



**COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de junio de 2016 y 2015



CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

| | |
|--------|--------------------------|
| M\$ | Miles de pesos chilenos. |
| CL \$ | Pesos chilenos. |
| US \$ | Dólares estadounidenses. |
| EUR \$ | Euros. |
| COP \$ | Pesos colombianos. |



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Compañía General de Electricidad S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados intermedios al 30 de junio de 2016, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015, y los correspondientes estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados intermedios que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados intermedios a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados intermedios están exentos de representaciones incorrectas significativas.

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

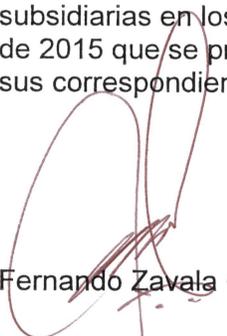
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados intermedios presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2016 y los resultados de sus operaciones por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015 y los flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2015

Con fecha 1 de febrero de 2016, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 de Compañía General de Electricidad S.A y subsidiarias en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Fernando Zavala C.

EY LTDA.

Santiago, 21 de julio de 2016



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ACTIVOS | Nota | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------|---------------------------|---------------------------|
| ACTIVOS CORRIENTES | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 6 | 63.687.175 | 40.649.015 |
| Otros activos no financieros. | 12 | 6.247.483 | 5.572.566 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 8 | 453.003.973 | 431.193.772 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 9 | 1.989.808 | 7.929.643 |
| Inventarios. | 10 | 26.918.186 | 26.384.053 |
| Activos por impuestos. | 11 | 3.328.969 | 28.312.387 |
| 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. | | 555.175.594 | 540.041.436 |
| Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | 37 | 668.878.831 | 627.423.644 |
| Total activos corrientes | | 1.224.054.425 | 1.167.465.080 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros activos financieros. | 7 | 178.683 | 195.203 |
| Otros activos no financieros. | 12 | 878.933 | 950.710 |
| Cuentas por cobrar. | 8 | 14.462.186 | 18.268.120 |
| Inventario. | 10 | 1.572.301 | 1.623.967 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 9 | 4.102.908 | 6.583.188 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 13 | 36.091.795 | 55.151.825 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 14 | 274.832.179 | 276.908.014 |
| Plusvalía. | 15 | 264.181.617 | 264.181.617 |
| Propiedades, planta y equipo. | 17 | 2.500.423.001 | 2.472.856.004 |
| Propiedad de inversión. | 16 | 8.326.770 | 8.864.425 |
| Activos por impuestos diferidos. | 19 | 19.386.640 | 21.069.439 |
| Total activos no corrientes | | 3.124.437.013 | 3.126.652.512 |
| TOTAL ACTIVOS | | 4.348.491.438 | 4.294.117.592 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| PATRIMONIO Y PASIVOS | Nota | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------|---------------------------|---------------------------|
| PASIVOS CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 20 | 63.770.868 | 127.813.678 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 21 | 287.080.093 | 276.296.178 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 9 | 25.335.844 | 2.254.087 |
| Otras provisiones. | 22 | 14.847.525 | 16.365.526 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 23 | 444.203 | 466.364 |
| Otros pasivos no financieros. | 24 | 19.967.920 | 12.126.635 |
| Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | 411.446.453 | 435.322.468 |
| Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | 37 | 443.328.412 | 413.068.808 |
| Total pasivos corrientes | | 854.774.865 | 848.391.276 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | |
| Otros pasivos financieros. | 20 | 1.192.238.917 | 1.166.178.330 |
| Cuentas por pagar. | 21 | 546.234 | 509.921 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 9 | 3.740.952 | 4.658.673 |
| Otras provisiones. | 22 | 1.540.449 | 1.357.697 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | 19 | 353.545.713 | 358.667.569 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 23 | 35.978.525 | 36.268.245 |
| Total pasivos no corrientes | | 1.587.590.790 | 1.567.640.435 |
| TOTAL PASIVOS | | 2.442.365.655 | 2.416.031.711 |
| PATRIMONIO | | | |
| Capital emitido. | 25 | 671.278.954 | 671.278.954 |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 25 | 308.088.024 | 265.644.286 |
| Otras reservas. | 25 | 394.696.786 | 417.869.815 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | | 1.374.063.764 | 1.354.793.055 |
| Participaciones no controladoras. | 25 | 532.062.019 | 523.292.826 |
| Total patrimonio | | 1.906.125.783 | 1.878.085.881 |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | | 4.348.491.438 | 4.294.117.592 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | del | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|---|------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | al | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | Nota | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 26 | 1.065.333.521 | 1.008.249.592 | 539.188.403 | 513.459.691 |
| Costo de ventas | 27 | (853.123.035) | (811.209.783) | (423.348.267) | (407.551.572) |
| Ganancia bruta | | 212.210.486 | 197.039.809 | 115.840.136 | 105.908.119 |
| Otros ingresos, por función. | 26 | 1.265.431 | 1.561.530 | 723.014 | 763.711 |
| Gasto de administración. | 27 | (84.185.385) | (73.157.286) | (45.000.047) | (37.857.915) |
| Otros gastos, por función. | 27 | (4.751.802) | (5.100.531) | (2.206.163) | (2.636.695) |
| Otras ganancias (pérdidas). | 27 | 1.884.569 | (3.471.794) | 1.132.478 | 21.276 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | | 126.423.299 | 116.871.728 | 70.489.418 | 66.198.496 |
| Ingresos financieros. | 28 | 4.168.952 | 6.123.745 | 1.862.333 | 2.027.912 |
| Costos financieros. | 28 | (36.989.013) | (32.731.572) | (18.602.740) | (16.548.374) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 13 | 8.411.591 | 7.321.362 | 5.033.435 | 4.767.058 |
| Diferencias de cambio. | 28 | (653.689) | (421.049) | 1.147.565 | (181.052) |
| Resultados por unidades de reajuste. | 28 | (8.999.918) | (11.821.051) | (5.012.057) | (12.466.457) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | | 92.361.222 | 85.343.163 | 54.917.954 | 43.797.583 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | 29 | (24.354.059) | (11.880.752) | (15.220.382) | (3.271.224) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | | 68.007.163 | 73.462.411 | 39.697.572 | 40.526.359 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | 37 | 22.923.408 | 10.073.937 | 19.100.173 | 7.987.078 |
| Ganancia (pérdida) | | 90.930.571 | 83.536.348 | 58.797.745 | 48.513.437 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | | 49.906.244 | 54.473.468 | 27.530.075 | 29.274.961 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | 25.6 | 41.024.327 | 29.062.880 | 31.267.670 | 19.238.476 |
| Ganancia (pérdida) | | 90.930.571 | 83.536.348 | 58.797.745 | 48.513.437 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL | del | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|---|-------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | al | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | Nota | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ganancia (pérdida) | | 90.930.571 | 83.536.348 | 58.797.745 | 48.513.437 |
| Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | | | | |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación. | 25.10 | (1.052.394) | | (41.195) | |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos. | 25.10 | (28.992) | 938.841 | 492.634 | 261.533 |
| Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | (1.081.386) | 938.841 | 451.439 | 261.533 |
| Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | | | | |
| Diferencias de cambio por conversión | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos. | 25.10 | (10.312.762) | 4.138.338 | (143.232) | 1.661.903 |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión | | (10.312.762) | 4.138.338 | (143.232) | 1.661.903 |
| Coberturas del flujo de efectivo | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos. | 25.10 | (1.488.101) | 2.180.244 | 174.041 | 1.549.789 |
| Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos. | 25.10 | 361.748 | (2.954.638) | | |
| Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo | | (1.126.353) | (774.394) | 174.041 | 1.549.789 |
| Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos. | 25.10 | (12.862.471) | | (16.399) | |
| Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos | | (24.301.586) | 3.363.944 | 14.410 | 3.211.692 |
| Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos | | (25.382.972) | 4.302.785 | 465.849 | 3.473.225 |
| Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período | | | | | |
| Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral | 25.10 | 284.147 | | 10.942 | |
| Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral | 25.10 | 2.105 | (240.755) | (112.473) | (86.404) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período | | 286.252 | (240.755) | (101.531) | (86.404) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período | | | | | |
| Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral | 25.10 | 234.225 | 104.850 | (53.866) | (358.628) |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período | | 234.225 | 104.850 | (53.866) | (358.628) |
| Otro resultado integral | | (24.862.495) | 4.166.880 | 310.452 | 3.028.193 |
| Total resultado integral | | 66.068.076 | 87.703.228 | 59.108.197 | 51.541.630 |
| Resultado integral atribuible a | | | | | |
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora. | | 38.015.886 | 56.358.525 | 27.561.454 | 30.196.036 |
| Resultado integral atribuible a participaciones no controladas. | | 28.052.190 | 31.344.703 | 31.546.743 | 21.345.594 |
| Total resultado integral | | 66.068.076 | 87.703.228 | 59.108.197 | 51.541.630 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido | Reservas | | | | | | Ganancias (pérdidas) acumuladas | Patrimonio | | |
|--|-----------------|--------------------------|--|---|---|-----------------------|----------------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------|
| | | Superávit de revaluación | Reservas por diferencias de cambio en conversiones | Reservas de coberturas de flujo de efectivo | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos | Otras reservas varias | Total reservas | | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Patrimonio total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016 | 671.278.954 | 533.456.811 | (39.950.041) | (417.590) | (3.811.458) | (60.290.605) | 428.987.117 | 274.208.027 | 1.374.474.098 | 563.700.876 | 1.938.174.974 |
| Ajustes de períodos anteriores | | | | | | | | | | | |
| Reexpresión por conversiones (Nota 3.32) | | (11.117.304) | | | | | (11.117.304) | (8.563.741) | (19.681.045) | (40.408.049) | (60.089.094) |
| Total ajustes de períodos anteriores | 0 | (11.117.304) | 0 | 0 | 0 | 0 | (11.117.304) | (8.563.741) | (19.681.045) | (40.408.049) | (60.089.094) |
| Patrimonio reexpresado | 671.278.954 | 522.339.507 | (39.950.041) | (417.590) | (3.811.458) | (60.290.605) | 417.869.813 | 265.644.286 | 1.354.793.053 | 523.292.827 | 1.878.085.880 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) | | | | | | | | 49.906.244 | 49.906.244 | 41.024.327 | 90.930.571 |
| Otro resultado integral | | (435.015) | (7.424.690) | (310.797) | 32.068 | (3.751.924) | (11.890.358) | | (11.890.358) | (12.972.137) | (24.862.495) |
| Total resultado integral | 0 | (435.015) | (7.424.690) | (310.797) | 32.068 | (3.751.924) | (11.890.358) | 49.906.244 | 38.015.886 | 28.052.190 | 66.068.076 |
| Dividendos. | | | | | | | 0 | (18.751.967) | (18.751.967) | | (18.751.967) |
| Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio. | | (11.282.669) | | | | | (11.282.669) | 11.289.461 | 6.792 | (19.282.998) | (19.276.206) |
| Total incremento (disminución) en el patrimonio | 0 | (11.717.684) | (7.424.690) | (310.797) | 32.068 | (3.751.924) | (23.173.027) | 42.443.738 | 19.270.711 | 8.769.192 | 28.039.903 |
| Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2016 | 671.278.954 | 510.621.823 | (47.374.731) | (728.387) | (3.779.390) | (64.042.529) | 394.696.786 | 308.088.024 | 1.374.063.764 | 532.062.019 | 1.906.125.783 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| Estado de cambios en el patrimonio | Capital emitido | Reservas | | | | | | Ganancias (pérdidas) acumuladas | Patrimonio | | |
|--|-----------------|--------------------------|--|---|---|-----------------------|----------------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------|
| | | Superavit de revaluación | Reservas por diferencias de cambio en conversiones | Reservas de coberturas de flujo de efectivo | Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos | Otras reservas varias | Total reservas | | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Patrimonio total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015 | 671.278.954 | 558.789.477 | (28.240.307) | 411.620 | (4.292.840) | (53.164.774) | 473.503.176 | 196.499.624 | 1.341.281.754 | 557.772.991 | 1.899.054.745 |
| Ajustes de períodos anteriores | | | | | | | | | | | |
| Reexpresión por conversiones (Nota 3.32) | | (11.117.304) | | | | | (11.117.304) | (9.454.901) | (20.572.205) | (42.310.418) | (62.882.623) |
| Total ajustes de períodos anteriores | 0 | (11.117.304) | 0 | 0 | 0 | 0 | (11.117.304) | (9.454.901) | (20.572.205) | (42.310.418) | (62.882.623) |
| Patrimonio reexpresado | 671.278.954 | 547.672.173 | (28.240.307) | 411.620 | (4.292.840) | (53.164.774) | 462.385.872 | 187.044.723 | 1.320.709.549 | 515.462.573 | 1.836.172.122 |
| Cambios en patrimonio | | | | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) | | | | | | | | 54.473.468 | 54.473.468 | 29.062.880 | 83.536.348 |
| Otro resultado integral | | | 1.484.614 | (236.895) | 637.338 | | 1.885.057 | | 1.885.057 | 2.281.823 | 4.166.880 |
| Total resultado integral | 0 | 0 | 1.484.614 | (236.895) | 637.338 | 0 | 1.885.057 | 54.473.468 | 56.358.525 | 31.344.703 | 87.703.228 |
| Dividendos. | | | | | | | 0 | (12.501.311) | (12.501.311) | | (12.501.311) |
| Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio. | | (12.623.788) | | | | (6.865.324) | (19.489.112) | 13.347.067 | (6.142.045) | (39.753.872) | (45.895.917) |
| Total incremento (disminución) en el patrimonio | 0 | (12.623.788) | 1.484.614 | (236.895) | 637.338 | (6.865.324) | (17.604.055) | 55.319.224 | 37.715.169 | (8.409.169) | 29.306.000 |
| Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2015 | 671.278.954 | 535.048.385 | (26.755.693) | 174.725 | (3.655.502) | (60.030.098) | 444.781.817 | 242.363.947 | 1.358.424.718 | 507.053.404 | 1.865.478.122 |



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | del | 01-01-2016 | 01-01-2015 |
|---|------|---------------------|----------------------|
| | al | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | Nota | M\$ | M\$ |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | | |
| Clases de cobros por actividades de operación | | | |
| Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios. | | 1.385.436.490 | 1.145.669.843 |
| Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas. | | 2.320.015 | |
| Otros cobros por actividades de operación. | | 10.206.085 | 7.021.951 |
| Clases de pagos | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios. | | (1.059.215.814) | (934.676.986) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados. | | (66.111.967) | (70.067.301) |
| Otros pagos por actividades de operación. | | (45.270.848) | (26.201.501) |
| Otros cobros y pagos de operación | | | |
| Dividendos pagados. | | (18.897.504) | (12.601.454) |
| Dividendos recibidos. | | 8.505.623 | 10.654.443 |
| Intereses pagados. | | (1.334.157) | (590.408) |
| Intereses recibidos. | | 3.950.977 | 2.766.706 |
| Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados). | | (10.131.080) | (5.932.676) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | 1.920.099 | (8.023.956) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | 211.377.919 | 108.018.661 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras. | | | (50.736) |
| Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. | | 420.415 | 45.303 |
| Compras de propiedades, planta y equipo. | | (95.153.398) | (70.190.767) |
| Compras de activos intangibles. | | (4.871.180) | (12.898.360) |
| Importes procedentes de otros activos a largo plazo. | | | 806.768 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | 724.997 | (17.842.303) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | (98.879.166) | (100.130.095) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Total importes procedentes de préstamos. | | 386.634.441 | 410.232.170 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. | | 6.028.073 | 5.592.492 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | | 380.606.368 | 404.639.678 |
| Préstamos de entidades relacionadas. | | | 135.970.680 |
| Pagos de préstamos. | | (430.511.820) | (378.581.478) |
| Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. | | | (3.886.532) |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas. | | | (152.444.763) |
| Dividendos pagados. | | (9.939.595) | (8.825.496) |
| Intereses recibidos. | | | 24.377 |
| Intereses pagados. | | (33.227.429) | (30.470.427) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | | (484.461) | 3.087.936 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | (87.528.864) | (24.893.533) |
| Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | | 24.969.889 | (17.004.967) |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | | (1.931.729) | 668.134 |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | | 23.038.160 | (16.336.833) |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio. | 6 | 40.649.015 | 77.020.322 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio | | 63.687.175 | 60.683.489 |



INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2016 y 2015.

| | | |
|--------|---|----|
| 1.- | INFORMACION GENERAL. | 17 |
| 2.- | DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EL GRUPO CGE. | 17 |
| 2.1.- | Sector electricidad. | 17 |
| 2.2.- | Sector gas. | 27 |
| 3.- | RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES. | 29 |
| 3.1.- | Bases de preparación de los estados financieros consolidados. | 29 |
| 3.2. | Aplicación retroactiva de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). | 30 |
| 3.3.- | Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo. | 30 |
| 3.4.- | Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. | 32 |
| 3.5.- | Bases de consolidación. | 34 |
| 3.6.- | Entidades subsidiarias. | 36 |
| 3.7.- | Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. | 41 |
| 3.8.- | Información financiera por segmentos operativos. | 42 |
| 3.9.- | Propiedades, planta y equipo. | 42 |
| 3.10.- | Propiedades de inversión. | 44 |
| 3.11.- | Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill). | 44 |
| 3.12.- | Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 45 |
| 3.13.- | Costos por intereses. | 46 |
| 3.14.- | Pérdidas por deterioro del valor de los activos. | 46 |
| 3.15.- | Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. | 47 |
| 3.16.- | Activos financieros. | 47 |
| 3.17.- | Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura. | 49 |
| 3.18.- | Inventarios. | 51 |
| 3.19.- | Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 51 |
| 3.20.- | Efectivo y equivalentes al efectivo. | 51 |
| 3.21.- | Capital social. | 51 |
| 3.22.- | Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | 52 |
| 3.23.- | Préstamos y otros pasivos financieros. | 52 |
| 3.24.- | Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos. | 52 |
| 3.25.- | Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares. | 53 |
| 3.26.- | Provisiones. | 54 |
| 3.27.- | Subvenciones estatales. | 54 |
| 3.28.- | Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. | 55 |
| 3.29.- | Reconocimiento de ingresos. | 55 |
| 3.30.- | Arrendamientos. | 56 |
| 3.31.- | Contratos de construcción. | 57 |
| 3.32.- | Cambio en criterio de reconocimiento de inversiones en conversiones. | 57 |
| 3.33.- | Distribución de dividendos. | 59 |
| 3.34.- | Costo de ventas. | 59 |
| 3.35.- | Estado de flujos de efectivo | 59 |
| 4.- | ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN. | 60 |
| 4.1.- | Estimación del deterioro de la plusvalía comprada. | 60 |
| 4.2.- | Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros. | 60 |
| 4.3.- | Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. | 60 |
| 4.4.- | Tasaciones de propiedades, planta y equipo. | 61 |



| | |
|--|-----|
| 4.5.- 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). | 61 |
| 5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS. | 63 |
| 5.1.- Riesgo financiero. | 63 |
| 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO. | 67 |
| 7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS. | 68 |
| 7.1.- Activos y pasivos de cobertura. | 68 |
| 7.2.- Activos financieros disponibles para la venta. | 69 |
| 7.3.- Jerarquías del valor razonable. | 69 |
| 8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. | 70 |
| 8.1.- Composición del rubro. | 70 |
| 8.2.- Estratificación de la cartera. | 74 |
| 8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales. | 75 |
| 8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. | 79 |
| 8.5.- Provisión y castigos. | 79 |
| 8.6.- Número y monto de operaciones. | 80 |
| 9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. | 80 |
| 9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. | 81 |
| 9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad. | 84 |
| 10.- INVENTARIOS. | 86 |
| 10.1.- Información adicional de inventarios. | 86 |
| 11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. | 87 |
| 12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. | 87 |
| 13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. | 88 |
| 13.1.- Composición del rubro. | 88 |
| 13.2.- Inversiones en asociadas. | 89 |
| 13.3.- Sociedades con control conjunto. | 91 |
| 13.4.- Inversiones en subsidiarias. | 96 |
| 14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA. | 98 |
| 14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. | 98 |
| 14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. | 102 |
| 15.- PLUSVALIA. | 103 |
| 16.- PROPIEDADES DE INVERSION. | 103 |
| 16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión. | 103 |
| 16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros. | 103 |
| 16.3.- Ingresos de propiedades de inversión. | 104 |
| 17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. | 104 |
| 17.1.- Vidas útiles. | 104 |
| 17.2.- Detalle de los rubros. | 105 |
| 17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. | 108 |
| 17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. | 109 |
| 17.5.- Costo por intereses. | 109 |
| 17.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados. | 109 |
| 18.- DETERIORO DE ACTIVOS. | 112 |



| | |
|--|-----|
| 18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. | 112 |
| 18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. | 113 |
| 19.- IMPUESTOS DIFERIDOS. | 114 |
| 19.1.- Activos por impuestos diferidos. | 114 |
| 19.2.- Pasivos por impuestos diferidos. | 115 |
| 19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. | 115 |
| 19.4.- Compensación de partidas. | 116 |
| 20.- PASIVOS FINANCIEROS. | 117 |
| 20.1.- Clases de otros pasivos financieros. | 117 |
| 20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. | 118 |
| 20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos) | 122 |
| 20.4.- Garantías de cilindros. | 123 |
| 20.5.- Otros. | 123 |
| 21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. | 123 |
| 21.1.- Pasivos acumulados (o devengados). | 124 |
| 21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. | 124 |
| 22.- OTRAS PROVISIONES. | 125 |
| 22.1.- Provisiones – saldos. | 125 |
| 22.2.- Movimiento de las provisiones. | 126 |
| 23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. | 127 |
| 23.1.- Detalle del rubro. | 127 |
| 23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. | 127 |
| 23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. | 127 |
| 23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. | 127 |
| 23.5.- Hipótesis actuariales | 128 |
| 24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. | 128 |
| 24.1.- Ingresos diferidos. | 129 |
| 24.2.- Contratos de construcción. | 129 |
| 25.- PATRIMONIO NETO. | 130 |
| 25.1.- Gestión de capital. | 130 |
| 25.2.- Capital suscrito y pagado. | 130 |
| 25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas. | 130 |
| 25.4.- Política de dividendos. | 130 |
| 25.5.- Dividendos. | 131 |
| 25.6.- Reservas. | 131 |
| 25.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 132 |
| 25.8.- Participaciones no controladoras. | 133 |
| 25.9.- Transacciones con participaciones no controladoras. | 134 |
| 25.10.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. | 134 |
| 26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. | 135 |
| 26.1.- Ingresos ordinarios. | 135 |
| 26.2.- Otros ingresos, por función. | 136 |
| 27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. | 136 |
| 27.1.- Gastos por naturaleza. | 136 |
| 27.2.- Gastos de personal. | 136 |
| 27.3.- Depreciación y amortización. | 137 |



| | |
|--|-----|
| 27.4.- Otras ganancias (pérdidas). | 137 |
| 28.- RESULTADO FINANCIERO. | 138 |
| 28.1.- Composición diferencias de cambio. | 138 |
| 28.2.- Composición unidades de reajuste. | 139 |
| 29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. | 139 |
| 29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 140 |
| 29.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. | 140 |
| 29.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. | 140 |
| 29.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias. | 141 |
| 29.5.- Diferencias temporarias no reconocidas. | 141 |
| 29.6.- Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas. | 141 |
| 30.- GANANCIAS POR ACCION. | 141 |
| 31.- INFORMACION POR SEGMENTO. | 142 |
| 31.1.- Criterios de segmentación. | 142 |
| 31.2.- Cuadros patrimoniales. | 143 |
| 31.3.- Cuadros de resultados por segmentos. | 145 |
| 31.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos. | 147 |
| 31.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo. | 147 |
| 32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA. | 148 |
| 32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. | 148 |
| 32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos. | 150 |
| 32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos. | 152 |
| 33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS | 154 |
| 33.1.- Juicios y otras acciones legales. | 154 |
| 33.2.- Juicios arbitrales | 165 |
| 33.3.- Sanciones administrativas: | 169 |
| 33.4.- Sanciones. | 174 |
| 33.5.- Restricciones. | 175 |
| 34.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. | 176 |
| 34.1.- Garantías comprometidas con terceros. | 176 |
| 35.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL. | 177 |
| 36.- MEDIO AMBIENTE. | 178 |
| 37.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS | 184 |
| 37.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos. | 184 |
| 37.2.- Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 184 |
| 37.3.- Discontinuación del negocio gas licuado de petróleo (GLP) | 184 |
| 38.- HECHOS POSTERIORES. | 192 |



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2016 y 2015.

1.- INFORMACION GENERAL.

Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), Rut 90.042.000-5, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 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° 83, cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

CGE S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución, transmisión y transformación de energía eléctrica y en menor medida en generación de energía eléctrica. Asimismo en el sector gas, tanto en el negocio de gas natural como el de gas licuado, presentado como disponible para la venta (en adelante denominados el "Grupo CGE").

Los mayores accionistas del Grupo CGE son los siguientes:

| | |
|-------------------------------|-----------|
| Gas Natural Fenosa Chile SpA. | 97,36499% |
| Otros Accionistas | 2,63501% |

Gas Natural Fenosa Chile SpA es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo "la Caixa" y el grupo Repsol quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2016 fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 21 de julio de 2016, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EL GRUPO CGE.

2.1.- Sector electricidad.

2.1.1.- Distribución de electricidad en Chile.

El Grupo CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus subsidiarias EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, CONAFE, CGE DISTRIBUCIÓN y EDELMAG que en conjunto abastecen a 2.745.535 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 6.961 GWh al 30 de junio de 2016.



Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución. Sin perjuicio de esto y no obstante el resultado positivo de los dos últimos procesos de licitación de suministro eléctrico, adjudicados en diciembre de 2014 y octubre de 2015, aún existen dificultades que afectan el desarrollo de proyectos de generación y transmisión, incorporando incertidumbre a la oferta de energía y sus precios.

Concentración de las operaciones:

La extensa cobertura geográfica que posee el Grupo CGE en esta actividad, permite reducir el riesgo inherente a la concentración de clientes, demanda e instalaciones. Las distintas realidades socioeconómicas de cada una de las regiones del país, permiten diversificar el origen de sus ingresos, evitando la dependencia y los posibles factores de riesgo asociados a la concentración de su actividad comercial en una zona específica del país.

Demanda:

En Chile, la demanda por energía eléctrica está asociada directamente con el desarrollo económico experimentado por el país. En este sentido, el crecimiento de la demanda se relaciona estrechamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y el desarrollo tecnológico. Lo anterior se traduce, en el caso del sector residencial, en un mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Como nación en vías de desarrollo, el consumo per cápita en Chile aún es bajo en comparación a otros países desarrollados, lo que se traduce en atractivas perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica en el país. De este modo, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ellos, los correspondientes ingresos.



Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, las empresas distribuidoras del Grupo CGE cuentan con contratos de largo plazo de abastecimiento de energía y potencia con las principales empresas generadoras del país.

- i) CGE DISTRIBUCIÓN: Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, esta compañía cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2015, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. Producto de los mencionados procesos, CGE DISTRIBUCIÓN mantiene contratos por el total del suministro de sus clientes regulados con los generadores: Empresa Nacional de Electricidad S.A., Colbún S.A., Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A., Eléctrica Puntilla S.A., AES Gener S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Central El Campesino S.A., Norvind S.A., Abengoa Generación Chile S.A., Aela Generación S.A., Ibereólica Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Amunche Solar SpA y Abengoa Generación Chile Dos S.A.

Sin perjuicio de lo anterior, ante el incumplimiento de pagos de facturas correspondientes a los balances de energía y potencia a contar del mes de mayo de 2011, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 2.288 del 26 de agosto de 2011, instruyó la suspensión de la calidad de participante de Campanario Generación S.A. en dichos balances, a partir del 1 de septiembre de 2011, debiendo las empresas que integran el CDEC-SIC abastecer íntegramente y en todo momento, los consumos de los clientes sujetos a fijación de precios cuyos suministros se encuentren adjudicados a dicha empresa. Adicionalmente, en esa resolución se establece que los pagos de los suministros se harán a las empresas generadoras que los efectúen a los precios y condiciones obtenidas y establecidas en las licitaciones correspondientes, por lo que no se ve afectado el suministro a los clientes finales abastecidos por la Sociedad.

Adicionalmente, mediante Oficio N° 1308 del 31 de enero de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó el inicio de los trámites de un nuevo proceso de licitación de suministro por los consumos asociados al contrato suscrito con Campanario Generación S.A. en 2009, por lo que CGE Distribución S.A. realizó diversas licitaciones, todas las cuales fueron aprobadas por la Comisión Nacional de Energía. Como resultado de dichos procesos de licitación, la Sociedad adjudicó, el 7 de diciembre de 2012, el abastecimiento del 15% de la energía requerida los años 2013 y 2014 a la empresa AES Gener S.A. y, posteriormente, en virtud de las adjudicaciones realizadas el 12 de diciembre de 2014, la Comisión Nacional de Energía consideró que la energía correspondiente al contrato entre Campanario Generación S.A. y CGE Distribución S.A. se encuentra cubierta a partir del año 2018.

En cuanto al suministro para clientes libres, la Sociedad mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se



encuentran ajustados a los plazos convenidos con dichos clientes. Sin perjuicio de lo anterior, CGE Distribución S.A. se encuentra negociando condiciones de suministro con distintos generadores del sistema, con el objeto de abastecer requerimientos de nuevos clientes libres, como también renovar algunos contratos suscritos con clientes libres cuya vigencia se encuentra próxima a su fin.

Por otra parte, con el objeto de satisfacer algunos déficits de energía no contratados que se presentaron en el año 2012 en la Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. (EMELECTRIC) y Empresa Eléctrica de Talca S.A. (EMETAL) -filiales de CGE DISTRIBUCIÓN disueltas durante el año 2014, como resultado de la absorción de las primeras por parte de esta última, ambas empresas iniciaron el año 2008 los correspondientes procesos de licitación, haciendo entrega a la Comisión Nacional de Energía de las bases correspondientes. Posteriormente, las proyecciones de dichos déficits fueron incluidas en diversos procesos efectuados por CGE Distribución S.A. durante el año 2012, todos los cuales fueron declarados desiertos. Además de lo anterior, EMELECTRIC y EMETAL solicitaron oportunamente a los generadores que cuentan con excedentes en las energías contratadas con distintas empresas distribuidoras su autorización para la transferencia de dichos excedentes, de modo de mitigar el déficit existente, lo que no tuvo éxito ante la negativa de ellos. En consideración de ello, mediante Oficio N° 7230 del 7 de agosto de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determinó que deben emplearse los excedentes de energía contratada de otras distribuidoras, requiriéndose el acuerdo previo entre concesionarias, la comunicación a las suministradoras, el informe favorable de la Comisión Nacional de Energía y el respeto a las características del suministro licitado en cuanto al precio y cantidad.

- ii) Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2015, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. Producto de los mencionados procesos, CONAFE mantiene contratos con las empresas generadoras Colbún S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Central El Campesino S.A., Norvind S.A., Abengoa Generación Chile S.A., Aela Generación S.A., Ibereólica Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Amunche Solar SpA y Abengoa Generación Chile Dos S.A.

