



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  
30 de septiembre de 2015 y 2014



## 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 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y 31 de diciembre de 2014.

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

ACTIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	70.607	106.536
Otros activos no financieros.	10	123.403	200.666
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	27.246.941	16.645.811
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	28.233.095	22.040.222
Activos por impuestos.	9	3.054.573	6.986.763
<b>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.</b>		<b>58.728.619</b>	<b>45.979.998</b>
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	3.381.150
<b>Total activos corrientes</b>		<b>58.939.941</b>	<b>49.361.148</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos no financieros.	11	76.810	76.810
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	14.644.253	14.534.755
Propiedades, planta y equipo.	13	589.983.241	580.989.585
Propiedad de inversión.	12	977.566	977.566
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>605.681.870</b>	<b>596.578.716</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>664.621.811</b>	<b>645.939.864</b>

**TRANSNET S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
Al 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y 31 de diciembre de 2014.  
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	16	11.893.343	1.425.156
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	6.287.708	23.481.023
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	1.070.068	952.491
Otras provisiones.	18	481.071	612.733
Otros pasivos no financieros.	20	1.861.694	296.908
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>21.593.884</b>	<b>26.768.311</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	16	161.218.359	167.650.374
Otras provisiones.	18	0	154.370
Pasivo por impuestos diferidos.	15	80.203.183	74.087.659
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	3.322.979	4.235.478
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>244.744.521</b>	<b>246.127.881</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>266.338.405</b>	<b>272.896.192</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	21	190.955.209	190.955.209
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21	108.426.858	77.957.221
Otras reservas.	21	98.901.339	104.131.242
<b>Total patrimonio</b>		<b>398.283.406</b>	<b>373.043.672</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>664.621.811</b>	<b>645.939.864</b>

**TRANSNET S.A.**

**ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION**

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2015	01-01-2014	01-07-2015	01-07-2014
	al	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2015	30-09-2014
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	22	66.680.173	63.400.988	21.584.558	20.733.674
Costo de ventas	23	(23.800.243)	(23.261.581)	(7.911.886)	(7.954.151)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>42.879.930</b>	<b>40.139.407</b>	<b>13.672.672</b>	<b>12.779.523</b>
Otros ingresos, por función.	22	947.082	756.209	562.531	214.198
Gasto de administración.	23	(4.942.625)	(5.441.997)	(1.199.513)	(1.959.277)
Otras ganancias (pérdidas).	23	2.752.437	(466.045)	1.765.004	250.559
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>41.636.824</b>	<b>34.987.574</b>	<b>14.800.694</b>	<b>11.285.003</b>
Ingresos financieros.	24	548.883	1.227.473	242.689	315.423
Costos financieros.	24	(5.387.346)	(5.830.806)	(1.903.865)	(2.378.801)
Resultados por unidades de reajuste.	24	(3.756.897)	(5.835.357)	(1.961.026)	(985.948)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>33.041.464</b>	<b>24.548.884</b>	<b>11.178.492</b>	<b>8.235.677</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	25	(6.323.786)	(3.619.260)	(1.628.298)	(1.536.025)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>26.717.678</b>	<b>20.929.624</b>	<b>9.550.194</b>	<b>6.699.652</b>
<b>Ganancias por acción</b>					
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	26	293,11	229,61	104,77	73,50
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>26</b>	<b>293,11</b>	<b>229,61</b>	<b>104,77</b>	<b>73,50</b>

**TRANSNET S.A.**

**ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2015	01-01-2014	01-07-2015	01-07-2014
	al	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2015	30-09-2014
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>26.717.678</b>	<b>20.929.624</b>	<b>9.550.194</b>	<b>6.699.652</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	21.8	223.051	(61.319)	57.715	34.187
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>223.051</b>	<b>(61.319)</b>	<b>57.715</b>	<b>34.187</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	21.8	0	(13.043.662)	0	(13.043.662)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	21.8	(60.224)	22.641	(15.583)	3.540
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		<b>(60.224)</b>	<b>(13.021.021)</b>	<b>(15.583)</b>	<b>(13.040.122)</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>162.827</b>	<b>(13.082.340)</b>	<b>42.132</b>	<b>(13.005.935)</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>26.880.505</b>	<b>7.847.284</b>	<b>9.592.326</b>	<b>(6.306.283)</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
<b>Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>26.880.505</b>	<b>7.847.284</b>	<b>9.592.326</b>	<b>(6.306.283)</b>
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		0	0	0	0
<b>Total resultado integral</b>		<b>26.880.505</b>	<b>7.847.284</b>	<b>9.592.326</b>	<b>(6.306.283)</b>

**TRANSNET S.A.**

**ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (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		
	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
<b>Cambios en patrimonio</b>							
<b>Resultado integral</b>							
Ganancia (pérdida)						26.717.678	26.717.678
Otro resultado integral		0	162.827	0	162.827		162.827
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>162.827</b>	<b>0</b>	<b>162.827</b>	<b>26.717.678</b>	<b>26.880.505</b>
Dividendos.					0	(1.640.771)	(1.640.771)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(5.392.730)	0	0	(5.392.730)	5.392.730	0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(5.392.730)</b>	<b>162.827</b>	<b>0</b>	<b>(5.229.903)</b>	<b>30.469.637</b>	<b>25.239.734</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2015	190.955.209	182.100.455	(570.377)	(82.628.739)	98.901.339	108.426.858	398.283.406

**TRANSNET S.A.**

**ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	190.955.209	149.768.025	(122.451)	(82.628.739)	67.016.835	82.173.449	340.145.493
Patrimonio reexpresado	190.955.209	149.768.025	(122.451)	(82.628.739)	67.016.835	82.173.449	340.145.493
<b>Cambios en patrimonio</b>							
<b>Resultado integral</b>							
Ganancia (pérdida)						20.929.624	20.929.624
Otro resultado integral		(13.043.662)	(38.678)	0	(13.082.340)		(13.082.340)
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>(13.043.662)</b>	<b>(38.678)</b>	<b>0</b>	<b>(13.082.340)</b>	<b>20.929.624</b>	<b>7.847.284</b>
Dividendos.					0	(28.649.677)	(28.649.677)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(7.428.367)	0	0	(7.428.367)	6.113.995	(1.314.372)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(20.472.029)</b>	<b>(38.678)</b>	<b>0</b>	<b>(20.510.707)</b>	<b>(1.606.058)</b>	<b>(22.116.765)</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2014	190.955.209	129.295.996	(161.129)	(82.628.739)	46.506.128	80.567.391	318.028.728

**TRANSNET S.A.**

**ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados).

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		74.783.443	97.765.516
Otros cobros por actividades de operación.		75.205	0
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(28.134.456)	(34.607.028)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(6.630.960)	(6.101.636)
Otros pagos por actividades de operación.		(4.833.624)	(8.492.593)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		3.859.732	(3.685.501)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		0	820.979
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>39.119.340</b>	<b>45.699.737</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		3.103.677	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(29.253.649)	(18.012.475)
Compras de activos intangibles.		(416.654)	(327.011)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(26.566.626)</b>	<b>(18.339.486)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas.		99.581.469	107.349.086
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(105.813.767)	(101.732.358)
Dividendos pagados.		(1.640.170)	(28.641.925)
Intereses recibidos.		512.258	1.226.781
Intereses pagados.		(5.228.433)	(5.492.719)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(12.588.643)</b>	<b>(27.291.135)</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(35.929)</b>	<b>69.116</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	106.536	35.268
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>70.607</b>	<b>104.384</b>

## INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

---

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 intermedios.	17
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	17
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	17
3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	20
3.5.- Información financiera por segmentos operativos.	21
3.6.- Propiedades, planta y equipo.	21
3.7.- Propiedades de inversión.	22
3.8.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23
3.9.- Costos por intereses.	24
3.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	24
3.11.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	24
3.12.- Activos financieros.	24
3.13.- Inventarios.	26
3.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
3.15.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	27
3.16.- Capital social.	27
3.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	27
3.18.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
3.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	28
3.20.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	28
3.21.- Provisiones.	29
3.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	30
3.23.- Reconocimiento de ingresos.	30
3.24.- Arrendamientos.	31
3.25.- Contratos de construcción.	31
3.26.- Distribución de dividendos.	31
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	32
4.1.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	32
4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	32
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.	33
5.1.- Riesgo financiero.	33
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	36
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	37
7.1.- Composición del rubro.	37
7.2.- Estratificación de la cartera.	40
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	41
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	42
7.5.- Provisión y castigos.	42
7.6.- Número y monto de operaciones.	42
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	43

---

8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	44
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad.	48
9.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	49
10.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	49
11.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	50
11.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	50
11.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	52
12.-	PROPIEDADES DE INVERSION.	52
12.1.-	Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	52
12.2.-	Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	53
12.3.-	Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	53
13.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	53
13.1.-	Vidas útiles.	53
13.2.-	Detalle de los rubros.	54
13.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	56
13.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	58
13.5.-	Costo por intereses.	58
13.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	58
14.-	DETERIORO DE ACTIVOS.	60
14.1.-	Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	60
14.2.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	61
15.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	62
15.1.-	Activos por impuestos diferidos.	62
15.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	62
15.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	62
15.4.-	Compensación de partidas.	63
16.-	PASIVOS FINANCIEROS.	64
16.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	64
16.2.-	Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	65
16.3.-	Obligaciones con el público. (Bonos)	66
17.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	67
17.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	67
17.2.-	Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	67
18.-	OTRAS PROVISIONES.	68
18.1.-	Provisiones – saldos.	68
18.2.-	Movimiento de las provisiones.	68
19.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	69
19.1.-	Detalle del rubro.	69
19.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	69
19.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares.	70
19.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	70
19.5.-	Hipótesis actuariales	70
20.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	71
20.1.-	Ingresos diferidos.	71
21.-	PATRIMONIO NETO.	71
21.1.-	Gestión de capital.	71

