñón	487	06-08-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Auditoría RCA	Activo	S/E El Peñón	487	09-07-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Auditoría RCA	Activo	S/E El Peñón	487	17-06-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Manejo flora	Activo	S/E El Peñón	1.393	01-06-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Colecta semillas	Activo	S/E El Peñón	164	01-07-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Colecta semillas	Activo	S/E El Peñón	1.475	20-04-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Adicional DIA. Adenda complementaria	Activo	S/E El Peñón	3.123	20-02-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Adicional DIA. Geophytas	Activo	S/E El Peñón	674	13-01-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	DIA	Activo	S/E El Peñón	5.492	16-04-2015
Transnet S.A.	LT Molina - Curicó	Informe pertinencia	Activo	LT Molina - Curicó	7.120	19-03-2015
Transnet S.A.	LT El Peñón - Ovalle	Evaluación componentes ambientales	Activo	LT El Peñón - Ovalle	2.620	06-04-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	DIA	Activo	S/E San Fernando	7.547	01-12-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	DIA	Activo	S/E San Fernando	6.038	02-10-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	DIA	Activo	S/E San Fernando	1.509	20-07-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	DIA	Activo	S/E San Fernando	9.057	01-07-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	DIA	Activo	S/E San Fernando	6.038	05-06-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	Adicional DIA: Radiodifusión	Activo	S/E San Fernando	100	13-10-2015
Transnet S.A.	S/E San Fernando	Consulta de Pertinencia	Activo	S/E San Fernando	1.761	03-06-2015
Transnet S.A.	Apoyo S/E Maule	Auditoría RCA	Activo	Apoyo S/E Maule	712	03-08-2015
Transnet S.A.	Apoyo S/E Maule	Auditoría RCA	Activo	Apoyo S/E Maule	1.054	13-07-2015
Transnet S.A.	Apoyo S/E Maule	Auditoría RCA	Activo	Apoyo S/E Maule	1.745	03-07-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Adicional. PAS 160	Activo	SE Santa Luisa	2.050	13-01-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Adicional. Radiodifusión	Activo	SE Santa Luisa	222	18-03-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Adicional. Reunión con autoridad	Activo	SE Santa Luisa	404	01-04-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Elaboración y Tramitación DIA: EP4	Activo	SE Santa Luisa	1.466	01-04-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Revisión de RCA y sistematización de compromiso: EP5	Activo	SE Santa Luisa	2.199	15-06-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Tramitación sectorial PAS 160 EP1	Activo	SE Santa Luisa	761	01-10-2015
Transnet S.A.	Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos	IFC para casetas de control	Activo	LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos	638	18-05-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Radiodifusión comuna Los Álamos	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	267	14-01-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Radiodifusión comuna Curanilahue	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	107	14-01-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Radiodifusión comuna Arauco	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	92	14-01-2015

Al 31 de diciembre de 2015. (continuación)

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Adicional. Cambio trazado predio Amoyao	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	3.516	14-01-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Adicional. Ampliación de faja para PAS 148 - 149	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	4.491	18-03-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Elaboración y Tramitación DIA: EP2	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	15.798	07-05-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Adicional. Segunda campaña de fauna (estival)	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	7.285	07-05-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Adenda complementaria	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	8.076	15-07-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Revisión RCA y sistematización de compromisos: EP3	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	23.697	16-11-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Medición campos electromagnéticos	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	2.061	13-01-2015
Transnet S.A.	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Elaboración de documentos DIA: EP1	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	9.430	16-11-2015
Transnet S.A.	Búsqueda predios reforestación nativa	Búsqueda predios nativos: EP1	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	625	03-08-2015
Transnet S.A.	Búsqueda predios reforestación forestal	Búsqueda predios forestales: EP1	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	2.164	05-08-2015
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Reforestación del predio Los Alpes	Activo	LT Loncoche Villarrica	13.793	15-10-2015
Transnet S.A.	LT Santa Marta Padre Hurtado	Auditoría RCA	Activo	LT Santa Marta Padre Hurtado	4.163	06-10-2015
Transnet S.A.	LT El Nevado Santa Elvira	Estudio de impacto acústico	Activo	LT El Nevado Santa Elvira	1.461	06-07-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Clara	Consulta de Pertinencia	Activo	Subestación Seccionadora Santa Clara	1.814	09-12-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Elaboración y Tramitación DIA: EP1	Activo	SE Lota	5.591	17-06-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Elaboración y Tramitación DIA: EP2	Activo	SE Lota	13.046	06-07-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Adicional. Aviso radial	Activo	SE Lota	129	19-08-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Elaboración y Tramitación DIA: EP3	Activo	SE Lota	1.793	02-11-2015
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito	Asesoría Técnica a Postulación a subsidios habitacionales y Derecho Real de uso Comunidades Cabrapán y Antillanca.	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito.	2.217	08-01-2015
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito	Depósito a Subsidios Habitacionales y Derecho Real de Uso comunidades Cabrapán y Antillanca	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito.	506	05-02-2015
Totales					317.355	

32.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.

Los activos no corrientes mantenidos para la venta ascienden a M\$ 211.322 al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

Activos no corrientes mantenidos para la venta	31-03-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Propiedad 6 Sur N°1936 y 1950 - Talca	211.322	211.322
Total	211.322	211.322

33.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2016, fecha de cierre de los presentes estados financieros y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Marcelo Jacard Besoain
Subgerente Corporativo de Contabilidad

Eduardo Aplablaza Dau
Gerente General