No obstante lo anterior, en el marco de la licitación de suministro de potencia y energía eléctrica efectuada en el año 2015, CNE proyectó, en el Informe Final de Licitaciones de Suministro Eléctrico, de abril 2015, aprobado mediante Resolución Exenta N° 164 de 9 de abril de 2015, el total de excedentes y de déficits de energía contratada de las empresas distribuidoras en el período comprendido entre los años 2015 y 2030, considerando las componentes variables como parte del nivel de contratación de éstas y el uso parcial del mecanismo de traspaso de excedentes, de modo de solventar las necesidades de suministro a corto plazo. De esta forma, CNE proyectó que en el año 2016



CONAFE presentaría un déficit de energía contratada, el que sería menor a los excedentes totales de otras distribuidoras del Sistema Interconectado Central (SIC) en el mismo período. Así, con el propósito de cubrir dicho déficit de energía contratada y en cumplimiento de lo establecido en el Reglamento sobre Licitaciones de Suministro de Energía, CONAFE se encuentra gestionando con otras empresas distribuidoras que operan en el SIC la aplicación del mecanismo de traspaso de excedentes ya señalado.

Para el caso del suministro destinado a clientes libres, este se abastece a través del contrato que CONAFE mantiene con Gas Sur S.A.

Asimismo, la subsidiaria Empresa Eléctrica Atacama S.A. (EMELAT) cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2015, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. En efecto, producto de los mencionados procesos EMELAT mantiene contratos por con los generadores Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., AES Gener S.A, Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Colbún S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Central El Campesino S.A., Norvind S.A., Abengoa Generación Chile S.A., Aela Generación S.A., Ibereólica Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Amunche Solar SpA y Abengoa Generación Chile Dos S.A. Para el caso de los clientes libres de EMELAT, estos son abastecidos a través del contrato suscrito con Gas Sur S.A.

Sin perjuicio de lo anterior, con el objeto de satisfacer algunos déficits de energía no contratados que se presentaron en el año 2012 en EMELAT, ésta inició el año 2008 los correspondientes procesos de licitación, haciendo entrega a la Comisión Nacional de Energía de las bases correspondientes. Posteriormente, las proyecciones de dichos déficits fueron incluidas en diversos procesos efectuados por la concesionaria CGE Distribución S.A. durante el año 2012, todos los cuales fueron declarados desiertos. Además de lo anterior, EMELAT solicitó oportunamente a los generadores que cuentan con excedentes en las energías contratadas con distintas empresas distribuidoras su autorización para la transferencia de dichos excedentes, de modo de mitigar el déficit existente, lo que no tuvo éxito ante la negativa de ellos. En consideración de ello, mediante Oficio N° 7230 del 7 de agosto de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determinó que deben emplearse los excedentes de energía contratada de otras distribuidoras, requiriéndose el acuerdo previo entre concesionarias, la comunicación a las suministradoras, el informe favorable de la Comisión Nacional de Energía y el respeto a las características del suministro licitado en cuanto al precio y cantidad.

- iii) Para abastecer el consumo de sus clientes regulados del SING, las distribuidoras EMELARI, ELIQSA y ELECDA, cuentan con contratos de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador Engie Energía Chile S.A., los cuales entraron en vigencia el 1 de enero de 2012 por un período de 15 años (con vencimiento en diciembre de 2026).

Por otra parte, ELECDA para abastecer los consumos de sus clientes regulados del SIC, cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de



suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2015. En efecto, producto de los mencionados procesos ELECDA mantiene contratos por con los generadores Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., AES Gener S.A, Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Colbún S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Central El Campesino S.A., Norvind S.A., Abengoa Generación Chile S.A., Aela Generación S.A., Ibereólica Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Amunche Solar SpA y Abengoa Generación Chile Dos S.A.

Sin perjuicio de lo anterior, con el objeto de satisfacer algunos déficits de energía no contratados que se presentaron en el año 2012, ELECDA inició el año 2008 los correspondientes procesos de licitación, haciendo entrega a la Comisión Nacional de Energía de las bases correspondientes. Posteriormente, las proyecciones de dichos déficits fueron incluidas en diversos procesos efectuados por la concesionaria CGE Distribución S.A. durante el año 2012, todos los cuales fueron declarados desiertos. Además de lo anterior, ELECDA solicitó oportunamente a los generadores que cuentan con excedentes en las energías contratadas con distintas empresas distribuidoras su autorización para la transferencia de dichos excedentes, de modo de mitigar el déficit existente, lo que no tuvo éxito ante la negativa de ellos. En consideración de ello, mediante Oficio N° 7230 del 7 de agosto de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determinó que deben emplearse los excedentes de energía contratada de otras distribuidoras, requiriéndose el acuerdo previo entre concesionarias, la comunicación a las suministradoras, el informe favorable de la Comisión Nacional de Energía y el respeto a las características del suministro licitado en cuanto al precio y cantidad.

En relación al referido Oficio 7230/2013, algunas empresas generadoras presentaron recursos de reclamación y/o protección en contra de dicho oficio en la Corte de Apelaciones, los cuales, con fecha 10 de abril de 2014, fueron desestimados por dicho tribunal. En el caso de los recursos de reclamación, el fallo de la Corte de Apelaciones se basó en la extemporaneidad de sus presentaciones, lo cual fue revocado por la Corte Suprema con fecha 8 de julio de 2014, por lo que el 29 de enero de 2015 la Corte de Apelaciones rechazó nuevamente los recursos, esta vez pronunciándose sobre el fondo del asunto debatido. Posteriormente, el 29 de julio de 2015, la Corte Suprema confirmó los fallos de primera instancia dictados por la Corte de Apelaciones de Santiago, rechazando las reclamaciones. En el caso de los recursos de protección, con fecha 9 de julio de 2014, la Corte Suprema confirmó las sentencias de rechazo. Así, con fecha 28 de abril de 2016, CGE DISTRIBUCIÓN, EMELAT y ELECDA suscribieron con diversas distribuidoras los convenios de transferencia de excedentes que les permitirán solventar los referidos déficit de energía contratada en el mes de diciembre de 2012. Dichos convenios fueron remitidos a la Comisión Nacional de Energía para que ésta emita el informe favorable a las transferencias.

- iv) EDELMAG: Por tratarse de una empresa integrada verticalmente, la energía eléctrica es generada directamente mediante centrales térmicas en cada uno de los sistemas atendidos por esta subsidiaria.



Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327 - 1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución y a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de la licitaciones realizadas y con el objeto de dar cumplimiento a la modificación introducida por la Ley Corta II. El precio de nudo contiene los precios aplicables al uso de los sistemas de subtransmisión;
- Cargo único por uso del Sistema Troncal; y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

Tanto el precio de nudo como el cargo único por uso del Sistema Troncal son traspasados a los clientes finales, en consecuencia, la empresa distribuidora sólo recauda el VAD.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del $10\% \pm 4\%$ al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora, dependerá de su desempeño relativo



a los estándares determinados para una empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución remunerada:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la Comisión Nacional de Energía y las empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía Fomento y Turismo. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPP Industrial, del precio del cobre, del precio del aluminio y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

El 2 de abril de 2013 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°1T-2012 del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias aplicables en el periodo desde el 4 de noviembre de 2012 al 3 de noviembre de 2016.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del



proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

El 14 de marzo de 2014 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°8T del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, actualmente vigentes.

2.1.2.- Distribución de electricidad en Argentina.

En Argentina, el Grupo CGE a través de sus empresas relacionadas ENERGIA SAN JUAN, EDET, EJESA y EJSEDSA abastece a 920.605 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron a 2.572 GWh acumulados al 30 de junio de 2016.

Demanda:

Tal como en el caso de Chile, la demanda eléctrica está influenciada por el incremento del consumo, el cual se relaciona directamente con el desarrollo económico de las provincias donde el Grupo CGE desarrolla su actividad de distribución de electricidad. En los últimos años se han percibido signos de estabilidad en el crecimiento de las ventas físicas de energía, lo que se traduce en que el riesgo asociado a la evolución de la demanda no es significativo.

Precios:

Desde el punto de vista regulatorio, la industria eléctrica argentina está organizada en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI), similar al de Chile. A las empresas de distribución de energía eléctrica se les garantiza un área específica de concesión, dentro de la cual son responsables de distribuir y comercializar energía eléctrica a todos aquellos usuarios que, de acuerdo a la normativa regulatoria, no pudieren acceder directamente al Mercado Eléctrico Mayorista. Las tarifas de distribución para clientes finales comprenden un cargo fijo y un cargo variable por energía. Para las medianas y grandes demandas se establecen además, cargos explícitos por potencia y por uso de la red de distribución. Los cargos variables por energía y por potencia son calculados cada tres meses y coinciden con las fechas en que se fijan los precios estacionales por parte de la Secretaría de Energía del Gobierno Central.

Luego que en el año 2002, se promulgaran leyes provinciales que significaron un impacto negativo para las compañías distribuidoras del Grupo CGE, durante los años 2006 y 2007 se acordó renegociar con los gobiernos provinciales los respectivos contratos de concesión, lo que permitió incrementar las tarifas medias para usuarios finales. Suscritas dichas renegociaciones y bajo la vigencia de los términos y condiciones de dichos



acuerdos, se ha reducido el factor de incertidumbre que afectaba a las inversiones del Grupo CGE en este país.

2.1.3. Transmisión y transformación de energía eléctrica.

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicional. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal 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 al sistema troncal o a la subtransmisión y que están destinadas principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios o por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

El negocio de transformación y transporte de energía eléctrica del Grupo CGE, es desempeñado principalmente por la subsidiaria TRANSNET. Ésta cuenta con una infraestructura de subtransmisión y transformación que se extiende desde la Región de Atacama a la Región de Los Lagos, cuyas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 34% del aVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del Sistema Interconectado Central.

Dentro de este negocio también participa TRANSEMEL, que atiende a las empresas distribuidoras del SING, es decir, EMELARI, ELIQSA y ELECDA, que también disponen de activos propios asociados a esta actividad.

Demanda:

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a los requerimientos de las empresas distribuidoras del Grupo CGE, otras distribuidoras y clientes libres, y a inyecciones efectuadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos de las empresas 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 este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, desarrollo urbano y crecimiento económico en las zonas atendidas por las empresas del Grupo CGE. Desde este punto de vista, 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 DFL N°4/20.018 de 2006), que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas, otorgando 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 N°14 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, donde 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.

2.1.4. Generación de energía eléctrica.

El Grupo CGE participa en la actividad de generación de electricidad en Chile, tanto en el Sistema Interconectado Central –SIC– como en el Sistema de Magallanes, a través de las sociedades TECNET y EDELMAG, ésta última con una capacidad instalada en sus centrales generadoras térmicas a gas natural y petróleo diesel de 110 MW.

En el SIC, a través de GAS SUR, se opera la Central Newen, ubicada en la VII región, una termoeléctrica que cuenta con una turbina de generación a gas de 15 MW.

2.2.- Sector gas.

2.2.1.- Gas licuado.

El Grupo CGE desde el cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 a la fecha del cierre de los estados financieros por el período terminado al 30 de junio de 2016 ha discontinuado el negocio del gas licuado de petróleo, el cual es presentado como disponible para la venta.

2.2.2.- Gas natural.

GAS NATURAL CHILE S.A., más adelante indistintamente la “Sociedad”, es la entidad escindida de la división de GASCO S.A., que fue aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2016, asignando a GAS NATURAL CHILE S.A. todos los activos y pasivos del sector Gas Natural, sean estos directos e indirectos.

La citada Junta Extraordinaria de Accionistas de GASCO S.A., también aprobó que los efectos financieros contable de GAS NATURAL CHILE S.A., comenzaran a partir del 1 de enero de 2016.

El Grupo CGE, a través de su filial Gas Natural Chile S.A., posee una presencia significativa en la industria del gas natural en Chile, además participa en Argentina en el transporte de gas por gasoductos y la distribución de gas natural en 4 provincias.



Gas Natural Chile S.A. concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en Chile y en Argentina, a través de sus empresas subsidiarias, de control conjunto y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, Gas Natural Chile S.A. participa en esta actividad a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. en la Región del Bío Bío. En Argentina se distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A. También participa en el transporte de gas natural a través de Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasandes S.A. y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gasandes (Argentina) S.A.

Al 30 de junio de 2016, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 666.624, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 515.078 clientes en Argentina.

Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural:

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementar los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

Parte de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión, como son las inversiones en conversión que la Compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

Demanda:

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con los precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

Abastecimiento:

Actualmente, la subsidiaria Metrogas S.A. cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre de 2009 y que desde el 1° de enero de 2011 opera a plena capacidad, ha permitido contar con gas natural proveniente desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento.



Adicionalmente, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GASANDES, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales.

Con respecto al riesgo de suministro, Gas Sur S.A. adquiere su materia prima con proveedores nacionales, principalmente ENAP e importa una cantidad menor de gas natural desde Argentina para su posterior distribución.

En lo que respecta a la subsidiaria Gas Sur S.A., su distribución está orientada a atender clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, cuyo consumo respecto al volumen total de gas comercializado en su zona de influencia es bajo, a su vez, la sociedad Innergy Soluciones Energéticas S.A. distribuye en esta misma región gas natural a clientes industriales.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

Dado todo lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural producto de restricciones del gas argentino se encuentra minimizado y se han tomado las medidas para reducir de manera significativa el riesgo de suministro.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados 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 consolidados.

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

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

En la preparación de los estados financieros consolidados 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 consolidados intermedios se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2016, de igual forma se presentan los efectos en el estado de resultados consolidado intermedio por función y el estado consolidado intermedio de flujo de efectivo directo lo informado en Nota 37.3, en cuanto a la discontinuación del negocio de gas licuado de petróleo (GLP), estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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

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

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

Considerando que lo detallado en el párrafo anterior no modifica ninguna de las cuentas expuestas en los estados de situación patrimonial al 30 de junio de 2016 y 2015, como tampoco al 31 de diciembre de 2015 y 2014, conforme lo expresado en el párrafo 4A de la NIC 1 "Presentación de estados Financieros", no resulta necesaria la incorporación de saldos modificados al 1 de enero de 2015 (tercera columna).

3.3.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

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

3.3.1.- NIIF 14 "Cuentas Regulatorias Diferidas", emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas,



agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016.

- 3.3.2.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.
- 3.3.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.
- 3.3.5.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad



para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016.

- 3.3.8.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.9.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.10.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016.
- 3.3.11.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones 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.

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

- 3.4.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.2.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo



que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.4.3.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.4.4.- Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.5 Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.4.6.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

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



3.5.- Bases de consolidación.

3.5.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Grupo CGE tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que el Grupo CGE tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El Grupo CGE, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, el Grupo CGE reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

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



3.5.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

El Grupo CGE trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando el Grupo CGE deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.5.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.5.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que el Grupo CGE ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión del Grupo CGE en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación del Grupo CGE en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación del Grupo CGE en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, el Grupo CGE no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo CGE y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas. Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.



3.6.- Entidades subsidiarias.

3.6.1.- Entidades de consolidación directa.