21.2.- Capital suscrito y pagado.	72
21.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	72
21.4.- Política de dividendos.	72
21.5.- Dividendos.	72
21.6.- Reservas.	73
21.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	73
21.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	74
22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	75
22.1.- Ingresos ordinarios.	75
22.2.- Otros ingresos, por función.	75
23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	75
23.1.- Gastos por naturaleza.	75
23.2.- Gastos de personal.	76
23.3.- Depreciación y amortización.	76
23.4.- Otras ganancias (pérdidas).	76
24.- RESULTADO FINANCIERO.	77
24.1.- Composición unidades de reajuste.	77
25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	77
25.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	78
25.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	78
25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	78
25.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	79
26.- GANANCIAS POR ACCION.	79
27.- INFORMACION POR SEGMENTO.	80
27.1.- Criterios de segmentación.	80
27.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	80
27.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	81
28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	81
28.1.- Juicios y otras acciones legales.	81
28.2.- Juicios arbitrales	82
28.3.- Sanciones administrativas:	82
28.4.- Sanciones.	82
28.5.- Restricciones.	83
28.6.- Otras acciones legales.	83
29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	83
29.1.- Garantías comprometidas con terceros.	83
30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	84
31.- MEDIO AMBIENTE.	84
32.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.	89
33.- HECHOS POSTERIORES.	90

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS**  
**Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014.**

---

**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.

La sociedad matriz de TRANSNET es la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

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 emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2015 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 249 de fecha 26 de octubre de 2015, 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.

TRANSNET en la actualidad está presente principalmente en la subtransmisión, donde posee aproximadamente el 39% de las líneas de subtransmisión. Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (aVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 33% 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 2 empresas en el 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 3.404 km de líneas, con tensiones entre 33 y 220 kV, y con una capacidad de transformación instalada de 7.343 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.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las fijadas en el Decreto N° 14-2012 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial con fecha 9 de abril de 2013, cuya vigencia se inicia el 1 de enero de 2011, en adelante "Decreto de Tarifas de Subtransmisión".

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 el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último Decreto de Tarifas de Subtransmisión, publicado el 9 de abril de 2013, que rige desde el 1 de enero del año 2011 hasta el 31 de diciembre del año 2015, mediante el cual se 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 intermedios 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 intermedios.**

Los presentes estados financieros intermedios de TRANSNET al 30 de septiembre de 2015, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés) e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), en lo relacionado con el impuesto diferido, derivado de la Reforma Tributaria contenida en la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial del 29 de septiembre de 2014, que aumentó la tasa de Impuesto Renta de 20% a 25% ó 27%, desde el año 2014 al 2017, respectivamente, dependiendo del régimen tributario adoptado. El efecto inicial fue registrado en Ganancias (pérdidas) acumuladas del Patrimonio, en los estados financieros del ejercicio 2014. El criterio anterior difiere de lo indicado en NIC 12, la cual establece que el efecto por el cambio de tasa de impuesto se debe registrar en resultados del período en que se publica la ley que modifica dichos impuestos.

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 el Grupo CGE.

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 se describen en Nota 4.

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

#### **3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.**

No existen estándares, interpretaciones y enmiendas que sean obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015.

#### **3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**

3.3.1.- 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.

- 3.3.2.- 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 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- 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 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.8.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- 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. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- 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 de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.11.- 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 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- 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 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.13.- 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 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.14.- Modificación a NIC 1“Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados 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 y su adopción anticipada es permitida.

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.

### 3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.4.1.- 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.

3.4.2.- 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.

3.4.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / UF
30-09-2015	25.346,89
31-12-2014	24.627,10
30-09-2014	24.168,02

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

### **3.5.- 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.

### **3.6.- 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 incurrían.

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.

### **3.7.- 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.

### **3.8.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.8.1.- 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.

#### **3.8.2 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.

#### **3.8.3.- 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.

**3.9.- 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).

**3.10.- 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.

**3.11.- 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.

**3.12.- 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.

**3.12.1- 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).

### 3.12.2.- 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.

### 3.12.3.- 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.

### **3.13.- 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.

### **3.14.- 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.

**3.15.- 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.

**3.16.- 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.

**3.17.- 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.

**3.18.- 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.

### **3.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a las ganancias del período 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.

### **3.20.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.**

#### **3.20.1.- 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.

#### **3.20.2.- 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.

#### **3.20.3.- 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.

#### 3.20.4.- 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.

#### 3.20.5.- 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.

### 3.21.- 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.

### **3.22.- 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.

### **3.23.- 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.

#### **3.23.1.- 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.

#### **3.23.2.- 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.

3.23.3.- Ingresos por intereses.

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

**3.24.- Arrendamientos.**

3.24.1.- 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.

3.24.2.- 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.

**3.25.- 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.

**3.26.- 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) y premios por antigüedad.**

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.

Posteriormente, durante los años 2014 y 2015, el CDEC-SIC publicó las reliquidaciones correspondientes a los años 2011, 2012 y 2013, lo cual se encuentra reflejado en los estados financieros.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra registrado en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar".

**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 la Sociedad, 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, la Sociedad 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 30 de septiembre de 2015 el stock de deuda alcanza a M\$ 173.111.702, el 80,84% expresada Unidades de Fomento y un 19,16% en pesos.

Tipo de deuda	30-09-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	33.160.532	19,16%	0	0,00%
Deuda en unidades de fomento	139.951.170	80,84%	169.075.530	100,00%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>173.111.702</b>	<b>100,00%</b>	<b>169.075.530</b>	<b>100,00%</b>

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 30 de septiembre de 2015, la Sociedad mantiene un 80,84% 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 30 de septiembre de 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.394.079 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 80,84% de la deuda financiera al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2015 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\$ 245.265 de mayor gasto por intereses durante lo que va del año.

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

El riesgo de liquidez de la Sociedad, 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 93,92% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

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 30-09-2015	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	11.816.200	22.749.763	0	0	0	34.565.963
Bonos	6.095.927	12.191.854	33.801.085	81.880.482	62.449.433	196.418.781
<b>Total</b>	<b>17.912.127</b>	<b>34.941.617</b>	<b>33.801.085</b>	<b>81.880.482</b>	<b>62.449.433</b>	<b>230.984.744</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>8%</b>	<b>15%</b>	<b>15%</b>	<b>35%</b>	<b>27%</b>	<b>100%</b>

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2014	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	438.091	33.124.246	0	0	0	33.562.337
Bonos	5.841.964	17.525.891	32.652.311	79.820.343	60.913.213	196.753.722
<b>Total</b>	<b>6.280.055</b>	<b>50.650.137</b>	<b>32.652.311</b>	<b>79.820.343</b>	<b>60.913.213</b>	<b>230.316.059</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>3%</b>	<b>22%</b>	<b>14%</b>	<b>35%</b>	<b>26%</b>	<b>100%</b>

#### 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 la Sociedad es muy limitado y está acotado a un número reducido de grandes empresas. En total son 138 las empresas generadoras que hacen uso de los sistemas de subtransmisión en que participa la Sociedad, de las cuales las 4 más importantes representan el 88% 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 3,4 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 2,34% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	87.264.441	83.794.383
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	29.681.113	19.589.615
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	2.434.172	2.943.804
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>3,4</b>	<b>2,4</b>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	<b>2,34%</b>	<b>2,95%</b>

#### 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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014. 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 razonable:

Deuda al 30 de septiembre de 2015	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	33.160.532	32.426.246	-2,21%
Bonos	139.951.170	149.222.613	6,62%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>173.111.702</b>	<b>181.648.859</b>	<b>4,93%</b>

Deuda al 31 de diciembre de 2014	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	32.764.247	31.153.519	-4,92%
Bonos	136.311.283	143.685.442	5,41%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>169.075.530</b>	<b>174.838.961</b>	<b>3,41%</b>

#### 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	5.724	5.535
Saldos en bancos.	7.883	11.001
<b>Total efectivo.</b>	<b>13.607</b>	<b>16.536</b>
<b>Equivalente al efectivo</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	57.000	90.000
<b>Total equivalente al efectivo.</b>	<b>57.000</b>	<b>90.000</b>
<b>Total</b>	<b>70.607</b>	<b>106.536</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no difieren del presentado en los estados intermedios 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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	70.607	106.536
<b>Total</b>		<b>70.607</b>	<b>106.536</b>

## 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	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	26.480.494	16.181.830
Otras cuentas por cobrar, neto.	766.447	463.981
<b>Total</b>	<b>27.246.941</b>	<b>16.645.811</b>

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Por cobrar al personal</b>		
Anticipo asignación feriado legal.	64.766	3.787
Anticipo honorarios.	66	66
Préstamos al personal.	8.669	69.352
Anticipo de remuneraciones.	0	40.504
Fondos por rendir.	9.455	3.193
<b>Sub total</b>	<b>82.956</b>	<b>116.902</b>
<b>Deudores varios</b>		
Deudores varios.	230.571	60.716
Anticipo Proveedores.	452.920	286.363
<b>Sub total</b>	<b>683.491</b>	<b>347.079</b>
<b>Total</b>	<b>766.447</b>	<b>463.981</b>

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	28.914.666	19.125.634
Otras cuentas por cobrar, bruto.	766.447	463.981
<b>Total</b>	<b>29.681.113</b>	<b>19.589.615</b>

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	2.434.172	2.943.804
<b>Total</b>	<b>2.434.172</b>	<b>2.943.804</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	2.943.804	2.701.791
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(509.632)	242.013
<b>Total</b>	<b>2.434.172</b>	<b>2.943.804</b>

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.