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio subsidiaria | Moneda funcional | Porcentaje de participación en el capital y en los votos | | | |
|--------------|--|-------|---|------------------|--|-----------|------------|------------|
| | | | | | 30-06-2016 | | | 31-12-2015 |
| | | | | | Directo | Indirecto | Total | Total |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL \$ | 99,34365% | 0,00000% | 99,34365% | 99,34365% |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | 13 Norte 810, Viña del Mar | CL \$ | 99,31496% | 0,00000% | 99,31496% | 99,31496% |
| 99.548.240-1 | CGE Magallanes S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago | CL \$ | 99,89482% | 0,00000% | 99,89482% | 99,89482% |
| 76.144.275-9 | Emel Norte S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL \$ | 98,21715% | 0,00000% | 98,21715% | 98,21715% |
| 99.548.260-6 | CGE Argentina S.A. | Chile | Teatinos 280 Piso 2, Santiago | CL \$ | 99,99164% | 0,00000% | 99,99164% | 99,99164% |
| 96.719.210-4 | Transnet S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 12, Las Condes, Santiago | CL \$ | 99,59179% | 0,00878% | 99,60057% | 99,60057% |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | 56,62438% | 0,00000% | 56,62438% | 56,62438% |
| 76.560.818-K | Gas Natural Chile S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | 56,62438% | 0,00000% | 56,62438% | 0,00000% |
| 96.837.950-K | Tecnet S.A. | Chile | Avda. Las Parcelas 5490, Estación Central, Santiago | CL \$ | 99,77778% | 0,22222% | 100,00000% | 100,00000% |
| 89.479.000-8 | Comercial & Logística General S.A. | Chile | Rosario Norte 407 Piso 11, Las Condes, Santiago | CL \$ | 99,99945% | 0,00055% | 100,00000% | 100,00000% |
| 86.386.700-2 | Transformadores Tusan S.A. | Chile | Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago | CL \$ | 99,07000% | 0,93000% | 100,00000% | 100,00000% |
| 93.832.000-4 | Inversiones y Gestión S.A. | Chile | Rosario Norte 407 Piso 11, Las Condes, Santiago | CL \$ | 99,99607% | 0,00393% | 100,00000% | 100,00000% |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | Teatinos 280 Piso 2, Santiago | CL \$ | 99,99324% | 0,00676% | 100,00000% | 100,00000% |
| 99.596.430-9 | Novanet S.A. | Chile | Rosario Norte 407 Piso 11, Las Condes, Santiago | CL \$ | 99,99101% | 0,00899% | 100,00000% | 100,00000% |

3.6.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

3.6.2.1 Perímetro de consolidación directo

Con fecha 18 de diciembre de 2015 el Grupo CGE informó mediante un Hecho Esencial dirigido a la Superintendencia de Valores y Seguros que el Directorio de Compañía General de Electricidad S.A. ("CGE") tomó conocimiento, a través de una carta recibida de su accionista controlador, Gas Natural Fenosa Chile SpA ("GNF"), de la suscripción con fecha 18 de diciembre de 2015 de un contrato con los accionistas de Gasco S.A. ("Gasco") denominados como Familia Pérez Cruz ("Familia Pérez Cruz"), conforme al cual acordaron, en el interés social de Gasco y de todos sus accionistas (i) proponer la división de Gasco en dos sociedades a las cuales se le asignen el conjunto de activos y pasivos diferenciados de los negocios de gas licuado del petróleo y de gas natural y (ii) una vez materializado ello, llevar a cabo los actos y contratos necesarios para el control de cada sociedad resultante con el fin de desarrollar su propio proyecto de forma independiente, cuyos pasos y aspectos principales se exponen a continuación (el "Contrato o Acuerdo"). Con fecha 30 de marzo de 2016, en Junta Extraordinaria de Accionistas, se aprobó la división de Gasco S.A. en dos sociedades. Gas Natural Chile S.A. dedicada al



desarrollo de los negocios de gas natural y Gasco S.A. (continuadora) dedicada al desarrollo de los negocios de gas petróleo. La citada Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., también aprobó que los efectos financieros contable de Gas Natural Chile S.A., comenzara a partir del 1 de enero de 2016.

Producto de lo anterior el Grupo CGE ha dejado de consolidar línea a línea el negocio de gas licuado del petróleo según se detalla en Nota 37.3 e incorporado los activos en el rubro “Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios”, los pasivos en el rubro “Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta” y los resultados en el rubro “Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas”.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación directo para el período terminado al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

3.6.2.2 Perímetro de consolidación Indirecto

Los siguientes cambios se han producido en el perímetro de consolidación indirecto de nuestras subsidiarias para el período terminados al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015:

Con fecha 18 de junio de 2015, la subsidiaria Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. fusionó por incorporación a su Subsidiaria Emel Atacama S.A., con efecto al 1 de enero de 2015, lo que implicó la incorporación de los accionistas minoritarios de esta última sociedad a la propiedad de la primera. Además, pasó a tener propiedad directa de Empresa Eléctrica Atacama S.A. (Emelat) que hasta la fecha de fusión era subsidiaria de Emel Atacama S.A.

Con fecha 31 de marzo de 2016, la 2ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de Inversiones Atlántico aprobó la división de la Sociedad, en dos sociedades en la que la sociedad continuadora Inversiones Atlántico S.A. conserva el conjunto de los activos y pasivos relacionados, directa e indirectamente en el negocio de gas licuado de petróleo y una nueva sociedad, Sociedad de Inversiones Atlántico S.A., a la cual se le asignan el resto de los activos y pasivos relacionados, directa o indirectamente con la participaciones en las sociedades de gas natural.

Esta división produce efectos contables a contar del 1 de enero de 2016, de acuerdo a lo acordado en la citada Junta Extraordinaria de Accionistas.

Con fecha 26 de mayo de 2016 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas mediante la cual se aprobó la división de Metrogas S.A. entre sí y una nueva sociedad que se crea en virtud de la división, con el objeto de separar el negocio de



distribución de gas natural, que permanecerá en la continuadora legal Metrogas S.A., del de aprovisionamiento, el cual pasará a la nueva sociedad denominada Aproveionadora Global de Energía S.A.

Producto de esta división la subsidiaria Metrogas S.A. modifica su perímetro de consolidación al 30 de junio de 2016, que excluye las subsidiarias Empresa Chilena de Gas Natural S.A. y Centrogas S.A. y las sociedades de control conjunto GNL Quintero S.A., GNL Chile S.A., Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A., Gasoducto Gasandes S.A. y Andes Operaciones y Servicios S.A. cuyos activos han sido asignados por la Junta Extraordinaria de Accionistas a la subsidiaria Aproveionadora Global de Energía S.A.

Esta división produce efectos contables a contar del 1 de abril de 2016, de acuerdo a lo acordado en la citada Junta Extraordinaria de Accionistas.



3.6.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Subsidiaria de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|--|--------------|---|------------------|--|--------------------------------|------------|-------------|------------|
| | | | | | | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL \$ | Gas Natural Chile S.A. | 51,83784% | 29,35286% | 51,83784% | 29,35286% |
| 76.578.731-9 | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | El Regidor 66, Las Condes - Santiago | CL \$ | Gas Natural Chile S.A. | 51,83784% | 29,35286% | 0,00000% | 0,00000% |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | Avda. Apoquindo 3200 piso 11, Las Condes, Santiago | US \$ | Gasco S.A. | 63,75000% | 36,09804% | 63,75000% | 36,09804% |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | Chile | Avda. Gran Bretaña 5691, Talcahuano | CL \$ | Gas Natural Chile S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Rosas 1062, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 96.930.050-8 | Inversiones Atlántico S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 76.580.784-0 | Sociedad Inversiones Atlántico S.A. | Chile | Santo Domingo 1061 - Santiago | CL \$ | Gas Natural Chile S.A. - CGE Magallanes S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 0,00000% | 0,00000% |
| 96.964.210-8 | Automotive Gas Systems S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 76.076.073-0 | Transportes e Inversiones Magallanes S.A. | Chile | Avda. Frei 314, Punta Arenas | CL \$ | Gasco S.A. | 85,00000% | 48,13072% | 85,00000% | 48,13072% |
| 76.742.300-4 | Autogasco S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 7-21 Torre A of. 805, Bogotá | Cop \$ | Gasco S.A. | 70,03203% | 39,65520% | 70,03203% | 39,65520% |
| 76.171.653-0 | GN Holding Argentina S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | US \$ | Gas Natural Chile S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción | US \$ | Gas Natural Chile S.A. | 60,00000% | 33,97463% | 60,00000% | 33,97463% |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Islas Cayman | 190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands | US \$ | Gasco Natural Chile S.A. - GN Holding Argentina S.A. | 56,70000% | 32,10602% | 56,70000% | 32,10602% |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argentina | Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires | AR \$ | GN Holding Argentina S.A. | 56,69780% | 32,10478% | 56,69780% | 32,10478% |
| 96.867.260-6 | Centrogas S.A. | Chile | Av. Vitacura 7646, Santiago | CL \$ | Metrogas S.A. | 99,99750% | 29,35212% | 99,99750% | 29,35212% |
| 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL \$ | Metrogas S.A. | 99,99500% | 29,35139% | 99,99500% | 29,35139% |
| 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | Chile | El Regidor 54, Las Condes, Santiago | CL \$ | Metrogas S.A. | 99,90000% | 29,32350% | 99,90000% | 29,32350% |
| 0-E | Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Colombia | Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 70,00000% | 27,75864% | 70,00000% | 27,75864% |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Inversiones Atlántico S.A. | 60,00000% | 33,97463% | 60,00000% | 33,97463% |
| 96.856.700-4 | Innergy Transportes S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Innergy Holdings S.A. | 99,99990% | 33,97459% | 99,99990% | 33,97459% |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Chile | O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción | US \$ | Innergy Holdings S.A. | 99,99990% | 33,97459% | 99,99990% | 33,97459% |
| 0-E | GN Holding Argentina Comercializadora S.A. | Argentina | Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | GN Holding Argentina S.A. | 100,00000% | 56,62438% | 100,00000% | 56,62438% |
| 0-E | JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 100,00000% | 39,65520% | 100,00000% | 39,65520% |
| 78.512.190-2 | Energy Sur S.A. | Chile | Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción | CL \$ | Transformadores Tusan S.A. | 55,00000% | 55,00000% | 55,00000% | 55,00000% |
| 96.868.110-9 | Hormigones del Norte S.A. | Chile | Avenida la Fragua 1240 Barrio Industrial, Coquimbo | CL \$ | Transformadores Tusan S.A. | 99,99500% | 99,99500% | 99,99500% | 99,99500% |
| 96.541.920-9 | Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | Chile | Pedro Aguirre Cerda 5558, Antofagasta | CL \$ | Emel Norte S.A. | 90,40552% | 88,79373% | 90,40552% | 88,79373% |
| 96.541.870-9 | Empresa Eléctrica de Iquique S.A. | Chile | Zegers 469, Iquique | CL \$ | Emel Norte S.A. | 88,14828% | 86,57673% | 88,14828% | 86,57673% |
| 96.542.120-3 | Empresa Eléctrica de Arica S.A. | Chile | Baquadano 731 Piso 12, Arica | CL \$ | Emel Norte S.A. | 90,96851% | 89,34668% | 90,96851% | 89,34668% |
| 96.893.220-9 | Transemel S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL \$ | Emel Norte S.A. | 97,42639% | 95,68942% | 97,42639% | 95,68942% |
| 76.122.825-0 | Emelat Inversiones S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL \$ | Emel Norte S.A. | 98,40504% | 96,65063% | 98,40504% | 96,65063% |
| 87.601.500-5 | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Chile | Avda. Circunvalación 51, Copiapó | CL \$ | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 98,40504% | 97,73093% | 98,40504% | 97,73093% |
| 88.221.200-9 | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Chile | Croacia 444, Punta Arenas | CL \$ | CGE Magallanes S.A. | 55,10821% | 55,16492% | 55,10821% | 55,16492% |
| 96.641.320-4 | Inversiones San Sebastian S.A. | Chile | Croacia 444-A, Punta Arenas | CL \$ | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | 99,99980% | 55,10680% | 99,99980% | 55,10680% |
| 79.882.520-8 | TV Red S.A. | Chile | Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas | CL \$ | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | 90,00000% | 90,00000% | 90,00000% | 90,00000% |
| 0-E | Agua Negra S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 100,00000% | 99,99164% | 100,00000% | 99,99164% |
| 0-E | International Financial Investments S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 100,00000% | 99,99164% | 100,00000% | 99,99164% |
| 0-E | Energía San Juan S.A. | Argentina | Mendoza 50 Sur, San Juan | AR \$ | Agua Negra S.A. | 99,99999% | 99,99999% | 99,99999% | 99,99999% |
| 0-E | Los Andes Huarpes S.A. | Argentina | Avda. De Mayo 645, Buenos Aires | AR \$ | International Financial Investments S.A. | 98,03450% | 99,99650% | 98,03450% | 99,99650% |
| 76.412.700-5 | Enerplus S.A. | Chile | Pdte. Riesco 5561 Piso 15, Las Condes, Santiago | CL \$ | Novanet S.A. | 54,79450% | 100,00000% | 54,79450% | 100,00000% |



3.6.4.- Entidades asociadas y control conjunto contabilizadas mediante el método de la participación.

3.6.4.1.- Entidades asociadas

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Asociada de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|--------------------------------|-----------|--|------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | | | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 99.527.700-K | Campanario Generación S.A. | Chile | El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 20,00000% | 11,32488% | 20,00000% | 11,32488% |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | Gasco Argentina S.A. | 50,00000% | 28,31219% | 50,00000% | 28,31219% |
| 0-E | Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P. | 33,33300% | 18,87460% | 33,33300% | 18,87460% |
| 0-E | Energas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P. | 28,22100% | 15,97997% | 28,22100% | 15,97997% |
| 96.955.090-3 | Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | Avda. del Valle Norte 857 Piso 4, Huechuraba, Santiago | CL \$ | Inv. y Gestión S.A. | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% | 50,00000% |
| 96.641.810-9 | Gas Natural Producción S.A. | Chile | El Bosque Norte 0177, Santiago | CL \$ | Gas Natural Chile S.A. | 36,14500% | 20,46688% | 36,14500% | 20,46688% |

3.6.4.2.- Entidades control conjunto

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Sociedad control conjunto de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|---|-----------|---|------------------|------------------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | | | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 0-E | Norelec S.A. | Argentina | Jean Jaures 216, Buenos Aires | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 50,00000% | 49,99582% | 50,00000% | 49,99582% |
| 0-E | Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | Avda. Avellaneda 205, San Miguel De Tucumán | AR \$ | CGE Argentina S.A. | 19,50000% | 19,42211% | 19,50000% | 19,42211% |
| 0-E | Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argentina | Jean Jaures 216, Buenos Aires | AR \$ | CGE S.A. | 10,00000% | 10,00000% | 10,00000% | 10,00000% |
| 0-E | Gascart S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | GN Holding Argentina S.A. | 50,00000% | 28,31219% | 50,00000% | 28,31219% |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires | AR \$ | GN Holding Argentina S.A. | 2,60000% | 1,47223% | 2,60000% | 1,47223% |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes | US \$ | Gasmar S.A. | 50,00000% | 18,04902% | 50,00000% | 14,43922% |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Chile | Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago | CL \$ | Metrogas S.A. | 20,00000% | 5,87057% | 20,00000% | 5,87057% |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago | CL \$ | Metrogas S.A. | 33,33300% | 9,78419% | 33,33300% | 9,78419% |
| 0-E | Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires. | AR\$ | Metrogas S.A. | 47,00000% | 13,79584% | 47,00000% | 13,79584% |
| 96.721.360-8 | Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago | US \$ | Metrogas S.A. | 47,00000% | 13,79584% | 47,00000% | 13,79584% |
| 96.761.130-1 | Andes Operaciones y Servicios S.A. | Chile | Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago | US \$ | Metrogas S.A. | 50,00000% | 14,67643% | 50,00000% | 14,67643% |



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

3.7.1.- 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 Compañía General de Electricidad S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo CGE.

3.7.2.- 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 y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.7.3.- 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 \$ / US \$ | CL \$ / EUR \$ | CL \$ / UF | CL \$ / AR \$ | CL \$ / Cop \$ |
|------------|---------------|----------------|------------|---------------|----------------|
| 30-06-2016 | 661,37 | 731,93 | 26.052,07 | 43,97 | 0,23 |
| 31-12-2015 | 710,16 | 774,61 | 25.629,09 | 54,75 | 0,22 |
| 30-06-2015 | 639,04 | 712,34 | 24.982,96 | 70,35 | 0,25 |

| | | | |
|--------|---------------------|--------|-------------------------|
| CL \$ | Pesos chilenos | US \$ | Dólares estadounidenses |
| U.F. | Unidades de fomento | AR \$ | Pesos argentinos |
| Cop \$ | Pesos colombianos | EUR \$ | Euros |



3.7.4.- Entidades del Grupo CGE.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades del Grupo CGE (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

3.8.- 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 de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, gas, servicios e inversiones, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 31.