La Sociedad ha definido el siguiente segmento de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Toda deuda superior a 180 días de antigüedad es provisionada en un 100%. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión.

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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

30-09-2015	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	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	15.894.949	9.823.555	18.425	64.835	48.555	47.536	26.565	286	555.788	2.434.172	28.914.666	28.914.666
Otras cuentas por cobrar, bruto.	766.447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	766.447	766.447
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.434.172)	(2.434.172)	(2.434.172)
<b>Total</b>	<b>16.661.396</b>	<b>9.823.555</b>	<b>18.425</b>	<b>64.835</b>	<b>48.555</b>	<b>47.536</b>	<b>26.565</b>	<b>286</b>	<b>555.788</b>	<b>0</b>	<b>27.246.941</b>	<b>27.246.941</b>

31-12-2014	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 mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	15.309.221	571.589	99.198	22.844	17.230	21	161.727	2.943.804	19.125.634	19.125.634
Otras cuentas por cobrar, bruto.	463.981	0	0	0	0	0	0	0	463.981	463.981
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(2.943.804)	(2.943.804)	(2.943.804)
<b>Total</b>	<b>15.773.202</b>	<b>571.589</b>	<b>99.198</b>	<b>22.844</b>	<b>17.230</b>	<b>21</b>	<b>161.727</b>	<b>0</b>	<b>16.645.811</b>	<b>16.645.811</b>

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

30-09-2015					
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\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)	0	14.090.540	0	14.090.540	0
Por vencer. (2)	24	1.804.409	0	1.804.409	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>24</b>	<b>15.894.949</b>	<b>0</b>	<b>15.894.949</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	104	9.823.555	0	9.823.555	0
Entre 31 y 60 días	2	18.425	0	18.425	0
Entre 61 y 90 días	1	64.835	0	64.835	0
Entre 91 y 120 días	1	48.555	0	48.555	0
Entre 121 y 150 días	1	47.536	0	47.536	0
Entre 151 y 180 días	2	26.565	0	26.565	0
Entre 181 y 210 días	0	286	0	286	0
Entre 211 y 250 días	3	555.788	0	555.788	0
Más de 250 días	5	2.434.172	(2.434.172)	2.434.172	(2.434.172)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>119</b>	<b>13.019.717</b>	<b>(2.434.172)</b>	<b>13.019.717</b>	<b>(2.434.172)</b>
<b>Total</b>	<b>143</b>	<b>28.914.666</b>	<b>(2.434.172)</b>	<b>28.914.666</b>	<b>(2.434.172)</b>

31-12-2014					
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\$
<b>Por vencer</b>					
Vendida y no facturada. (1)	0	7.455.881	0	7.455.881	0
Por vencer. (2)	24	7.853.340	0	7.853.340	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>24</b>	<b>15.309.221</b>	<b>0</b>	<b>15.309.221</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>					
Entre 1 y 30 días	75	571.589	0	571.589	0
Entre 31 y 60 días	9	99.198	0	99.198	0
Entre 61 y 90 días	4	22.844	0	22.844	0
Entre 91 y 120 días	6	17.230	0	17.230	0
Entre 121 y 150 días	1	21	0	21	0
Entre 151 y 180 días	11	161.727	0	161.727	0
Más de 250 días	3	2.943.804	(2.943.804)	2.943.804	(2.943.804)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>109</b>	<b>3.816.413</b>	<b>(2.943.804)</b>	<b>3.816.413</b>	<b>(2.943.804)</b>
<b>Total</b>	<b>133</b>	<b>19.125.634</b>	<b>(2.943.804)</b>	<b>19.125.634</b>	<b>(2.943.804)</b>

(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 cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2015		
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1	1.782.904
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>1.782.904</b>

31-12-2014		
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1	2.427.930
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>2.427.930</b>

**7.5.- Provisión y castigos.**

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	(509.632)	0	(645.026)	0
<b>Total</b>	<b>(509.632)</b>	<b>0</b>	<b>(645.026)</b>	<b>0</b>

**7.6.- Número y monto de operaciones.**

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente por transmisión de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 30-09-2015 M\$	Operaciones N°	01-07-2015 30-09-2015 M\$
Ventas de energía eléctrica	1.532	66.680.173	473	21.584.558
<b>Total</b>	<b>1.532</b>	<b>66.680.173</b>	<b>473</b>	<b>21.584.558</b>

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 30-09-2014 M\$	Operaciones N°	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ventas de energía eléctrica	1.839	63.400.988	662	20.733.674
<b>Total</b>	<b>1.839</b>	<b>63.400.988</b>	<b>662</b>	<b>20.733.674</b>

**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 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	28.098.372	21.866.073
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Arriendo propiedades y equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	16.746	14.514
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de mantenimiento	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	18.021
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A	Chile	Servicios de mantenimiento	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.674	3.655
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Asesorías técnicas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	100
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Recuperación Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.467	4.492
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Recuperación Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.970	2.172
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	64.515	55.803
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.576	2.576
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Recuperación Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	265	265
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	44.318	72.551
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Recuperación Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	192	0
<b>TOTALES</b>							<b>28.233.095</b>	<b>22.040.222</b>

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	51.177	0
99.513.000-5	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	84.219	169.912
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	75.247	25.073
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios de mantenimiento	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	435.878
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Asesorías técnicas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	27.490
93.603.000-8	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.016	32.103
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	816.486	140.668
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Arriendo de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	89.384
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios de calibración	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	631	1.781
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendo de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	834	16.073
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	132
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	19.956	13.997
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	20.502	0
<b>TOTALES</b>							<b>1.070.068</b>	<b>952.491</b>

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	126.360	126.360	12.128	12.128	41.497	41.497	3.068	3.068
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios mantención cobrados	CL \$	121.024	121.024	117.924	117.924	30.483	30.483	30.785	30.785
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos pagados	CL \$	4.235	(3.254)	0	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	810.024	(781.731)	596.144	(596.144)	292.672	(292.673)	183.893	(183.893)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	0	0	3.839	0	0	0	3.463	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías y servicios pagados	CL \$	405.976	(405.976)	369.935	(369.935)	152.822	(152.822)	113.759	(113.759)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL \$	124.715.104	0	107.349.086	0	44.671.727	0	36.267.700	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abono)	CL \$	118.482.806	0	100.505.577	0	198.053.671	0	171.872.590	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	512.258	512.258	1.226.781	1.226.781	206.090	206.090	314.788	314.788
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	111.777	(111.744)	55.209	(55.209)	106.877	(106.877)	19.939	(19.939)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros Pagados	CL \$	60.350	(60.334)	107.214	(107.214)	17.196	(17.196)	30.581	(30.581)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de mantención cobrados	CL \$	22.345	22.345	26.385	26.385	5.305	5.305	5.081	5.081
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL \$	0	0	18.347	0	0	0	10.688	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	1.580.639	0	1.069.041	0	867.465	0	534.066	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL \$	624.533	(624.533)	234.848	(234.848)	78.457	(78.457)	192.670	(192.670)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	466.859	(466.859)	724.642	(724.642)	153.357	(153.357)	290.782	(290.782)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	0	0	976	0	0	0	247	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	0	0	9.665	0	0	0	2.841	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	0	0	44.023	44.023	0	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	217.898	217.898	195.262	195.262	55.096	55.096	69.730	69.730
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	50.710	(45.270)	48.700	(48.700)	15.243	(15.243)	17.006	(17.006)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación cobrados	CL \$	77.192	77.192	0	0	(3.014)	(3.014)	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL \$	0	0	29.086	0	0	0	20.351	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	0	0	3.471.269	0	0	0	1	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	0	0	97.203	97.203	0	0	39.844	39.844

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	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.763.010-1	Empresa Electrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	0	0	53.312	(53.312)	0	0	12.852	(12.852)
96.763.010-1	Empresa Electrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL \$	0	0	1.678	0	0	0	0	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	168.908	(168.908)	123.956	(123.956)	57.028	(57.028)	53.475	(53.475)
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL \$	58.203	(48.328)	24.543	(24.543)	24.273	(24.273)	16.528	(16.528)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Serv.de operación cobrados	CL \$	456.865	456.865	510.145	510.145	132.966	132.966	162.365	162.365
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación pagados	CL \$	507	(507)	4.083	(4.083)	0	0	3.875	(3.875)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas	CL \$	306	(306)	365	(365)	306	(306)	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	0	0	123.411	123.411	0	0	31.960	31.960
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL \$	0	0	10.271	0	0	0	2.571	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	405.959	(405.959)	396.493	(396.493)	0	0	131.933	(131.933)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL \$	0	0	65	0	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL \$	0	0	3.154	0	0	0	799	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación pagados	CL \$	0	0	929	(929)	0	0	142	(142)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	1.493.364	(1.493.364)	681.888	(681.888)	506.548	(506.548)	208.523	(208.523)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL \$	0	0	6.685	0	0	0	2.215	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	42.612	42.612	25.540	25.540	10.873	10.873	7.899	7.899
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	52.654	(52.028)	55.285	(55.285)	15.841	(15.841)	50.637	(50.637)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	354.797	(354.797)	993	(993)	313.415	(313.415)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	0	0	499.818	0	(291.057)	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL \$	0	0	3.208	0	0	0	3.208	0
76.348.900-0	Empresa Energía del Limarí S.A.	Chile	Matriz común	Prestación de servicios pagados	CL \$	0	0	36	(36)	0	0	4	(4)
96.849.700-6	Empresa Electrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	0	0	13.907	0	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Electrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación pagados	CL \$	0	0	231	(231)	0	0	55	(55)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica Antofagasta SA	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	687	(687)	0	0	687	(687)	0	0

## 8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 06 de abril de 2015, 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 2015 - 2017.

Antonio Gallart Gabas	Presidente del Directorio
Gonzalo Palacios Vásquez	Vicepresidente del Directorio
Pablo Sobarzo Mierzo	Director
Mauricio Russo Camhi	Director
Wilhelm Wendt Glena	Director

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 243 de fecha 27 de abril de 2015 se designó como Presidente de Directorio y de la Sociedad al director señor Antonio Gallart Gabas y como Vicepresidente al director señor Gonzalo Palacios Vásquez.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, tres gerentes de área, veintidós subgerentes y un ejecutivo de recursos humanos.

### 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, por el período 2014 si pagaba a cada Director 45 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio era el equivalente a dos veces la dieta que le correspondía a un Director.

El detalle de los montos pagados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Antonio Gallart Gabas	Presidente	0	0	0	0
Gonzalo Palacios Vásquez	Vicepresidente	0	0	0	0
Pablo Sobarzo Mierzo	Director	0	0	0	0
Mauricio Russo Camhi	Director	0	0	0	0
Wilhelm Wendt Glena	Director	0	0	0	0
Eduardo Morandé Montt	Ex - Presidente	3.318	9.648	0	3.254
Juan Antonio Guzmán Molinari	Ex - Director	3.320	7.514	1.107	3.253
Jorge Eduardo Marín Correa	Ex - Director	0	8.573	0	3.254
Francisco Javier Marín Jordán	Ex - Director	0	9.648	0	3.254
Cristián Neuweiler Heinsen	Ex - Director	0	19.296	0	6.507
Andrés Pérez Cruz	Ex - Director	0	8.595	0	3.253
Eduardo Reitz Aguirre	Ex - Director	0	9.648	0	3.254
<b>Totales</b>		<b>6.638</b>	<b>72.922</b>	<b>1.107</b>	<b>26.029</b>

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 1.966.725 por el período terminado al 30 de septiembre de 2015, (M\$ 1.426.699 en el mismo período de 2014).

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 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Activos por impuestos</b>		
Pagos provisionales mensuales.	3.464.295	7.403.919
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>3.464.295</b>	<b>7.403.919</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(409.722)	(417.156)
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(409.722)</b>	<b>(417.156)</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>3.054.573</b>	<b>6.986.763</b>

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

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	87.081	164.345	0	0
Garantías de arriendo.	36.322	36.321	0	0
Otros activos	0	0	76.810	76.810
<b>Total</b>	<b>123.403</b>	<b>200.666</b>	<b>76.810</b>	<b>76.810</b>

**11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.**

**11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.**

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	247.480	(197.863)	49.617
Otros activos intangibles identificables.	14.623.002	(28.366)	14.594.636
<b>Total</b>	<b>14.870.482</b>	<b>(226.229)</b>	<b>14.644.253</b>

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	247.480	(179.195)	68.285
Otros activos intangibles identificables.	14.492.802	(26.332)	14.466.470
<b>Total</b>	<b>14.740.282</b>	<b>(205.527)</b>	<b>14.534.755</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2015 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2015 alcanza a M\$ 226.229 y M\$ 205.527 al 31 de diciembre de 2014, 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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2015		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2015</b>	<b>68.285</b>	<b>14.466.470</b>	<b>14.534.755</b>
Adiciones.	0	130.201	<b>130.201</b>
Amortización.	(18.668)	(2.035)	<b>(20.703)</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(18.668)</b>	<b>128.166</b>	<b>109.498</b>
<b>Saldo final al 30 de septiembre de 2015</b>	<b>49.617</b>	<b>14.594.636</b>	<b>14.644.253</b>

  

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2014</b>	<b>110.517</b>	<b>13.207.866</b>	<b>13.318.383</b>
Adiciones.	4.595	1.261.691	<b>1.266.286</b>
Amortización.	(46.827)	(3.087)	<b>(49.914)</b>
<b>Cambios, total</b>	<b>(42.232)</b>	<b>1.258.604</b>	<b>1.216.372</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>68.285</b>	<b>14.466.470</b>	<b>14.534.755</b>

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
30-09-2015	M\$	
Concesiones.	4.174.962	Indefinida
Servidumbres.	10.358.425	Indefinida
Servidumbres.	61.249	Definida
<b>Total</b>	<b>14.594.636</b>	

Detalle de otros activos identificables al  31-12-2014	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.	10.228.226	Indefinida
Servidumbres.	63.282	Definida
<b>Total</b>	<b>14.466.470</b>	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables						
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	18.668	2.035	35.364	2.037	6.594	307	11.833	680
<b>Total</b>	<b>18.668</b>	<b>2.035</b>	<b>35.364</b>	<b>2.037</b>	<b>6.594</b>	<b>307</b>	<b>11.833</b>	<b>680</b>

## 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 INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo Inicial</b>	<b>977.566</b>	<b>1.119.477</b>
Retiros o desapropiaciones, propiedades de inversión.	0	(313.942)
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	172.031
<b>Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable</b>	<b>0</b>	<b>(141.911)</b>
<b>Total</b>	<b>977.566</b>	<b>977.566</b>

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	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	977.566	977.566
<b>Total</b>	<b>977.566</b>	<b>977.566</b>

**12.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.**

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	26.910	29.596	10.182	16.014

**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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>43.680.516</b>	<b>28.639.692</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>31.098.393</b>	<b>29.387.629</b>
<b>Edificios.</b>	<b>5.473.414</b>	<b>5.573.700</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>502.715.244</b>	<b>509.847.767</b>
Subestaciones de poder.	304.613.958	306.894.816
Lineas de transporte energía.	198.101.286	202.952.951
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>1.258.406</b>	<b>1.124.931</b>
Equipos de comunicaciones.	351.687	408.993
Herramientas.	679.020	489.765
Muebles y útiles.	58.121	77.283
Instalaciones y accesorios diversos.	169.578	148.890
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>98.039</b>	<b>178.577</b>
<b>Repuestos</b>	<b>5.659.229</b>	<b>6.237.289</b>
<b>Total</b>	<b>589.983.241</b>	<b>580.989.585</b>

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>43.680.516</b>	<b>28.639.692</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>31.098.393</b>	<b>29.387.629</b>
<b>Edificios.</b>	<b>9.916.160</b>	<b>9.754.487</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>637.141.009</b>	<b>630.738.054</b>
Subestaciones de poder.	387.986.533	381.535.815
Lineas de transporte energía.	249.154.476	249.202.239
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>4.703.071</b>	<b>4.383.694</b>
Equipos de comunicaciones.	1.086.649	1.081.594
Herramientas.	2.869.140	2.589.967
Muebles y útiles.	316.668	324.395
Instalaciones y accesorios diversos.	430.614	387.738
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>884.804</b>	<b>921.107</b>
<b>Repuestos</b>	<b>6.234.340</b>	<b>6.659.042</b>
<b>Total</b>	<b>733.658.293</b>	<b>710.483.705</b>

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Edificios.</b>	<b>4.442.746</b>	<b>4.180.787</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>134.425.765</b>	<b>120.890.287</b>
Subestaciones de poder.	83.372.575	74.640.999
Lineas de transporte energía.	51.053.190	46.249.288
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>3.444.665</b>	<b>3.258.763</b>
Equipos de comunicaciones.	734.962	672.601
Herramientas.	2.190.120	2.100.202
Muebles y útiles.	258.547	247.112
Instalaciones y accesorios diversos.	261.036	238.848
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>786.765</b>	<b>742.530</b>
<b>Repuestos</b>	<b>575.111</b>	<b>421.753</b>
<b>Total</b>	<b>143.675.052</b>	<b>129.494.120</b>