3.9.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios del Grupo CGE, 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 y de distribución de gas, 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 incurrir.

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 período 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 con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

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.

3.10.- 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 el Grupo CGE. 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.

3.11.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo CGE en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.



3.12.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.12.1.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

3.12.2.- 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.

3.12.3- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan al costo. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, 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, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.12.4.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.12.5 Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de distribución de electricidad y gas en la República de Argentina, se valoran de acuerdo a CINIIF 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

3.12.6 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 el Grupo CGE, 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.

3.12.7.- 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.

3.13.- 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).

3.14.- 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.

3.15.- 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.

3.16.- Activos financieros.

El Grupo CGE 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.

3.16.1- 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).

3.16.2.- 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.

3.16.3.- 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 el Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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 del Grupo CGE 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 del Grupo CGE 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), el Grupo CGE 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.

El Grupo CGE 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.

3.17.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. El Grupo CGE designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

El Grupo CGE documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.17.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de



interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.17.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.17.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.17.4.- Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.



3.18.- 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 los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el 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.

3.19.- 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 el Grupo CGE 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.

3.20.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.21.- 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.

3.22.- 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.

3.23.- 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 el Grupo CGE tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.24.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas del Grupo CGE operan y generan renta gravable.

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 disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.



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

3.25.1.- Vacaciones del personal.

El Grupo CGE 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.

3.25.2.- Beneficios post jubilatorios.

El Grupo CGE mantiene en algunas de sus subsidiarias, 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.

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

El Grupo CGE constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.25.3.- 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. El Grupo CGE 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.

3.25.5.- Premios de antigüedad.

El Grupo CGE tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses 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.

3.25.6.- Participación en las utilidades.

El Grupo CGE 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 las Sociedades.

3.26.- Provisiones.

El Grupo CGE 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:

- El Grupo CGE 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 del Grupo CGE. 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.

3.27.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y el Grupo CGE cumplirá con todas las condiciones establecidas.



Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.28.- 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.

3.29.- 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 del Grupo CGE. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

El Grupo CGE 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 del Grupo CGE, 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.

3.29.1.- Ventas de electricidad y gas.

El ingreso por ventas de electricidad y gas natural se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía y/o gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.29.2.- 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.

3.29.3.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando el Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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.

3.29.4.- Ingresos por intereses.

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

3.29.5.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.30.- Arrendamientos.

3.30.1.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - arrendamiento financiero.

El Grupo CGE arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.30.2.- Cuando una entidad del Grupo 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.



3.30.3.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

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.

3.31.- 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.

3.32.- Cambio en criterio de reconocimiento de inversiones en conversiones.

A través de los Oficios Ordinarios N° 4550 y N° 7515, de fecha 05 de marzo de 2015 y 15 de abril de 2015 respectivamente, la SVS notificó a la subsidiaria Metrogas S.A. el cambio en los criterios de contabilización de los costos de conversión estableciendo que los mismos no pueden ser incorporados como activos en los estados financieros sino como gasto.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Con fecha 08 de abril de 2016, las partes presentan un escrito al tribunal, mediante el cual Metrogas S.A. se desiste del recurso de reclamación interpuesto y la Superintendencia de Valores y Seguros acepta dicho desistimiento. Posteriormente, a través del Oficio Ordinario N°10.089 de fecha 22 de abril de 2016, la SVS autorizó que dichos cambios sean realizados a contar de los estados financieros al 31 de marzo de 2016.

Lo anterior implica un cambio en el tratamiento de las conversiones realizada por el Grupo CGE puesto que las erogaciones que representan estas conversiones serán tratadas como gastos del periodo en que se incurren, en lugar de considerarlas como parte de los activos medidores y



reguladores, como se hacía hasta el 31 de diciembre de 2015. Este cambio se ha hecho extensivo a la subsidiaria Gas Sur S.A. para homologar políticas de tratamiento contable de conversiones de gas natural.

Como consecuencia de lo anterior y de acuerdo a la NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores” el cambio fue realizado en forma retroactiva reexpresando los estados financieros consolidados del 01 de enero de 2015, 31 de diciembre 2015 para efectos comparativos con los del primer semestre de 2016, incluyendo los efectos de este cambio de criterio en cada fecha.

Los saldos reexpresados de cada línea de los estados financieros afectados de ejercicios anteriores son los siguientes:

| Efecto en el patrimonio Incremento (disminución) del patrimonio neto | | |
|---|---------------------------|---------------------------|
| ACTIVOS | 31-12-2015 M\$ | 01-01-2015 M\$ |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | |
| Propiedades, planta y equipo. (neto) | (81.947.813) | (84.829.036) |
| Activos por impuestos diferidos. | 869.247 | |
| Total activos no corrientes | (81.078.566) | (84.829.036) |
| TOTAL ACTIVOS | (81.078.566) | (84.829.036) |
| PATRIMONIO Y PASIVOS | | |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | |
| Pasivo por impuestos diferidos. | (20.989.472) | (21.946.410) |
| Total pasivos no corrientes | (20.989.472) | (21.946.410) |
| TOTAL PASIVOS | (20.989.472) | (21.946.410) |
| PATRIMONIO | | |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | (8.563.741) | (9.454.901) |
| Otras reservas. | (11.117.304) | (11.117.307) |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | (19.681.045) | (20.572.208) |
| Participaciones no controladoras. | (40.408.049) | (42.310.418) |
| Total patrimonio | (60.089.094) | (62.882.626) |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | (81.078.566) | (84.829.036) |



Consecuentemente, el estado de resultados por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2015, también se presenta reexpresado de acuerdo a lo anterior.

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ |
|---|--|
| Costo de ventas - depreciación del período | 4.933.281 |
| Gasto de administración- costo conversiones | (3.198.788) |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | (470.533) |
| Ganancia (pérdida) | 1.263.960 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 432.915 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | 831.045 |
| Ganancia (pérdida) | 1.263.960 |

3.33.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas del Grupo CGE 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.

3.34.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de distribución de Gas Natural, generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.35.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.



- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

El Grupo no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2016 y al 31 de diciembre de 2015. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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.

El Grupo CGE 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.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

El Grupo CGE evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.14. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 30 de junio de 2016 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. El Grupo CGE aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. El Grupo CGE utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- 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.

El Grupo CGE 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 el Grupo CGE 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, el Grupo CGE 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 23.5 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

El Grupo CGE efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y 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. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. 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 consolidados de la Sociedad.

4.5.- 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).

Para Distribuidoras de Energía Eléctrica.

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, el 6 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 2T-2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2013, para el SIC, y del 1 de marzo de 2013, para el SING, estableciéndose la forma en que los precios de los contratos de suministro suscritos entre las empresas generadoras y distribuidoras, así como los precios de subtransmisión fijados en el Decreto 14-2012, se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, en dicho decreto se actualizan los valores de los decretos con vigencia entre enero de 2011 y las fechas de vigencia del Decreto 2T-2014. Del mismo modo, el 10 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 3T-2014; el 29 de octubre de 2014, el Decreto 4T-2014; el 14 de noviembre de 2014, el Decreto 6T-2014; el 24 de noviembre de 2014, el Decreto 7T-2014; el 6 de diciembre de 2014, el Decreto 8T-2014; el 27 de enero de 2015, el Decreto 9T-2014; el 12 de mayo de 2015, el Decreto 2T-2015; el 12 de mayo de 2015, el Decreto 3T-2015; el 22 de mayo de 2015, el Decreto 9T-2015; el 23 de junio de 2015,



el Decreto 12T-2015; el 4 de agosto de 2015, el Decreto 15T-2015; el 4 de noviembre de 2015, el Decreto 16T-2015; el 26 de diciembre de 2015, el Decreto 21T-2015; el 4 de enero de 2016, el Decreto 22T-2015; el 21 de enero de 2016, el Decreto 24T-2015 y el 4 de marzo de 2016, el Decreto 1T-2016, todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de mayo de 2013, 1 de noviembre de 2013, 1 de diciembre de 2013, 1 de enero de 2014, 1 de marzo de 2014, 1 de mayo de 2014, 1 de septiembre de 2014, 1 de octubre de 2014, 1 de noviembre de 2014, 1 de enero de 2015, 1 de febrero de 2015, 1 de abril de 2015, 1 de mayo de 2015, 1 de septiembre de 2015, 1 de noviembre de 2015 y 1 de enero de 2016, respectivamente.

Por lo señalado precedentemente, mediante Oficio N° 13442/2014 del 9 de diciembre de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) instruyó la reliquidación de los decretos de nudo promedio 2T-2014, 3T-2014, 4T-2014, 6T-2014, 7T-2014 y 8T-2014, estableciendo que producto de las reliquidaciones entre distribuidoras y sus clientes regulados, los abonos o cargos que procedan entre las distribuidoras y las empresas generadoras deberán materializarse en las primeras facturas que emitan estas últimas, incluyendo las diferencias por concepto de compra de energía y potencia originadas como consecuencia de la aplicación de los referidos decretos de precios de nudo promedio y el Decreto 14-2012, conforme a la metodología establecida en el mismo para la determinación de los suministros efectuados a las empresas distribuidoras. En el mismo Oficio, SEC estableció que las diferencias para cada boleta o factura se deberán reajustar de acuerdo a las tasas de interés corriente para operaciones no reajustables por menos de 90 días mayores a 5.000 UF, vigentes a la fecha de publicación correspondiente de los nuevos valores en el Diario Oficial. Del mismo modo, mediante Oficio N° 1871/2015 del 10 de febrero de 2015, SEC instruyó la reliquidación del Decreto 9T/2014, mediante el Oficio N° 11167/2015 del 21 de agosto de 2015, las reliquidaciones de los Decretos 2T-2015, 3T-2015, 9T-2015, 12T-2015 y 15T-2015, mediante el Oficio N° 1954/2016 del 17 de febrero de 2016, las reliquidaciones de los Decretos 16T-2015, 21T-2015, 22T-2015 y 24T-2015, y a través del Oficio N° 3645/2016 del 28 de marzo de 2016, las reliquidaciones del Decreto 1T-2016.

Aún se encuentra pendiente la publicación de los decretos de precios de nudo promedio que fijarán precios retroactivamente a contar del mes de marzo de 2016, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que ellos tendrán en las cuentas de los clientes finales.

Para Transmisoras de Energía Eléctrica.

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

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

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



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

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido el Grupo CGE son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios del sector eléctrico en que participan las empresas del Grupo CGE, 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, tanto en las actividades de distribución y subtransmisión de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento. Por su parte el sector de gas natural, también corresponden a inversiones con un perfil de retorno de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el regulador permite obtener una rentabilidad razonable. A diferencia del sector eléctrico, los ingresos y costos se encuentran en parte influenciados por el valor del dólar y precios de los hidrocarburos.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman el Grupo CGE, 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 las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento, 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 junio de 2016 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 26.089.551, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio solamente afecta al 2,08% de la deuda financiera total, lo que implica que el 97,92% se encuentra expresado en Unidades de Fomento o pesos chilenos.

| Tipo de deuda | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
|----------------------------------|----------------------|----------------|----------------------|----------------|
| | M\$ | % | M\$ | % |
| Deuda en CL\$ | 628.242.897 | 50,02% | 664.358.272 | 51,34% |
| Deuda en unidades de fomento | 601.677.337 | 47,90% | 602.036.932 | 46,53% |
| Deuda en moneda extranjera - m/e | 26.089.551 | 2,08% | 27.596.804 | 2,13% |
| Total deuda financiera | 1.256.009.785 | 100,00% | 1.293.992.008 | 100,00% |

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2016, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 661,37 es decir un 7% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2015, fecha en que alcanzó un valor de \$ 710,16.



Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados del Grupo CGE a junio de 2016 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio.

| Sensibilización tipo de cambio de cierre | Variación % t/c | t/c cierre | Deuda en moneda extranjera | | Efecto t/c M\$ |
|--|--------------------|---------------|----------------------------|------------|-------------------|
| | | | MUS\$ | M\$ | |
| Saldos al 30 de junio de 2016 | | 661,37 | 39.448 | 26.089.551 | |
| | -1% | 654,76 | 39.448 | 25.828.655 | (260.896) |
| | 1% | 667,98 | 39.448 | 26.350.447 | 260.896 |

Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto del Grupo CGE habría disminuido en M\$ 260.896 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de junio de 2016, el Grupo CGE mantiene un 47,9% de su deuda financiera expresada 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 junio de 2016, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 6.016.773 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, el Grupo CGE posee una exposición acotada al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 54,9% de la deuda financiera a nivel consolidado al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2016 se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

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\$ 2.819.963 de mayor gasto por intereses.

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

El riesgo de liquidez en las empresas del Grupo CGE, 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 94,6% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes



a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa el Grupo CGE. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses del Grupo CGE, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

| Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja | Hasta 1 año | Más de 1 año y hasta 3 años | Más de 3 años y hasta 6 años | Más de 6 años y hasta 10 años | Más de 10 años | Total |
|--|--------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|--------------------|----------------------|
| 30-06-2016 | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Bancos | 95.707.230 | 464.262.965 | 224.883.543 | 0 | 0 | 784.853.738 |
| Bonos | 32.962.971 | 65.200.315 | 116.049.362 | 302.653.448 | 344.667.835 | 861.533.932 |
| Total | 128.670.201 | 529.463.280 | 340.932.906 | 302.653.448 | 344.667.835 | 1.646.387.670 |
| Porcentualidad | 8% | 32% | 21% | 18% | 21% | 100% |

| Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja | Hasta 1 año | Más de 1 año y hasta 3 años | Más de 3 años y hasta 6 años | Más de 6 años y hasta 10 años | Más de 10 años | Total |
|--|--------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|--------------------|----------------------|
| 31-12-2015 | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Bancos | 134.704.501 | 481.171.061 | 206.803.676 | 0 | 0 | 822.679.239 |
| Bonos | 32.542.099 | 64.383.260 | 110.742.635 | 189.101.002 | 467.076.476 | 863.845.473 |
| Total | 167.246.600 | 545.554.321 | 317.546.312 | 189.101.002 | 467.076.476 | 1.686.524.711 |
| Porcentualidad | 10% | 32% | 19% | 11% | 28% | 100% |

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

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio del Grupo CGE, el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes.

En relación a la actividad de distribución gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

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 del Grupo CGE es de aproximadamente 2,7 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de distribución de electricidad y gas natural. Del mismo modo, el monto de Deudas



Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 3,6% del total de Ingresos Operacionales anuales.

| Conceptos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Ingresos operacionales. (últimos 12 meses) | 2.120.635.863 | 2.063.848.033 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto. | 558.278.258 | 535.727.075 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas. | 90.812.099 | 86.265.183 |
| Rotación cuentas por cobrar. (meses) | 2,7 | 2,6 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales. | 3,60% | 3,51% |

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 Compañía al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

| Deuda al 30 de junio de 2016 | Pasivos financieros a valor libro M\$ | Pasivos financieros a valor justo M\$ | Valor justo v/s valor libro % |
|--------------------------------|---|---|-------------------------------------|
| Bancos. | 695.625.170 | 682.815.275 | -1,84% |
| Bonos | 560.384.615 | 616.569.109 | 10,03% |
| Total pasivo financiero | 1.256.009.785 | 1.299.384.384 | 3,45% |

| Deuda al 31 de diciembre de 2015 | Pasivos financieros a valor libro M\$ | Pasivos financieros a valor justo M\$ | Valor justo v/s valor libro % |
|----------------------------------|---|---|-------------------------------------|
| Bancos. | 732.480.216 | 717.887.773 | -1,99% |
| Bonos | 561.511.792 | 643.102.013 | 14,53% |
| Total pasivo financiero | 1.293.992.008 | 1.360.989.786 | 5,18% |

5.1.7. Restricciones financieras

CGE ha convenido con tenedores de bonos covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros tal como se detalla en Nota 33.5.