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

Movimiento al 30 de septiembre de 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\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2015</b>		<b>28.639.692</b>	<b>29.387.629</b>	<b>5.573.700</b>	<b>509.847.767</b>	<b>1.124.931</b>	<b>178.577</b>	<b>6.237.289</b>	<b>580.989.585</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	20.699.970	1.709.596	0	68.265	226	0	2.104.841	<b>24.582.898</b>
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	(1.439)	0	<b>(1.439)</b>
	Gasto por depreciación y retiros.			(208.476)	(14.830.642)	(43.353)	(79.099)	(153.359)	<b>(15.314.929)</b>
	Utilización repuestos	0	0	0	0	0	0	(272.874)	<b>(272.874)</b>
	Otros incrementos (decrementos).	(5.659.146)	1.168	108.190	7.629.854	176.602	0	(2.256.668)	<b>0</b>
<b>Total cambios</b>		<b>15.040.824</b>	<b>1.710.764</b>	<b>(100.286)</b>	<b>(7.132.523)</b>	<b>133.475</b>	<b>(80.538)</b>	<b>(578.060)</b>	<b>8.993.656</b>
<b>Saldo final al 30 de septiembre de 2015</b>		<b>43.680.516</b>	<b>31.098.393</b>	<b>5.473.414</b>	<b>502.715.244</b>	<b>1.258.406</b>	<b>98.039</b>	<b>5.659.229</b>	<b>589.983.241</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		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\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2014</b>		<b>29.384.443</b>	<b>27.103.692</b>	<b>9.727.761</b>	<b>420.063.888</b>	<b>1.389.171</b>	<b>290.260</b>	<b>7.963.232</b>	<b>495.922.447</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	24.910.614	47.506	0	561.722	9.699	18.990	1.542.348	27.090.879
	Desapropiaciones	0	(351.451)	(100.947)	0	0	(164)	0	(452.562)
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.	0	(103.131)	(3.278.019)	0	0	0	0	(3.381.150)
	Gasto por depreciación y retiros.		0	(257.855)	(18.889.347)	(273.939)	(130.509)	(190.777)	(19.742.427)
	Incrementos (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		2.691.013	(517.240)	79.582.240	0	0	0	81.756.013
	<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>2.691.013</b>	<b>(517.240)</b>	<b>79.582.240</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81.756.013</b>
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	0	0	(187.164)	0	0	0	(187.164)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	0	0	0	(16.451)	(16.451)
	Otros incrementos (decrementos).	(25.655.365)			28.716.428			(3.061.063)	0
	<b>Total cambios</b>	<b>(744.751)</b>	<b>2.283.937</b>	<b>(4.154.061)</b>	<b>89.783.879</b>	<b>(264.240)</b>	<b>(111.683)</b>	<b>(111.683)</b>	<b>(1.725.943)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2014</b>		<b>28.639.692</b>	<b>29.387.629</b>	<b>5.573.700</b>	<b>509.847.767</b>	<b>1.124.931</b>	<b>178.577</b>	<b>6.237.289</b>	<b>580.989.585</b>

**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 equipos.**

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	850.427	876.763
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	20.699.970	24.910.614

**13.5.- Costo por intereses.**

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 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 2014 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 81.756.013, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2015 asciende al valor de M\$ 247.415.877.

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	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	13.821.225	12.111.047
Edificios.	3.478.056	3.456.813
Planta y equipos.	274.571.893	272.401.258
<b>Total</b>	<b>291.871.174</b>	<b>287.969.118</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>256.839.978</b>	<b>187.210.078</b>
Ajustes de revaluación.	0	81.756.013
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.580.520)	(2.934.067)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(6.843.581)	(9.192.046)
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(9.424.101)</b>	<b>69.629.900</b>
<b>Total</b>	<b>247.415.877</b>	<b>256.839.978</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-09-2015			31-12-2014		
	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.	31.097.807	13.821.225	17.276.582	29.387.629	12.111.047	17.276.582
Edificios.	5.474.000	3.478.056	1.995.944	5.573.700	3.456.813	2.116.887
Planta y equipos.	502.715.244	274.571.893	228.143.351	509.847.767	272.401.258	237.446.509
<b>Total</b>	<b>539.287.051</b>	<b>291.871.174</b>	<b>247.415.877</b>	<b>544.809.096</b>	<b>287.969.118</b>	<b>256.839.978</b>

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	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	43.680.516	28.639.692
Instalaciones fijas y accesorios.	1.258.406	1.124.931
Vehículos de motor.	98.039	178.577
Repuestos	5.659.229	6.237.289
<b>Total</b>	<b>50.696.190</b>	<b>36.180.489</b>

#### 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 3.10.- 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 2014, fluctuaron entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades, plantas y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de

diciembre de 2014, no existiendo indicios de deterioro para el período terminado al 30 de septiembre de 2015.

**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 30 de septiembre de 2015 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 30-09-2015		01-07-2015 30-09-2015	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(135.394)	(135.394)	0	0
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	645.026	645.026	645.026	645.026

Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad no registra pérdidas por deterioro de valor.

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 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	01-01-2015 30-09-2015
	Eléctrico M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(135.394)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	645.026

Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad no registra pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros.

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2015		31-12-2014	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	14.533.387	14.533.387	14.403.188	14.403.188

**15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.**

Al 31 de diciembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los activos diferidos por M\$ 930.449 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 15.284.190.

**15.1.- Activos por impuestos diferidos.**

Activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a intangibles.	556.999	819.489
Relativos a ingresos anticipados	446.806	66.804
Relativos a provisiones.	0	1.205.800
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	956.746	890.896
Relativos a cuentas por cobrar.	862.556	3.504.189
Relativos a otros.	518.563	116.006
<b>Total</b>	<b>3.341.670</b>	<b>6.603.184</b>

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.

**15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.**

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	16.192.630	10.625.229
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	67.352.223	69.967.127
Relativos a otros.	0	98.487
<b>Total</b>	<b>83.544.853</b>	<b>80.690.843</b>

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>6.603.184</b>	<b>7.863.343</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(3.261.514)	(2.190.608)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	930.449
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(3.261.514)</b>	<b>(1.260.159)</b>
<b>Total</b>	<b>3.341.670</b>	<b>6.603.184</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>80.690.843</b>	<b>42.878.865</b>
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	2.854.010	22.527.788
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	15.284.190
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>2.854.010</b>	<b>37.811.978</b>
<b>Total</b>	<b>83.544.853</b>	<b>80.690.843</b>

#### 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	30-09-2015			31-12-2014		
	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.	3.341.670	(3.341.670)	0	6.603.184	(6.603.184)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(83.544.853)	3.341.670	(80.203.183)	(80.690.843)	6.603.184	(74.087.659)
<b>Total</b>	<b>(80.203.183)</b>	<b>0</b>	<b>(80.203.183)</b>	<b>(74.087.659)</b>	<b>0</b>	<b>(74.087.659)</b>

**16.- PASIVOS FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

**16.1.- Clases de otros pasivos financieros.**

Pasivos financieros	Moneda	30-09-2015		31-12-2014	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	10.925.618	22.234.914	0	0
Préstamos bancarios.	UF	0	0	99.694	32.664.553
<b>Total préstamos bancarios</b>		<b>10.925.618</b>	<b>22.234.914</b>	<b>99.694</b>	<b>32.664.553</b>
<b>Obligaciones con el público (bonos)</b>	<b>UF</b>	<b>967.725</b>	<b>138.983.445</b>	<b>1.325.462</b>	<b>134.985.821</b>
<b>Total</b>		<b>11.893.343</b>	<b>161.218.359</b>	<b>1.425.156</b>	<b>167.650.374</b>

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

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

Saldos al 30 de septiembre 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
								hasta 1 mes	3 a 12 meses	30-09-2015	1 hasta 2 años	30-09-2015	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	4,21%	4,21%	Sin Garantía	426.441	0	426.441	22.234.914	22.234.914	
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	CLP	Al vencimiento	3,87%	4,24%	Sin Garantía	0	10.499.177	10.499.177	0	0	
<b>Totales</b>								<b>426.441</b>	<b>10.499.177</b>	<b>10.925.618</b>	<b>22.234.914</b>	<b>22.234.914</b>	

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	1,53%	1,60%	Sin Garantía	0	73.881	73.881	0	22.164.390	22.164.390
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,51%	0,75%	Sin Garantía	25.813	0	25.813	10.500.163	0	10.500.163
<b>Totales</b>								<b>25.813</b>	<b>73.881</b>	<b>99.694</b>	<b>10.500.163</b>	<b>22.164.390</b>	<b>32.664.553</b>

### 16.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de septiembre 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
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2015	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
465	BEMEL-D	2.000.000	UF	4,50%	4,79%	01-06-2027	Chile	Semestral	A partir del 12-2021	749.959	0	749.959	0	33.225.512	16.612.656	49.838.168
610	BCGET-D	3.500.000	UF	4,30%	4,20%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	0	217.766	217.766	8.104.070	40.520.349	40.520.858	89.145.277
Totales										749.959	217.766	967.725	8.104.070	73.745.861	57.133.514	138.983.445

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	más de 5 hasta 10 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
465	BEMEL-D	2.000.000	UF	4,50%	4,79%	01-06-2027	Chile	Semestral	A partir del 12-2021	0	180.660	180.660	28.190.598	20.136.045	48.326.643
610	BCGET-D	3.500.000	UF	4,30%	4,30%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	1.144.802	0	1.144.802	39.390.310	47.268.868	86.659.178
Totales										1.144.802	180.660	1.325.462	67.580.908	67.404.913	134.985.821

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	541.080	15.989.105
Retenciones.	453.625	993.247
Dividendos por pagar.	22.783	23.729
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	941.388	1.031.757
Proveedores no energéticos.	4.328.832	5.443.185
<b>Total</b>	<b>6.287.708</b>	<b>23.481.023</b>

(\*) Ver Nota N° 4.3.

**17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).**

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	514.204	569.908
Bonificaciones de feriados	125.932	56.415
Participación sobre resultados.	301.252	405.434
<b>Total</b>	<b>941.388</b>	<b>1.031.757</b>

**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	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$
Hasta 30 días	502.972	2.893.263	1.107.496	4.503.731
Entre 31 y 60 días	181.453	54.366	640.136	875.955
Entre 61 y 90 días	225.967	22.147	301.252	549.366
Entre 91 y 120 días	49.274	1.206	0	50.480
Entre 121 y 365 días	132.377	153.016	22.783	308.176
<b>Total</b>	<b>1.092.043</b>	<b>3.123.998</b>	<b>2.071.667</b>	<b>6.287.708</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	730.938	3.645.999	1.171.643	5.548.580
Entre 31 y 60 días	261.252	494.931	16.615.427	17.371.610
Entre 61 y 90 días	24.046	11.028	405.434	440.508
Entre 91 y 120 días	37.410	22.834	0	60.244
Entre 121 y 365 días	14.523	21.829	23.729	60.081
<b>Total</b>	<b>1.068.169</b>	<b>4.196.621</b>	<b>18.216.233</b>	<b>23.481.023</b>

## 18.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

### 18.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	159.275	0		154.370
Participación en utilidades y bonos.	321.796	612.733	0	0
<b>Total</b>	<b>481.071</b>	<b>612.733</b>	<b>0</b>	<b>154.370</b>

#### 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 30 de septiembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 30-09-2015 M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2015</b>	<b>154.370</b>	<b>612.733</b>	<b>767.103</b>
Provisiones adicionales.	126.422	0	126.422
Provisión utilizada.	(78.352)	(199.373)	(277.725)
Reversión de provisión no utilizada.	(43.165)	(91.564)	(134.729)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>4.905</b>	<b>(290.937)</b>	<b>(286.032)</b>
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2015</b>	<b>159.275</b>	<b>321.796</b>	<b>481.071</b>

Saldos al 31 diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2014</b>	<b>161.771</b>	<b>604.391</b>	<b>766.162</b>
Provisiones adicionales.	120.527	551.643	<b>672.170</b>
Provisión utilizada.	(131.158)	(543.301)	<b>(674.459)</b>
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	3.230	0	<b>3.230</b>
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>(7.401)</b>	<b>8.342</b>	<b>941</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>154.370</b>	<b>612.733</b>	<b>767.103</b>

**19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

**19.1.- Detalle del rubro.**

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	846.394	1.097.125
Provisión beneficios post-jubilatorios.	2.476.585	3.138.353
<b>Total</b>	<b>3.322.979</b>	<b>4.235.478</b>

**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	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
	<b>Valor presente obligación, saldo inicial</b>	<b>1.097.125</b>	<b>848.162</b>	<b>3.138.353</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	63.006	263.825	5.740	21.867
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	13.959	14.419	39.930	37.827
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(13.128)	(2.217)	(209.924)	853.542
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(314.568)	(27.064)	(497.514)	0
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>(250.731)</b>	<b>248.963</b>	<b>(661.768)</b>	<b>913.236</b>
<b>Total</b>	<b>846.394</b>	<b>1.097.125</b>	<b>2.476.585</b>	<b>3.138.353</b>

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	846.394	1.097.125	2.476.585	3.138.353
<b>Total</b>	<b>846.394</b>	<b>1.097.125</b>	<b>2.476.585</b>	<b>3.138.353</b>

**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
	01-01-2015	01-01-2014	01-01-2015	01-01-2014	
	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2015	30-09-2014	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	63.006	93.155	5.740	28.259	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	13.959	19.013	39.930	49.880	Costos Financieros.
<b>Total</b>	<b>76.965</b>	<b>112.168</b>	<b>45.670</b>	<b>78.139</b>	

**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 30 de septiembre de 2015, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Seasca, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2015, 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	661.987	(514.676)

**20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.861.694	296.908
<b>Total</b>	<b>1.861.694</b>	<b>296.908</b>

**20.1.- Ingresos diferidos.**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	1.110.468	296.908
Otros ingresos diferidos.	751.226	0
<b>Total</b>	<b>1.861.694</b>	<b>296.908</b>

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo inicial ingresos diferidos</b>	<b>296.908</b>	<b>226.158</b>
Adiciones.	4.950.515	3.171.835
Imputación a resultados.	(3.385.729)	(3.101.085)
<b>Total</b>	<b>1.861.694</b>	<b>296.908</b>

**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 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 190.955.209.

**21.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 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 06 de abril de 2015, aprobó como política de dividendos, el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo en carácter de provisorio con cargo a la utilidad líquida del ejercicio que se pagará en lo posible durante el mes de noviembre de 2015, y un dividendo definitivo que la próxima Junta Ordinaria de Accionistas acordará su distribución.

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 11 de abril de 2014, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 73 de \$ 160,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2014, por un total de M\$ 14.584.627.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 232 de fecha 22 de mayo de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 74 de \$ 75,30.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2014, por un total de M\$ 6.863.890.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 235 de fecha 21 de agosto de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 75 de \$ 79,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2014, por un total de M\$ 7.201.160.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 238 de fecha 27 de noviembre de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 76 de \$ 15,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 24 de diciembre de 2014, por un total de M\$ 1.367.309.-

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.-

## 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 las 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 efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 59.681.889 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2015 asciende a M\$ 182.100.455, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ (5.392.730).

### 21.6.5.- 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 30 de septiembre de 2015 asciende a M\$ (570.377) (M\$ (733.204) al 31 de diciembre de 2014), ambos netos de impuestos diferidos.

### 21.6.6.- 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 el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(8.016.617)	(8.016.617)
Aplicación NIC 19 r	260.511	260.511
Utilidades (pérdidas) acumuladas	29.663.857	29.663.857
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	15.803.671	14.674.740
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	45.312.130	39.919.400
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(1.314.372)	(1.314.372)
Dividendos provisorios	0	(15.432.359)
Resultado del período o ejercicio	26.717.678	18.202.061
<b>Total</b>	<b>108.426.858</b>	<b>77.957.221</b>

(\*) 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 30 de septiembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			26.717.678
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	223.051	(60.224)	162.827
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>223.051</b>	<b>(60.224)</b>	<b>162.827</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>26.880.505</b>

Movimientos al 30 de septiembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			20.929.624
<b>Reservas por revaluación</b>			
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	(13.043.662)	(13.043.662)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>0</b>	<b>(13.043.662)</b>	<b>(13.043.662)</b>
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(61.319)	22.641	(38.678)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(61.319)</b>	<b>22.641</b>	<b>(38.678)</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>7.847.284</b>

## 22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

### 22.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Recargos regulados, peajes y transmisión.	66.680.173	63.400.988	21.584.558	20.733.674
<b>Total</b>	<b>66.680.173</b>	<b>63.400.988</b>	<b>21.584.558</b>	<b>20.733.674</b>

Al 30 de septiembre de 2015, bajo el rubro de ingresos de actividades ordinarias, la Sociedad tiene registrada ventas a clientes del sector eléctrico que ascienden a M\$ 49.496.195, y que representan en forma individual más del 10% del total de las ventas. Al 30 de septiembre de 2014 esta cifra ascendía a M\$ 60.810.310.-

### 22.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	366.143	515.078	113.517	126.436
Otros ingresos de operación.	580.939	241.131	449.014	87.762
<b>Total</b>	<b>947.082</b>	<b>756.209</b>	<b>562.531</b>	<b>214.198</b>

## 23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 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	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	23.800.243	23.261.581	7.911.886	7.954.151
Costo de administración.	4.942.625	5.441.997	1.199.513	1.959.277
<b>Total</b>	<b>28.742.868</b>	<b>28.703.578</b>	<b>9.111.399</b>	<b>9.913.428</b>

### 23.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos de personal.	4.534.699	5.513.392	1.382.826	1.943.749
Gastos de operación y mantenimiento.	7.837.063	6.814.480	2.486.673	2.277.799
Gastos de administración.	1.885.901	2.462.931	375.337	1.015.267
Depreciación.	14.464.502	13.875.374	4.859.662	4.664.100
Amortización.	20.703	37.401	6.901	12.513
<b>Total</b>	<b>28.742.868</b>	<b>28.703.578</b>	<b>9.111.399</b>	<b>9.913.428</b>

### 23.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.699.260	3.629.410	720.155	1.204.048
Beneficios a corto plazo a los empleados.	829.013	779.421	372.667	160.868
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	89.473	40.804	29.603	13.667
Beneficios por terminación.	147.974	85.526	36.663	(76.199)
Otros beneficios a largo plazo.	75.151	80.357	24.028	27.351
Otros gastos de personal.	693.828	897.874	199.710	614.014
<b>Total</b>	<b>4.534.699</b>	<b>5.513.392</b>	<b>1.382.826</b>	<b>1.943.749</b>