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2016 el Grupo CGE se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.



6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Clases de efectivo y equivalentes al efectivo | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Efectivo | | |
| Efectivo en caja. | 503.556 | 321.052 |
| Saldos en bancos. | 15.696.508 | 19.256.852 |
| Total efectivo. | 16.200.064 | 19.577.904 |
| Equivalente al efectivo | | |
| Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. | 8.866.158 | 9.914.961 |
| Inversiones a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. | 830.701 | |
| Otros equivalentes al efectivo (*). | 37.790.252 | 11.156.150 |
| Total equivalente al efectivo. | 47.487.111 | 21.071.111 |
| Total | 63.687.175 | 40.649.015 |

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

| (*) Otros equivalentes al efectivo | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Cuotas de fondos mutuos. | 32.743.019 | 11.156.150 |
| Inversiones en pactos. | 5.047.233 | |
| Total otros equivalentes al efectivo. | 37.790.252 | 11.156.150 |

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda | Moneda | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|--------|-------------------|-------------------|
| Monto del efectivo y equivalente al efectivo. | CL \$ | 42.259.016 | 22.242.537 |
| | US \$ | 11.154.576 | 10.672.474 |
| | AR \$ | 10.273.583 | 7.734.004 |
| Total | | 63.687.175 | 40.649.015 |



7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Otros activos financieros | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ |
| Activos financieros disponibles para la venta. | | 178.683 | | 195.203 |
| Total | 0 | 178.683 | 0 | 195.203 |

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

El Grupo CGE, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para el ejercicio 2016. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro “otros activos financieros y otros pasivos financieros”.

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son valorizados a su valor razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

Los derivados de tipo de cambio se denominan como de cobertura de valor razonable y cobertura de flujo de efectivo, dependiendo de la naturaleza de la operación.

El Grupo CGE, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. A continuación se detalla la composición de los pasivos de cobertura al 30 de junio de 2016 (al 31 de diciembre de 2015 no existen activos ni pasivos de cobertura).

| Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes | | | | | Valor justo | | | |
|--|------------------|-------------------|--|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | Corrientes | | No corrientes | |
| Sociedad | Tipo de contrato | Tipo de cobertura | Riesgo de cobertura | Partida cubierta | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Metrogas S.A. | Forward | Flujo de efectivo | Exposición de las variaciones de tipo de cambio. | Moneda | 140.411 | | | |
| Total | | | | | 140.411 | 0 | 0 | 0 |

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 20.1.



7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

| Detalle de los instrumentos de patrimonio | | | | | No corrientes | |
|---|--|--------------------|--------------------------|------------|----------------|----------------|
| R.U.T | Sociedad | Número de acciones | Porcentaje participación | | 30-06-2016 | 31-12-2015 |
| | | | 30-06-2016 | 31-12-2015 | M\$ | M\$ |
| 76.139.483-5 | SCX Bolsa de Clima de Santiago | 50.000 | 5,00000% | 5,00000% | 175.001 | 175.001 |
| 92.970.000-7 | Cem S.A. | 0 | 0,00000% | 0,08570% | | 16.520 |
| 91.968.000-8 | Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A. | 50 | 5,68000% | 5,68000% | 2.889 | 2.889 |
| 73.116.100-3 | Instituto de la Construcción | 0 | 0,00000% | 0,00000% | 792 | 792 |
| 70.024.300-1 | Sociedad de Fomento Fabril | 676 | 0,26000% | 0,26000% | 1 | 1 |
| Total | | | | | 178.683 | 195.203 |

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información (“inputs”) provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

7.3.1.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | | | |
|--|--|---------------|----------|----------------|-----------|
| | 30-06-2016 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pasivos financieros | | | | | |
| Derivados de cobertura de flujo de caja | 140.411 | | | 140.411 | |
| Total | 140.411 | 0 | 0 | 140.411 | 0 |



7.4.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

| Activos financieros disponibles para la venta | | | Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando: | | |
|---|------------|----------------|--|----------|----------------|
| | 30-06-2016 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| SCX Bolsa de Clima de Santiago | | 175.001 | | | 175.001 |
| Otros Gas Natural Chile S.A. | | 3.682 | | | 3.682 |
| Total | 0 | 178.683 | 0 | 0 | 178.683 |

| Activos financieros disponibles para la venta | | | Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando: | | |
|---|------------|----------------|--|----------|----------------|
| | 31-12-2015 | | Nivel I | Nivel II | Nivel III |
| | Corrientes | No corrientes | M\$ | M\$ | M\$ |
| SCX Bolsa de Clima de Santiago | | 175.001 | | | 175.001 |
| Otros Gasco S.A. | | 3.682 | | | 3.682 |
| Otros Inversiones y Gestión S.A. | | 16.520 | | | 16.520 |
| Total | 0 | 195.203 | 0 | 0 | 195.203 |

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja significancia que ellos representan.

Conforme a NIC 39, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integral y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

| Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | Corrientes | | No corrientes | |
|---|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Deudores comerciales, neto. | 401.292.763 | 360.036.146 | 12.437.009 | 15.866.751 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto. | 204.889 | 237.116 | 876.175 | 1.005.070 |
| Otras cuentas por cobrar, neto. | 51.506.321 | 70.920.510 | 1.149.002 | 1.396.299 |
| Total | 453.003.973 | 431.193.772 | 14.462.186 | 18.268.120 |



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

| Otras cuentas por cobrar, neto | Corrientes | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Por cobrar al personal | | | | |
| Anticipo asignación feriado legal. | 107.280 | 7.897 | | |
| Anticipo honorarios. | 15.574 | 3.533 | | |
| Préstamos al personal. | 2.230.258 | 2.244.048 | 468.742 | 533.383 |
| Anticipo de remuneraciones. | 359.977 | 685.762 | | |
| Fondos por rendir. | 121.506 | 177.685 | | |
| Sub total | 2.834.595 | 3.118.925 | 468.742 | 533.383 |
| Impuestos por recuperar | | | | |
| Iva crédito fiscal. | 4.467.360 | 5.561.408 | | |
| Sub total | 4.467.360 | 5.561.408 | 0 | 0 |
| Deudores varios | | | | |
| Deudores varios. (*) | 35.010.895 | 56.116.611 | | |
| Anticipo Proveedores. | 6.009.864 | 2.978.995 | | |
| Instalaciones y proyectos por cobrar. | 133.376 | 28.968 | 670.796 | 805.927 |
| Boletas garantías. | 8.170 | 8.170 | | |
| Documentos por cobrar fideicomiso financiero. | 398.432 | 464.911 | | 44.136 |
| Otros documentos por cobrar. | 2.914.407 | 2.645.586 | 9.464 | 12.853 |
| Otros. | 383.799 | 651.514 | | |
| Provisión de deterioro. | (654.577) | (654.578) | | |
| Sub total | 44.204.366 | 62.240.177 | 680.260 | 862.916 |
| Total | 51.506.321 | 70.920.510 | 1.149.002 | 1.396.299 |

(*) Ver Nota N° 4.5

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

| Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto | Corrientes | | No corrientes | |
|--|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Deudores comerciales, bruto. | 491.450.285 | 445.646.751 | 12.437.009 | 15.866.751 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 204.889 | 237.116 | 876.175 | 1.005.070 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 52.160.898 | 71.575.088 | 1.149.002 | 1.396.299 |
| Total | 543.816.072 | 517.458.955 | 14.462.186 | 18.268.120 |

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

| Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Deudores comerciales. | 90.157.522 | 85.610.605 |
| Otras cuentas por cobrar. | 654.577 | 654.578 |
| Total | 90.812.099 | 86.265.183 |



El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, se muestra en el siguiente cuadro:

| Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Saldo inicial. | 86.265.183 | 104.524.539 |
| Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio. | 3.070 | (19.237.417) |
| Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta. | | (2.427.824) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (54.655) | (113.498) |
| Aumento (disminución) del período o ejercicio. | 4.598.501 | 3.519.383 |
| Total | 90.812.099 | 86.265.183 |

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 el Grupo CGE 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, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

En relación al suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco y sus subsidiarias.

El Grupo CGE ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos: (electricidad, gas natural)
- Clientes no energéticos
- Clientes de retail

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de



cobro (facturas, boletas, convenios, etc). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

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

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

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

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

| Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros | 30-06-2016 | | | 31-12-2015 | | |
|--|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | Bruto | Interés | Valor presente | Bruto | Interés | Valor presente |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| No posterior a un año. | 281.317 | (76.428) | 204.889 | 321.199 | (84.083) | 237.116 |
| Posterior a un año pero menor de cinco años. | 648.239 | (146.042) | 502.197 | 949.913 | (209.745) | 740.168 |
| Más de cinco años. | 414.491 | (40.513) | 373.978 | 280.916 | (16.014) | 264.902 |
| Total | 1.344.047 | (262.983) | 1.081.064 | 1.552.028 | (309.842) | 1.242.186 |



8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| 30-06-2016 | Cartera al día | Morosidad 1-30 días | Morosidad 31-60 días | Morosidad 61-90 días | Morosidad 91-120 días | Morosidad 121-150 días | Morosidad 151-180 días | Morosidad 181-210 días | Morosidad 211-250 días | Morosidad mayor a 251 días | Total deudores | Total corrientes | Total no corrientes |
|---|--------------------|---------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|----------------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Deudores comerciales, bruto. | 296.245.089 | 86.693.080 | 17.633.125 | 6.870.696 | 5.344.552 | 4.731.808 | 4.562.255 | 2.835.790 | 2.638.500 | 76.332.399 | 503.887.294 | 491.450.285 | 12.437.009 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 1.081.064 | | | | | | | | | | 1.081.064 | 204.889 | 876.175 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 50.775.297 | 569.391 | 484.524 | 39.367 | 59.729 | 42.481 | 104.000 | 18.506 | 18.506 | 1.198.099 | 53.309.900 | 52.160.898 | 1.149.002 |
| Provision deterioro | (5.263.064) | (978.200) | (812.673) | (439.596) | (486.651) | (310.892) | (382.309) | (2.835.790) | (2.638.500) | (76.664.424) | (90.812.099) | (90.812.099) | |
| Total | 342.838.386 | 86.284.271 | 17.304.976 | 6.470.467 | 4.917.630 | 4.463.397 | 4.283.946 | 18.506 | 18.506 | 866.074 | 467.466.159 | 453.003.973 | 14.462.186 |

| 31-12-2015 | Cartera al día | Morosidad 1-30 días | Morosidad 31-60 días | Morosidad 61-90 días | Morosidad 91-120 días | Morosidad 121-150 días | Morosidad 151-180 días | Morosidad 181-210 días | Morosidad 211-250 días | Morosidad mayor a 251 días | Total deudores | Total corrientes | Total no corrientes |
|---|--------------------|---------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|----------------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Deudores comerciales, bruto. | 270.292.702 | 84.327.825 | 15.788.873 | 4.582.246 | 4.126.366 | 2.838.354 | 2.296.675 | 1.736.195 | 1.619.757 | 73.904.509 | 461.513.502 | 444.209.697 | 17.303.805 |
| Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto. | 1.242.186 | | | | | | | | | | 1.242.186 | 237.116 | 1.005.070 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto. | 70.431.834 | 554.144 | 390.563 | 37.988 | 38.263 | 128.239 | 36.959 | 24.517 | 24.517 | 1.304.363 | 72.971.387 | 71.575.088 | 1.396.299 |
| Provision deterioro | (5.848.273) | (601.152) | (822.660) | (290.574) | (374.492) | (399.153) | (551.974) | (1.728.657) | (1.609.357) | (74.038.891) | (86.265.183) | (84.828.129) | (1.437.054) |
| Total | 336.118.449 | 84.280.817 | 15.356.776 | 4.329.660 | 3.790.137 | 2.567.440 | 1.781.660 | 32.055 | 34.917 | 1.169.981 | 449.461.892 | 431.193.772 | 18.268.120 |

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| 30-06-2016 | | | | | | | | |
|-----------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------------|
| Tramos de deudas | Cientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Cientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. | | 160.556.537 | | | 3.753 | | 160.560.290 | |
| Por vencer. | 1.731.034 | 102.957.335 | (258.148) | 203.527 | 32.727.464 | (5.004.767) | 135.684.799 | (5.262.915) |
| Sub total por vencer | 1.731.034 | 263.513.872 | (258.148) | 203.527 | 32.731.217 | (5.004.767) | 296.245.089 | (5.262.915) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 551.582 | 85.615.746 | (476.258) | 14.538 | 1.077.334 | (447.382) | 86.693.080 | (923.640) |
| Entre 31 y 60 días | 136.216 | 17.116.364 | (362.654) | 5.569 | 516.761 | (275.864) | 17.633.125 | (638.518) |
| Entre 61 y 90 días | 37.977 | 6.433.658 | (227.756) | 3.465 | 437.038 | (211.840) | 6.870.696 | (439.596) |
| Entre 91 y 120 días | 25.526 | 4.896.250 | (226.772) | 6.651 | 448.302 | (259.879) | 5.344.552 | (486.651) |
| Entre 121 y 150 días | 38.237 | 4.401.654 | (89.686) | 2.116 | 330.154 | (221.206) | 4.731.808 | (310.892) |
| Entre 151 y 180 días | 19.872 | 4.295.745 | (185.512) | 3.289 | 266.510 | (201.549) | 4.562.255 | (387.061) |
| Entre 181 y 210 días | 19.245 | 2.486.160 | (2.483.962) | 3.692 | 349.630 | (349.499) | 2.835.790 | (2.833.461) |
| Entre 211 y 250 días | 18.393 | 2.233.312 | (2.230.889) | 4.184 | 405.188 | (405.188) | 2.638.500 | (2.636.077) |
| Más de 250 días | 576.867 | 64.661.562 | (64.439.388) | 122.619 | 11.670.837 | (11.799.323) | 76.332.399 | (76.238.711) |
| Sub total vencidos | 1.423.915 | 192.140.451 | (70.722.877) | 166.123 | 15.501.754 | (14.171.730) | 207.642.205 | (84.894.607) |
| Total | 3.154.948 | 455.654.323 | (70.981.025) | 369.650 | 48.232.971 | (19.176.497) | 503.887.294 | (90.157.522) |

| 31-12-2015 | | | | | | | | |
|-----------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------------|
| Tramos de deudas | Cientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Cientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 149.345.008 | | | 4.206 | | 149.349.214 | |
| Por vencer. (2) | 1.267.946 | 89.154.745 | (3.544) | 211.521 | 31.788.743 | (5.844.728) | 120.943.488 | (5.848.272) |
| Sub total por vencer | 1.267.946 | 238.499.753 | (3.544) | 211.521 | 31.792.949 | (5.844.728) | 270.292.702 | (5.848.272) |
| Vencidos (3) | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 715.465 | 83.149.327 | (59.960) | 10.099 | 1.178.498 | (541.192) | 84.327.825 | (601.152) |
| Entre 31 y 60 días | 116.392 | 15.228.979 | (161.442) | 6.495 | 559.894 | (351.029) | 15.788.873 | (512.471) |
| Entre 61 y 90 días | 37.094 | 4.187.581 | (36.363) | 4.876 | 394.665 | (254.210) | 4.582.246 | (290.573) |
| Entre 91 y 120 días | 18.936 | 3.688.269 | (88.774) | 3.696 | 438.097 | (285.718) | 4.126.366 | (374.492) |
| Entre 121 y 150 días | 32.928 | 2.475.252 | (161.178) | 3.838 | 363.102 | (237.976) | 2.838.354 | (399.154) |
| Entre 151 y 180 días | 16.559 | 1.970.947 | (333.132) | 2.118 | 325.728 | (218.844) | 2.296.675 | (551.976) |
| Entre 181 y 210 días | 16.829 | 1.374.626 | (1.369.552) | 2.831 | 361.569 | (359.105) | 1.736.195 | (1.728.657) |
| Entre 211 y 250 días | 13.777 | 1.190.010 | (1.184.739) | 1.960 | 429.747 | (424.617) | 1.619.757 | (1.609.356) |
| Más de 250 días | 473.004 | 62.543.728 | (62.262.958) | 101.679 | 11.360.781 | (11.431.544) | 73.904.509 | (73.694.502) |
| Sub total vencidos | 1.440.984 | 175.808.719 | (65.658.098) | 137.592 | 15.412.081 | (14.104.235) | 191.220.800 | (79.762.333) |
| Total | 2.708.930 | 414.308.472 | (65.661.642) | 349.113 | 47.205.030 | (19.948.963) | 461.513.502 | (85.610.605) |

(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 encuentran 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.