### 23.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>				
Costo de ventas.	14.093.606	13.443.082	4.710.095	4.522.887
Gasto de administración.	370.896	432.292	149.567	141.213
Otras ganancias (pérdidas).	850.427	688.371	590.649	206.894
<b>Total depreciación</b>	<b>15.314.929</b>	<b>14.563.745</b>	<b>5.450.311</b>	<b>4.870.994</b>
<b>Amortización</b>				
Costo de ventas.	20.703	37.401	6.901	12.513
<b>Total amortización</b>	<b>20.703</b>	<b>37.401</b>	<b>6.901</b>	<b>12.513</b>
<b>Total</b>	<b>15.335.632</b>	<b>14.601.146</b>	<b>5.457.212</b>	<b>4.883.507</b>

### 23.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(850.427)	(688.371)	(590.649)	(206.894)
Venta de chatarra.	11.895	42.607	12.881	(8.726)
Venta de propiedades, planta y equipo.	(132.041)	(7.358)	(622)	(13.814)
Remuneraciones del directorio.	(6.638)	(72.921)	(1.107)	(25.981)
Otras ganancias (pérdidas).	3.729.648	259.998	2.344.501	505.974
<b>Total</b>	<b>2.752.437</b>	<b>(466.045)</b>	<b>1.765.004</b>	<b>250.559</b>

## 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 30 de septiembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>				
Ingresos por otros activos financieros.	35	995	9	938
Otros ingresos financieros.	548.848	1.226.478	242.680	314.485
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>548.883</b>	<b>1.227.473</b>	<b>242.689</b>	<b>315.423</b>
<b>Costos financieros</b>				
Gastos por préstamos bancarios.	(771.674)	(703.632)	(344.414)	(157.620)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(4.496.601)	(4.321.109)	(1.539.629)	(1.463.793)
Otros gastos.	(119.071)	(806.065)	(19.822)	(757.388)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(5.387.346)</b>	<b>(5.830.806)</b>	<b>(1.903.865)</b>	<b>(2.378.801)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (**)</b>	<b>(3.756.897)</b>	<b>(5.835.357)</b>	<b>(1.961.026)</b>	<b>(985.948)</b>
<b>Total</b>	<b>(8.595.360)</b>	<b>(10.438.690)</b>	<b>(3.622.202)</b>	<b>(3.049.326)</b>

### 24.1.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	22.532	0	3.993	0
Activos por impuestos.	218.102	26.076	37.472	(71)
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>240.634</b>	<b>26.076</b>	<b>41.465</b>	<b>(71)</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>				
Otros pasivos financieros.	(3.996.330)	(5.860.162)	(2.001.615)	(985.795)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.201)	(1.271)	(876)	(82)
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(3.997.531)</b>	<b>(5.861.433)</b>	<b>(2.002.491)</b>	<b>(985.877)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>(3.756.897)</b>	<b>(5.835.357)</b>	<b>(1.961.026)</b>	<b>(985.948)</b>

## 25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial 2015, 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 30 de septiembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2016 dicho impuesto se fijó en 24%. 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 25,5% el año 2017 y a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.780, establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al “Sistema de renta atribuida” o bien, al “Sistema de tributación parcialmente integrado”. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 6.323.786 y M\$ 3.619.260, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(409.721)	(550.167)	(1.755.787)	280.482
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	141.235	(45.528)	(19.973)	0
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(268.486)</b>	<b>(595.695)</b>	<b>(1.775.760)</b>	<b>280.482</b>
<b>Impuestos diferidos</b>				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(6.055.300)	(3.023.565)	147.462	(1.816.507)
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>(6.055.300)</b>	<b>(3.023.565)</b>	<b>147.462</b>	<b>(1.816.507)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(6.323.786)</b>	<b>(3.619.260)</b>	<b>(1.628.298)</b>	<b>(1.536.025)</b>

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(268.486)	(595.695)	(1.775.760)	280.482
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(268.486)</b>	<b>(595.695)</b>	<b>(1.775.760)</b>	<b>280.482</b>
<b>Impuestos diferidos</b>				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(6.055.300)	(3.023.565)	147.462	(1.816.507)
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>(6.055.300)</b>	<b>(3.023.565)</b>	<b>147.462</b>	<b>(1.816.507)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(6.323.786)</b>	<b>(3.619.260)</b>	<b>(1.628.298)</b>	<b>(1.536.025)</b>

### 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 30 de septiembre de 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015	01-01-2015	01-01-2014	01-01-2014	01-07-2015	01-07-2015	01-07-2014	01-07-2014
	30-09-2015	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2014	30-09-2015	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2014
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	33.041.464		24.548.884		11.178.492		8.235.677	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva</b>	<b>(7.434.329)</b>	<b>22,5%</b>	<b>(5.155.266)</b>	<b>21,0%</b>	<b>(2.515.161)</b>	<b>22,5%</b>	<b>(1.892.625)</b>	<b>21,0%</b>
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	1.121.732	-3,4%	1.440.387	-5,9%	689.087	-6,2%	210.255	-2,6%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	0	0,0%	0	0,0%	198.441	-1,8%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(11.189)	0,0%	95.619	-0,4%	(665)	0,0%	146.345	-1,8%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>1.110.543</b>	<b>-3,4%</b>	<b>1.536.006</b>	<b>-6,3%</b>	<b>886.863</b>	<b>-7,9%</b>	<b>356.600</b>	<b>-4,3%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(6.323.786)</b>	<b>19,1%</b>	<b>(3.619.260)</b>	<b>14,7%</b>	<b>(1.628.298)</b>	<b>14,6%</b>	<b>(1.536.025)</b>	<b>16,7%</b>

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 30-09-2015			01-01-2014 30-09-2014			01-07-2015 30-09-2015			01-07-2014 30-09-2014		
	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	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\$									
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	0	(13.043.662)	(13.043.662)	0	0	0	0	(13.043.662)	(13.043.662)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	223.051	(60.224)	162.827	(61.319)	22.641	(38.678)	57.715	(15.583)	42.132	34.187	3.540	37.727
<b>Total</b>		<b>(60.224)</b>			<b>(13.021.021)</b>			<b>(15.583)</b>			<b>(13.040.122)</b>	

#### 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	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	26.717.678	20.929.624
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	293,11	229,61
<b>Cantidad de acciones</b>	<b>91.153.921</b>	<b>91.153.921</b>

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 el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y 2014, es la siguiente:

**27.2.- Cuadros de resultados por segmentos.**

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico			
	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	66.680.173	63.400.988	21.584.558	20.733.674
Costo de ventas	(23.800.243)	(23.261.581)	(7.911.886)	(7.954.151)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>42.879.930</b>	<b>40.139.407</b>	<b>13.672.672</b>	<b>12.779.523</b>
Otros ingresos, por función.	947.082	756.209	562.531	214.198
Gasto de administración.	(4.942.625)	(5.441.997)	(1.199.513)	(1.959.277)
Otras ganancias (pérdidas).	2.752.437	(466.045)	1.765.004	250.559
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>41.636.824</b>	<b>34.987.574</b>	<b>14.800.694</b>	<b>11.285.003</b>
Ingresos financieros.	548.883	1.227.473	242.689	315.423
Costos financieros.	(5.387.346)	(5.830.806)	(1.903.865)	(2.378.801)
Resultados por unidades de reajuste.	(3.756.897)	(5.835.357)	(1.961.026)	(985.948)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>33.041.464</b>	<b>24.548.884</b>	<b>11.178.492</b>	<b>8.235.677</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(6.323.786)	(3.619.260)	(1.628.298)	(1.536.025)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>26.717.678</b>	<b>20.929.624</b>	<b>9.550.194</b>	<b>6.699.652</b>
Depreciación	14.464.502	13.875.374	4.859.662	4.664.100
Amortización	20.703	37.401	6.901	12.513
<b>EBITDA</b>	<b>53.369.592</b>	<b>49.366.394</b>	<b>17.902.253</b>	<b>15.711.057</b>

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	39.119.340
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(26.566.626)	(18.339.486)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(12.588.643)	(27.291.135)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>(35.929)</b>	<b>69.116</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	106.536	35.268
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>70.607</b>	<b>104.384</b>

**28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS**

**28.1.- Juicios y otras acciones legales.**

28.1.1.-	<p>Nombre del Juicio: "Vega con Transnet"</p> <p>Fecha: 22 de septiembre de 2014.</p> <p>Tribunal: 16° Juzgado Civil de Santiago.</p> <p>Rol: 17.216-2014</p> <p>Materia: Indemnización de perjuicios por existir instalaciones de Transnet en el predio de la demandante.</p> <p>Cuantía: M\$ 50.000.</p> <p>Estado: Con fecha 17 de septiembre de 2015, se citó a las partes a oír sentencia.</p>
28.1.2.-	<p>Nombre del Juicio: "CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A."</p> <p>Fecha: 13 de septiembre de 2007.</p> <p>Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.</p> <p>Rol: 19.483-2007</p> <p>Materia: Cobro de peaje por uso de instalaciones de Transnet de conformidad al "Contrato de Peaje Básico"</p> <p>Cuantía: Transnet demandó la suma de M\$ 645.027 y el pago de todos los peajes que se devenguen por el uso de las instalaciones de propiedad de Transnet desde la presentación de la demanda. Por otro lado Panguipulli demandó reconventionalmente la suma de M\$ 2.278.116.</p> <p>Estado: Con fecha 14 de octubre de 2011, se rechazaron la demanda principal y reconventional. Con fecha 28 de noviembre y 23 de diciembre de 2011, las partes demandada y demandante presentaron, respectivamente, recursos de apelaciones contra la sentencia referida ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 11 de junio de 2014, la Corte de Apelaciones de Santiago acogió el recurso de apelación presentado por Transnet, ordenando a Panguipulli pagar a la demandante la cantidad de M\$ 645.027. Con fecha 27 de junio de 2015, Transnet presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema. Por su parte, la demandada presentó un recurso de casación en el fondo ante el referido</p>

tribunal con fecha 28 de junio de 2014. Con fecha 30 de abril de 2015, la Corte Suprema declaró inadmisibile el recurso de casación en el fondo de la demandada, quedando pendiente sólo la resolución del recurso de casación en el fondo interpuesto por Transnet.

Las contingencias enunciadas en el punto 28.1, cuentan la mayoría con seguros y de ser desfavorables para la Sociedad, estos no comprometen el patrimonio.

**28.2.- Juicios arbitrales**

No existen juicios arbitrales que afecten a la Sociedad.

**28.3.- Sanciones administrativas:**

28.3.1.- Con fecha 12 de septiembre de 2012, la Dirección Regional Biobío de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 158 - Bio Bio, aplicó a Transnet S.A. una sanción ascendente a 800 UTM, por un presunto incumplimiento de su obligación de mantener en buen estado sus instalaciones, en relación con la operación de una protección de la Subestación Curanilahue, con ocasión de una falla en el tramo de línea de 66 Kv. Tres Pinos – Lebu, de fecha 17 de noviembre de 2011. Con fecha 8 de octubre de 2012, se presentó reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), el que se encuentra pendiente de resolución.

28.3.2.- Con fecha 24 de abril de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta N° 8201-2015m aplicó a Transnet S.A. una sanción ascendente a 1.000 UTM, por la presunta responsabilidad en una falla ocurrida en la Subestación Copiapó el 20 de enero de 2014, afectando los consumos suministrados desde esa subestación. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición el 15 de mayo de 2015, el que fue rechazado mediante Resolución Exenta SEC N° 9337, de fecha 17 de julio de 2015. Se interpuso reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago (Rol 7795-2015), encontrándose en actual tramitación.

28.3.3.- 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, siendo interpuesto recurso de reposición ante la SEC, 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 30 de septiembre de 2015.

#### 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 30 de septiembre de 2015.

#### 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:

Indice	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	3,84 Veces	Trimestral	Bonos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 7.000.000	UF 15.713.305	Trimestral	Bonos
Activos esenciales	Activos en sector electricidad, incluido efectivo y equivalentes al efectivo, sobre Total de Activos	> o = 70% de Activos Totales	99,78% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros intermedios al 30 de septiembre de 2015 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 el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Área	30-09-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	1	39	3	43	44
Gerencia Sistema Centro	1	48	4	53	55
Gerencia Zona BioBio	1	14	2	17	19
Gerencia Zonal Araucanía	1	16	1	18	18
Oficina Central	6	42	6	54	95
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>159</b>	<b>16</b>	<b>185</b>	<b>231</b>

Área	31-12-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	1	41	3	45	44
Gerencia Sistema Centro	2	53	4	59	59
Gerencia Zona BioBio	1	17	2	20	20
Gerencia Zonal Araucanía	1	15	1	17	18
Oficina Central	9	94	9	112	111
<b>Total</b>	<b>14</b>	<b>220</b>	<b>19</b>	<b>253</b>	<b>251</b>

**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 medioambiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014:

Al 30 de septiembre de 2015.

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.	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	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. 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	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	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	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 El Peñón	Seguimiento RCA	Activo	S/E El Peñón	522	16-09-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Seguimiento RCA	Activo	S/E El Peñón	487	06-08-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Seguimiento RCA	Activo	S/E El Peñón	487	09-07-2015
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Seguimiento 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

Al 30 de septiembre 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 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	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	Informe 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. 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.	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	Elaboración y Tramitación DIA: EP2	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	15.798	08-05-2015
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	08-05-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Santa Luisa	Elaboración y Tramitación DIA: EP5	Activo	SE Santa Luisa	2.199	15-06-2015
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.	LT El Nevado Santa Elvira	Estudio de impacto acústico	Activo	LT El Nevado Santa Elvira	1.461	06-07-2015
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.	Búsqueda predios reforestación nativa	Búsqueda predios nativos	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	625	05-08-2015
Transnet S.A.	Búsqueda predios reforestación forestal	Búsqueda predios forestales	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	13-08-2015
Transnet S.A.	Subestación Seccionadora Lota	Adicional. Aviso radial	Activo	SE Lota	129	19-08-2015
<b>Totales</b>					<b>210.544</b>	

Al 31 de diciembre de 2014.

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 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Plan de Apoyo a las Comunidades	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	844	01-01-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Plan de Apoyo a las Comunidades	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	5.838	01-03-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: PMF 6,26 ha - Nitrihuala - Búsqueda Predio	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.567	01-01-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: PMF 6,26 ha - Nitrihuala - Elaboración PMF	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.913	01-01-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Elaboración PMF La Feria Variante Ñancul	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.041	01-01-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Cumplimiento PAL-Mejoramiento sistema de agua	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	1.105	01-03-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	988	01-01-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	938	01-02-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	938	01-03-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Monitoreo Sociocultural	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	8.088	01-05-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local)	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.587	01-05-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local)	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.560	01-06-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Cumplimiento PAL-Mejoramiento sistema de agua	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	600	01-04-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Cumplimiento PAL-Lavadero para uso doméstico	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.104	01-04-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Cumplimiento PAL-Compra de Máquina Esquiladora y Ovejas	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	915	01-04-2014
Transnet S.A.	Apoyo en 220 kV a S/E Maule	Elaboración Evaluación Ambiental: Estudio de campos electromagnéticos	Activo	LT Sta Isabel - Maule	2.300	01-06-2014

Al 31 de diciembre de 2014. (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.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	938	01-04-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	938	28-04-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Arborización SE Padre- Hurtado- Riego	Activo	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	988	28-05-2014
Transnet S.A.	SE Padre Hurtado: Nueva SE 110kV/MT	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia y DIA	Activo	LT Sta Marta - Padre Hurtado	23.420	01-05-2014
Transnet S.A.	Proyecto Confiabilidad en el Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	11.734	01-05-2014
Transnet S.A.	Proyecto Confiabilidad en el Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	7.823	01-06-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Cumplimiento PAL-Compra de Máquina Esquiladora y Ovejas traslado	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	105	18-06-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Reforestación Parcela 28	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	15.018	01-10-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local)	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	1.543	15-10-2014
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Elaboración y Tramitación DIA	Activo	S/E El Peñón	2.243	28-11-2014
Transnet S.A.	S/E El Peñón	Elaboración y Tramitación de DIA	Activo	S/E El Peñón	23.907	03-11-2014
Transnet S.A.	Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Plan de trabajo de formaciones xerofíticas	Activo	LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos	1.375	30-11-2014
Transnet S.A.	Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y Tramitación Consulta Pertinencia	Activo	LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos	673	01-11-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local)	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	2.300	31-12-2014
Transnet S.A.	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	Cumplimiento Resolución de Calificación Ambiental: Curso y Subsidios (Plan de Apoyo Local)	Activo	LT 110 kV Loncoche-Villarrica 2: Nueva	9.771	31-12-2014
Transnet S.A.	S/E Los Peumos	Elaboración y Tramitación de DIA	Activo	S/E Los Peumos	21.753	19-12-2014
Transnet S.A.	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	Factibilidad Ambiental	Activo	LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo	38.218	31-12-2014
Transnet S.A.	Proyecto Confiabilidad en el Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco	Elaboración y Tramitación de DIA: Adicional cambio trazado	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	3.516	01-12-2014
Transnet S.A.	Proyecto confiabiada en el sstema electrico de la provincia de araucu	Elaboración y Tramitación de DIA: Adicional cambio trazado	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	1.120	01-12-2014
<b>Totales</b>					<b>204.709</b>	

**32.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.**

Los activos no corrientes mantenidos para la venta ascienden a M\$ 211.322 al 30 de septiembre de 2015, M\$ 3.381.150 al 31 de diciembre de 2014.

Al 31 de diciembre de 2014, la Sociedad clasifica como activos mantenidos para la venta la decisión de vender el ex Edificio Corporativo de Empresas Emel, en la actualidad de propiedad de Transnet S.A., ubicado en Alameda Libertador Bernardo O'Higgins N° 884 y 886, y además la propiedad de Talca ubicada en 6 Sur N° 1936 y 1950. Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.

Con fecha 19 de mayo de 2015 se firmó la escritura de compraventa con Inmobiliaria Cautín S.A. concretando la venta de Propiedad Alameda N°884 y 886, Santiago.

Activos no corrientes mantenidos para la venta	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Propiedad Alameda N°884 y 886 - Santiago	0	3.169.827
Propiedad 6 Sur N°1936 y 1950 - Talca	211.322	211.323
<b>Total</b>	<b>211.322</b>	<b>3.381.150</b>

**33.- HECHOS POSTERIORES.**

Entre el 30 de septiembre de 2015, 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

Pablo Sobarzo Mierzo  
Gerente Corporativo Económico - Financiero

Eduardo Aplablaza Dau  
Gerente General