8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico.

| 30-06-2016 | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Eléctrico | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. | | 131.313.358 | | | 3.753 | | 131.317.111 | 0 |
| Por vencer. | 741.777 | 75.295.219 | (233.816) | 199.820 | 27.722.697 | | 103.017.916 | (233.816) |
| Sub total por vencer | 741.777 | 206.608.577 | (233.816) | 199.820 | 27.726.450 | 0 | 234.335.027 | (233.816) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 453.718 | 77.645.491 | (475.637) | 9.037 | 629.952 | | 78.275.443 | (475.637) |
| Entre 31 y 60 días | 105.779 | 16.046.617 | (362.257) | 3.158 | 240.897 | | 16.287.514 | (362.257) |
| Entre 61 y 90 días | 26.537 | 6.211.191 | (227.321) | 2.654 | 225.198 | | 6.436.389 | (227.321) |
| Entre 91 y 120 días | 18.462 | 4.802.351 | (226.007) | 5.769 | 188.423 | | 4.990.774 | (226.007) |
| Entre 121 y 150 días | 32.324 | 4.322.656 | (88.278) | 1.451 | 108.948 | | 4.431.604 | (88.278) |
| Entre 151 y 180 días | 14.778 | 4.231.088 | (183.825) | 2.781 | 64.961 | | 4.296.049 | (183.825) |
| Entre 181 y 210 días | 14.850 | 2.437.907 | (2.436.989) | 3.058 | 101.234 | (101.103) | 2.539.141 | (2.538.092) |
| Entre 211 y 250 días | 13.054 | 2.178.412 | (2.176.059) | 3.425 | 129.563 | (129.563) | 2.307.975 | (2.305.622) |
| Más de 250 días | 518.825 | 57.744.952 | (57.655.539) | 100.745 | 5.542.742 | (5.536.524) | 63.287.694 | (63.192.063) |
| Sub total vencidos | 1.198.327 | 175.620.665 | (63.831.912) | 132.078 | 7.231.918 | (5.767.190) | 182.852.583 | (69.599.102) |
| Total | 1.940.103 | 382.229.242 | (64.065.728) | 331.898 | 34.958.368 | (5.767.190) | 417.187.610 | (69.832.918) |

| 31-12-2015 | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Eléctrico | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 141.269.768 | | | 4.206 | | 141.273.974 | 0 |
| Por vencer. (2) | 825.988 | 65.090.956 | (2.286) | 207.359 | 25.885.041 | | 90.975.997 | (2.286) |
| Sub total por vencer | 825.988 | 206.360.724 | (2.286) | 207.359 | 25.889.247 | 0 | 232.249.971 | (2.286) |
| Vencidos (3) | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 628.204 | 75.198.343 | (58.368) | 3.632 | 632.720 | (872) | 75.831.063 | (59.240) |
| Entre 31 y 60 días | 88.888 | 14.243.354 | (159.881) | 3.460 | 205.547 | (226) | 14.448.901 | (160.107) |
| Entre 61 y 90 días | 26.269 | 3.954.954 | (34.754) | 3.782 | 137.887 | | 4.092.841 | (34.754) |
| Entre 91 y 120 días | 11.326 | 3.471.073 | (85.714) | 2.633 | 149.493 | | 3.620.566 | (85.714) |
| Entre 121 y 150 días | 26.982 | 2.372.944 | (158.225) | 2.976 | 122.723 | | 2.495.667 | (158.225) |
| Entre 151 y 180 días | 10.546 | 1.892.873 | (331.370) | 1.505 | 104.673 | | 1.997.546 | (331.370) |
| Entre 181 y 210 días | 12.142 | 1.314.496 | (1.312.438) | 2.387 | 140.297 | (140.046) | 1.454.793 | (1.452.484) |
| Entre 211 y 250 días | 8.947 | 1.079.108 | (1.076.826) | 1.475 | 156.485 | (154.087) | 1.235.593 | (1.230.913) |
| Más de 250 días | 414.442 | 55.563.291 | (55.462.923) | 79.705 | 5.338.385 | (5.329.957) | 60.901.676 | (60.792.880) |
| Sub total vencidos | 1.227.746 | 159.090.436 | (58.680.499) | 101.555 | 6.988.210 | (5.625.188) | 166.078.646 | (64.305.687) |
| Total | 2.053.734 | 365.451.160 | (58.682.785) | 308.914 | 32.877.457 | (5.625.188) | 398.328.617 | (64.307.973) |



8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento gas natural.

| 30-06-2016 | | | | | | | | |
|----------------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Gas | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. | | 29.243.179 | | | | | 29.243.179 | 0 |
| Por vencer. | 989.166 | 25.791.208 | (23.396) | | | | 25.791.208 | (23.396) |
| Sub total por vencer | 989.166 | 55.034.387 | (23.396) | 0 | 0 | 0 | 55.034.387 | (23.396) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 97.697 | 7.602.237 | | | | | 7.602.237 | 0 |
| Entre 31 y 60 días | 30.429 | 1.059.226 | | | | | 1.059.226 | 0 |
| Entre 61 y 90 días | 11.418 | 194.577 | | | | | 194.577 | 0 |
| Entre 91 y 120 días | 7.058 | 72.144 | | | | | 72.144 | 0 |
| Entre 121 y 150 días | 5.910 | 73.907 | | | | | 73.907 | 0 |
| Entre 151 y 180 días | 5.090 | 61.689 | | | | | 61.689 | 0 |
| Entre 181 y 210 días | 4.391 | 44.028 | (44.028) | | | | 44.028 | (44.028) |
| Entre 211 y 250 días | 5.335 | 51.639 | (51.639) | | | | 51.639 | (51.639) |
| Más de 250 días | 38.608 | 2.876.022 | (2.876.022) | | | | 2.876.022 | (2.876.022) |
| Sub total vencidos | 205.936 | 12.035.469 | (2.971.689) | 0 | 0 | 0 | 12.035.469 | (2.971.689) |
| Total | 1.195.102 | 67.069.856 | (2.995.085) | 0 | 0 | 0 | 67.069.856 | (2.995.085) |

| 31-12-2015 | | | | | | | | |
|----------------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Gas | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | 8.075.240 | | | | | 8.075.240 | 0 |
| Por vencer. (2) | 441.760 | 21.301.265 | | | | | 21.301.265 | 0 |
| Sub total por vencer | 441.760 | 29.376.505 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29.376.505 | 0 |
| Vencidos (3) | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 87.105 | 7.517.901 | | | | | 7.517.901 | 0 |
| Entre 31 y 60 días | 27.464 | 862.513 | | | | | 862.513 | 0 |
| Entre 61 y 90 días | 10.800 | 217.160 | | | | | 217.160 | 0 |
| Entre 91 y 120 días | 7.594 | 184.919 | | | | | 184.919 | 0 |
| Entre 121 y 150 días | 5.941 | 96.392 | | | | | 96.392 | 0 |
| Entre 151 y 180 días | 6.006 | 73.363 | | | | | 73.363 | 0 |
| Entre 181 y 210 días | 4.670 | 53.983 | (53.983) | | | | 53.983 | (53.983) |
| Entre 211 y 250 días | 4.825 | 103.526 | (103.526) | | | | 103.526 | (103.526) |
| Más de 250 días | 38.992 | 2.833.917 | (2.833.917) | | | | 2.833.917 | (2.833.917) |
| Sub total vencidos | 193.397 | 11.943.674 | (2.991.426) | 0 | 0 | 0 | 11.943.674 | (2.991.426) |
| Total | 635.157 | 41.320.179 | (2.991.426) | 0 | 0 | 0 | 41.320.179 | (2.991.426) |



8.3.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

| 30-06-2016 | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Servicios | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. | | | | | | | 0 | 0 |
| Por vencer. | 91 | 1.870.908 | (936) | 3.707 | 5.004.767 | (5.004.767) | 6.875.675 | (5.005.703) |
| Sub total por vencer | 91 | 1.870.908 | (936) | 3.707 | 5.004.767 | (5.004.767) | 6.875.675 | (5.005.703) |
| Vencidos | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 167 | 368.018 | (621) | 5.501 | 447.382 | (447.382) | 815.400 | (448.003) |
| Entre 31 y 60 días | 8 | 10.521 | (397) | 2.411 | 275.864 | (275.864) | 286.385 | (276.261) |
| Entre 61 y 90 días | 22 | 27.890 | (435) | 811 | 211.840 | (211.840) | 239.730 | (212.275) |
| Entre 91 y 120 días | 6 | 21.755 | (765) | 882 | 259.879 | (259.879) | 281.634 | (260.644) |
| Entre 121 y 150 días | 3 | 5.091 | (1.408) | 665 | 221.206 | (221.206) | 226.297 | (222.614) |
| Entre 151 y 180 días | 4 | 2.968 | (1.687) | 508 | 201.549 | (201.549) | 204.517 | (203.236) |
| Entre 181 y 210 días | 4 | 4.225 | (2.945) | 634 | 248.396 | (248.396) | 252.621 | (251.341) |
| Entre 211 y 250 días | 4 | 3.261 | (3.191) | 759 | 275.625 | (275.625) | 278.886 | (278.816) |
| Más de 250 días | 19.434 | 4.040.588 | (3.907.827) | 21.874 | 6.128.095 | (6.262.799) | 10.168.683 | (10.170.626) |
| Sub total vencidos | 19.652 | 4.484.317 | (3.919.276) | 34.045 | 8.269.836 | (8.404.540) | 12.754.153 | (12.323.816) |
| Total | 19.743 | 6.355.225 | (3.920.212) | 37.752 | 13.274.603 | (13.409.307) | 19.629.828 | (17.329.519) |

| 31-12-2015 | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------------|-------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| Tramos de deudas Segmento Servicios | Clientes de cartera no repactada N° | Cartera no repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Clientes de cartera repactada N° | Cartera repactada, bruta M\$ | Provisión deterioro M\$ | Total cartera, bruta M\$ | Total provisión deterioro M\$ |
| Por vencer | | | | | | | | |
| Vendida y no facturada. (1) | | | | | | | 0 | 0 |
| Por vencer. (2) | 198 | 2.762.524 | (1.258) | 4.162 | 5.903.702 | (5.844.728) | 8.666.226 | (5.845.986) |
| Sub total por vencer | 198 | 2.762.524 | (1.258) | 4.162 | 5.903.702 | (5.844.728) | 8.666.226 | (5.845.986) |
| Vencidos (3) | | | | | | | | |
| Entre 1 y 30 días | 156 | 433.083 | (1.592) | 6.467 | 545.778 | (540.320) | 978.861 | (541.912) |
| Entre 31 y 60 días | 40 | 123.112 | (1.561) | 3.035 | 354.347 | (350.803) | 477.459 | (352.364) |
| Entre 61 y 90 días | 25 | 15.467 | (1.609) | 1.094 | 256.778 | (254.210) | 272.245 | (255.819) |
| Entre 91 y 120 días | 16 | 32.277 | (3.060) | 1.063 | 288.604 | (285.718) | 320.881 | (288.778) |
| Entre 121 y 150 días | 5 | 5.916 | (2.953) | 862 | 240.379 | (237.976) | 246.295 | (240.929) |
| Entre 151 y 180 días | 7 | 4.711 | (1.762) | 613 | 221.055 | (218.844) | 225.766 | (220.606) |
| Entre 181 y 210 días | 17 | 6.147 | (3.131) | 444 | 221.272 | (219.059) | 227.419 | (222.190) |
| Entre 211 y 250 días | 5 | 7.376 | (4.387) | 485 | 273.262 | (270.530) | 280.638 | (274.917) |
| Más de 250 días | 19.570 | 4.146.520 | (3.966.118) | 21.974 | 6.022.396 | (6.101.587) | 10.168.916 | (10.067.705) |
| Sub total vencidos | 19.841 | 4.774.609 | (3.986.173) | 36.037 | 8.423.871 | (8.479.047) | 13.198.480 | (12.465.220) |
| Total | 20.039 | 7.537.133 | (3.987.431) | 40.199 | 14.327.573 | (14.323.775) | 21.864.706 | (18.311.206) |



8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

| 30-06-2016 | | | | |
|--|--|------------------|---|------------------|
| Cartera en cobranza judicial | Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada | | Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada | |
| | N° | M\$ | N° | M\$ |
| Cartera protestada o en cobranza judicial. | 25.950 | 1.900.391 | 3.028 | 8.015.551 |
| Total | 25.950 | 1.900.391 | 3.028 | 8.015.551 |

| 31-12-2015 | | | | |
|--|--|------------------|---|------------------|
| Cartera en cobranza judicial | Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada | | Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada | |
| | N° | M\$ | N° | M\$ |
| Cartera protestada o en cobranza judicial. | 26.435 | 1.679.297 | 4.449 | 7.888.270 |
| Total | 26.435 | 1.679.297 | 4.449 | 7.888.270 |

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

| Provisión y castigos | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ |
|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Provisión cartera no repactada | 5.409.058 | 183.326 | 4.753.079 | (988.109) |
| Provisión cartera repactada | (810.557) | (188.017) | (1.447.506) | (55.958) |
| Total | 4.598.501 | (4.691) | 3.305.573 | (1.044.067) |



8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente por venta de energía, gas y servicios:

| Segmentos de ventas | Operaciones | 01-01-2016 30-06-2016 | Operaciones | 01-04-2016 30-06-2016 |
|-----------------------------|-------------------|--------------------------|-------------------|--------------------------|
| | N° | M\$ | N° | M\$ |
| Ventas de energía eléctrica | 19.321.351 | 823.324.458 | 9.742.329 | 399.771.678 |
| Ventas de gas | 2.656.860 | 219.735.322 | 1.350.434 | 127.897.085 |
| Ventas de servicios | 52.179 | 60.083.650 | 28.041 | 30.599.361 |
| Total | 22.030.390 | 1.103.143.430 | 11.120.804 | 558.268.124 |

| Segmentos de ventas | Operaciones | 01-01-2015 30-06-2015 | Operaciones | 01-04-2015 30-06-2015 |
|-----------------------------|-------------------|--------------------------|-------------------|--------------------------|
| | N° | M\$ | N° | M\$ |
| Ventas de energía eléctrica | 19.574.157 | 774.770.542 | 9.484.602 | 380.231.489 |
| Ventas de gas | 2.624.165 | 215.789.084 | 1.396.048 | 124.024.840 |
| Ventas de servicios | 82.716 | 54.527.328 | 50.694 | 27.068.152 |
| Total | 22.281.038 | 1.045.086.954 | 10.931.344 | 531.324.481 |

9.- 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.

Al 31 de diciembre de 2015 figura una cuenta por cobrar a GNL Chile S.A. por préstamo efectuado a dicha Sociedad, por un capital de US\$ 1.699.631,16 a una tasa de Libor 180 + 3%, con vencimiento al 30 de abril de 2016. Al 30 de junio GNL Chile S.A. canceló la totalidad de la obligación.

Adicionalmente al 31 de diciembre de 2015 figura una cuenta por cobrar a GNL Chile S.A. por M\$5.885.324. Esta cuenta por cobrar se deriva de la operación por anticipo de consumo de gas de la subsidiaria Metrogas S.A. Dicha operación no tiene condiciones de intereses ni reajustabilidad. Al 30 de junio de 2016 esta cuenta por cobrar se encuentra cancelada.

El Grupo CGE, 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 junio de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.



9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | Corrientes | | No corrientes | |
|----------------|---|----------------|----------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | | | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de Gastos | Más de 90 días y hasta 1 año | Negocios Conjuntos | US \$ | 136.545 | 152.848 | | |
| 0-E | Gasmarket S.A. | Argentina | Reembolso de Gastos | Más de 90 días y hasta 1 año | Asociada | US \$ | 94.994 | 99.083 | | |
| 0-E | Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Negocios Conjuntos | AR \$ | 8.410 | | | |
| 0 - E | Norelec S.A. | Argentina | Dividendos | Hasta 180 días | Negocios Conjuntos | AR \$ | 489.317 | | | |
| 0-E | Yacimientos Petrolíferos Federales | Argentina | Dividendos | Hasta 30 días | Accionista de Subsidiaria | US\$ | 1.164.342 | 1.356.579 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Anticipo por compra de gas | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | | 5.885.324 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Préstamos otorgados | Más de 1 año | Negocios conjuntos | US \$ | | | | 1.496.819 |
| 76.742.300-4 | AutoGasco S.A. | Chile | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 212.616 | | |
| 87.756.500-9 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Servicio Capacidad de Transporte | De 1 a 30 días | Accionista de Subsidiaria | CL \$ | | 9.990 | | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Recuperación de Gastos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 16.834 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Venta de Energía | Hasta 30 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 15.933 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Venta de Energía | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 715 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Servicios Prestados | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 44.539 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL \$ | | 1.202 | | |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Otras valores por cobrar | Más de 1 Año | Negocios conjuntos | US \$ | | | 4.102.908 | 5.086.369 |
| 99.520.000-7 | Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL \$ | 96.200 | 133.980 | | |
| TOTALES | | | | | | | 1.989.808 | 7.929.643 | 4.102.908 | 6.583.188 |



9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | Corrientes | | No corrientes | |
|----------------|---|----------------|-----------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | | | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| 0-E | Norelec S.A. | Argentina | Préstamos | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | Ar \$ | 8.943 | 10.745 | | |
| 0-E | Gasnor S.A. | Argentina | Reembolso de gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Negocios conjuntos | US\$ | 16.924 | 15.594 | | |
| 0-E | Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Otros valores a pagar | Más de 90 Días y hasta 1 año | Negocios conjuntos | US\$ | 549.024 | 119.391 | | |
| 0-E | Gas Natural SDG S.A. | España | Reembolso de gastos | Hasta 90 días | Controlador | CL\$ | 446.480 | 46.956 | | |
| 0-E | Gas Natural Fenosa Engineering, S.L. | España | Prestación de servicios | Hasta 90 días | Matriz Común | EUR \$ | 14.763 | 15.362 | | |
| 5.333.806-2 | Erich Gruttner Grimal | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | 6.900 | | |
| 6.357.359-0 | Guillermo Hayes Morales | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | 13.800 | | |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Compra de gas natural | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | 23.167.917 | | | |
| 76.742.300-4 | AutoGasco S.A. | Chile | Compra de combustible | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 18.735 | | |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Dividendos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 523 | | |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Dividendos | Más de 90 días y hasta 1 año | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 45.726 | | |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Dividendos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 244 | | |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Director común | CL\$ | 620 | | | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Compra de gas natural | 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 702.205 | | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Compra de Gas licuado | 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 500 | | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | Servicios recibidos | 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 2.375 | | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Préstamos | Hasta 30 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | | 436.672 | 908.216 |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Dividendos | Hasta 30 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 451.335 | 535.686 | | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Dividendos | Más de 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | | 1.939.691 | 2.082.784 |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 30 días | Subsidiaria Discontinuada | CLP | | 5.374 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Compra Gas | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 1.352 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Servicios Recibidos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 57.576 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Servicios Recibidos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 44 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Compra de gas licuado | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 17.226 | | |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Servicios recibidos | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 879 | | |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | Compra de gas licuado | Hasta 90 días | Subsidiaria Discontinuada | CL\$ | | 126.977 | | |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Servicio de transporte | Hasta 90 días | Negocios conjuntos | US \$ | 183.267 | 219.297 | | |
| 96.853.490-4 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Compra de Gas | De 1 a 30 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 241.420 | | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Dividendos | Más de 90 días hasta 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 207.861 | 246.708 | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Dividendos | Más de un 1 año | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | | 1.163.816 | 1.249.672 |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Préstamos | Hasta 30 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | | | 200.773 | 418.001 |
| 96.955.090-3 | Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | Préstamos otorgados | Más de 90 días y hasta 1 año | Asociada | CL\$ | 23.719 | 23.719 | | |
| 99.520.000-7 | Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Compra de combustibles y lubricar | Hasta 90 días | Accionista de Subsidiaria | CL\$ | 23.571 | 20.193 | | |
| TOTALES | | | | | | | 25.335.844 | 2.254.087 | 3.740.952 | 4.658.673 |



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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.

| R.U.T | Sociedad | País de origen | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | Moneda | 01-01-2016 30-06-2016 | | 01-01-2015 30-06-2015 | | 01-04-2016 30-06-2016 | | 01-04-2015 30-06-2015 | |
|--------------|---------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------|--------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | 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\$ |
| 0-E | Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Negocios conjuntos | Intereses cobrados | US \$ | 164.686 | 164.686 | 176.344 | 176.344 | 79.393 | 79.393 | 86.007 | 86.007 |
| 0-E | Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | Argentina | Negocios conjuntos | Servicio de transporte | US \$ | 2.985.988 | (2.985.988) | 611.415 | (611.415) | 1.712.717 | (1.712.717) | 305.527 | (305.527) |
| 0-E | Yacimientos Petrolíferos Federales | Argentina | Accionista de Subsidiaria | Servicios Prestados | US \$ | 3.730.484 | 3.730.484 | 3.445.068 | 3.445.068 | 1.731.924 | 1.731.924 | 1.710.154 | 1.710.154 |
| 0-E | Yacimientos Petrolíferos Federales | Argentina | Accionista de Subsidiaria | Provisión de Servicios | US \$ | | | 888.726 | (888.726) | | | | |
| 0-E | Gas Natural SDG S.A. | España | Matriz | Reembolso de gastos | US \$ | | | 71.882 | (71.882) | | | 71.882 | (71.882) |
| 0-E | Norelec S.A. | Argentina | Negocios conjuntos | Reembolso de gastos | US \$ | | | 1.285 | (1.285) | | | 1.285 | (1.285) |
| 76.227.236-9 | Transporte Energía Móvil Ltda. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL \$ | 4.120 | (4.120) | 4.415 | (4.415) | 1.640 | (1.640) | 3.020 | (3.020) |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Compra de gas natural | US \$ | 122.699.146 | (122.699.146) | 115.337.684 | (115.337.684) | 76.248.627 | (76.248.627) | 63.742.641 | (63.742.641) |
| 76.418.940-K | GNL Chile S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Intereses cobrados | US \$ | 14.939 | 14.939 | 18.237 | 18.237 | 3.460 | 3.460 | 9.226 | 9.226 |
| 77.058.290-3 | Energía del Sur S.A. | Chile | Director común | Compra de combustible | CL \$ | 172 | (172) | 558 | (558) | 45 | (45) | 386 | (386) |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL \$ | 1.036 | (1.036) | 2.158 | (2.158) | 318 | (318) | 1.752 | (1.752) |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Compra de activos | CL \$ | 16.528 | | | | 16.528 | | | |
| 81.533.000-5 | Danilo Jordan S.A. | Chile | Director común | Compra de materiales | CL \$ | | | 1.074 | (1.074) | | | 1.074 | (1.074) |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Accionista de Subsidiaria | Préstamo | CL \$ | | | 2.039.116 | | | | 170.718 | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Accionista de Subsidiaria | Devolución Préstamo | CL \$ | 442.319 | | 947.867 | | | | | |
| 92.604.000-6 | Empresa Nacional del Petróleo | Chile | Accionista de Subsidiaria | Intereses Préstamo | CL \$ | 10.137 | (10.137) | 11.492 | (11.492) | 4.311 | (4.311) | 6.557 | (6.557) |
| 99.555.340-6 | Turismo y Hoteles Navarino S.A. | Chile | Director común | Servicios recibidos | CL \$ | 1.687 | (1.687) | 252 | (252) | 903 | (903) | | |
| 96.853.490-4 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Capacidad de Transporte | US \$ | 680.965 | 680.965 | 670.801 | 670.801 | 334.396 | 334.396 | 333.781 | 333.781 |
| 96.853.490-4 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Refacturación Gtos PSR | CL \$ | 396.893 | 396.893 | 433.379 | 433.379 | 207.658 | 207.658 | 259.130 | 259.130 |
| 96.853.490-4 | Enap Refinerías S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Compra Gas Natural | US \$ | 2.316.676 | (2.316.676) | 633.216 | (633.216) | 1.225.117 | (1.225.117) | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Préstamo | US \$ | | | 939.090 | | | | 78.624 | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Devolución Préstamo | US \$ | 203.784 | | 436.700 | | | | | |
| 96.933.430-5 | Inversiones Trigás Cuatro S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Intereses Préstamo | US \$ | 4.662 | (4.662) | 5.280 | (5.280) | 1.982 | (1.982) | 3.003 | (3.003) |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | Chile | Negocios conjuntos | Servicio de transporte | CL \$ | 1.332.801 | (1.332.801) | 1.274.968 | (1.274.968) | 648.572 | (648.572) | 629.489 | (629.489) |
| 96.923.660-5 | Jordan S.A. | Chile | Director común | Compra de materiales | CL \$ | | | 275 | (275) | | | 275 | (275) |
| 96.923.660-5 | Jordan S.A. | Chile | Director común | Venta de energía | CL \$ | | | 1.103 | 1.103 | | | 1.103 | 1.103 |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Servicios recibidos | CL \$ | 2.764 | (2.764) | | | 2.354 | (2.354) | | |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Venta de gas natural | CL \$ | 548.908 | 548.908 | 634.148 | 634.148 | 300.020 | 300.020 | 316.841 | 316.841 |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Compra de lubricantes | CL \$ | 69.770 | (69.770) | | | 30.386 | (30.386) | | |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Compra de combustibles | CL \$ | 151.401 | (151.401) | 199.870 | (199.870) | 62.664 | (62.664) | 152.518 | (152.518) |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Ventas de otros servicios | CL \$ | | | 2.914 | 2.914 | | | 2.914 | 2.914 |
| 99.520.000-7 | Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A. | Chile | Accionista de Subsidiaria | Venta de energía | CL \$ | | | 102.097 | 102.097 | | | 102.097 | 102.097 |



9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Compañía General de Electricidad S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 19 de abril de 2016 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Rafael Villaseca Marco
Antonio Basolas Tena
Jon Ganuza Fernández de Arroyabe
Enrique Berenguer Marsal
Jordi García Tabernero
Joan Felip Font
Eduardo Morandé Montt

En Sesión de Directorio Ordinario N° 2008 de fecha 20 de abril de 2016, se designó como Presidente de Directorio y de la Sociedad al director señor Rafael Villaseca Marco y como Vicepresidente al director señor Antonio Basolas Tena.

Con fecha 08 de junio de 2016, renunció a su cargo de Director el señor Jon Ganuza Fernández de Arroyabe.

El equipo gerencial del Grupo CGE lo componen a nivel matriz un gerente general, seis directores, seis subgerentes corporativos, tres subdirectores y dos gerentes.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 19 de abril de 2016, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2016:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 153 unidades de fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.



El detalle de los montos pagados por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015 a los señores Directores es el siguiente:

| Nombre | Cargo | 01-01-2016 30-06-2016 | | | 01-01-2015 30-06-2015 | | | 01-04-2016 30-06-2016 | | | 01-04-2015 30-06-2015 | | |
|----------------------------------|----------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|
| | | Dieta directorio M\$ | Comité directores M\$ | Participación utilidades M\$ |
| Rafael Villaseca Marco | Presidente | 35.549 | | | 23.224 | | 25.577 | 17.864 | | | 14.380 | | 10.834 |
| Antonio Basolas Tena | Vicepresidente | 23.699 | | | 13.517 | | 12.789 | 11.909 | | | 9.094 | | 5.417 |
| Enrique Berenguer Marsal | Ex - Director | 9.536 | | | 7.618 | | | 9.536 | | | 7.618 | | 0 |
| Jon Ganuza Fernández de Arroyabe | Director | 19.717 | | | 7.618 | | 7.927 | | | | 7.618 | | 0 |
| Juan Felip Font | Director | 23.699 | | | 7.618 | | | 11.909 | | | 7.618 | | 0 |
| Jordi García Taberneró | Director | 23.699 | | | 7.618 | | | 11.909 | | | 7.618 | | 0 |
| Eduardo Rafael Morande Montt | Director | 23.699 | | | 7.618 | | | 11.909 | | | 7.618 | | 0 |
| Carlos J. Alvarez Fernández | Ex - Director | | | | 5.900 | 492 | 14.598 | | | | 1.477 | | 7.226 |
| Manuel García Cobaleda | Ex - Director | | | | 5.900 | 492 | 14.598 | | | | 1.477 | | 7.226 |
| José Antonio Bascuñán Valdés | Ex - Director | | | | 5.900 | 492 | 151.801 | | | | 1.477 | | 86.176 |
| Jorge Eduardo Marín Correa | Ex - Director | | | | | | 202.123 | | | | | | 85.617 |
| José Luis Hornauer Herrmann | Ex - Director | | | | | | 101.062 | | | | | | 42.809 |
| Francisco Javier Marín Estévez | Ex - Director | | | | | | 101.062 | | | | | | 42.809 |
| Francisco Javier Marín Jordán | Ex - Director | | | | | | 101.062 | | | | | | 42.809 |
| Cristián Neuweiler Heinsen | Ex - Director | | | | | | 134.748 | | | | | | 76.495 |
| Andrés Pérez Cruz | Ex - Director | | | | | | 134.748 | | | | | | 76.495 |
| Totales | | 159.598 | 0 | 0 | 92.531 | 1.476 | 994.168 | 82.963 | 0 | 0 | 65.995 | 0 | 483.913 |

Las remuneraciones correspondientes a directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 104.122 al 30 de junio de 2016 y M\$ 83.331 por el mismo período de 2015.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave del Grupo CGE asciende a M\$2.919.789 por el período terminado al 30 de junio de 2016, (M\$2.860.453 en el mismo período de 2015).

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$4.899.796 al 30 de junio de 2016 (M\$ 9.754.417 en el mismo período de 2015).

El Grupo CGE 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.



10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Clases de inventarios | Corriente | | No corriente | |
|--|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | 30-06-2016 | 31-12-2015 | 30-06-2016 | 31-12-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Materias primas. | 14.656.428 | 14.433.849 | | |
| Productos en proceso. | 515.530 | 431.694 | | |
| Mercaderías para la venta. | 4.845.675 | 5.821.864 | | |
| Suministros para la producción. | 4.927.843 | 3.951.353 | | |
| Suministros para mantención. | 2.746.671 | 2.550.955 | | |
| Mercaderías en tránsito. | 404.728 | 329.142 | | |
| Terrenos Parque Coronel programadas para ser enajenadas. | 390.288 | 399.681 | 1.572.301 | 1.623.967 |
| Otros | 100.874 | 108.315 | | |
| Provisión de deterioro. | (1.669.851) | (1.642.800) | | |
| Total | 26.918.186 | 26.384.053 | 1.572.301 | 1.623.967 |

Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

| Otra información de inventarios | Corrientes | | | |
|---|-------------|-------------|------------|------------|
| | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
| | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Importe de rebajas de importes de los inventarios. | (28.485) | | (17.280) | 0 |
| Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios. | 1.434 | 428.852 | 1.434 | (30.943) |
| Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio. | 131.089.065 | 139.767.597 | 62.547.976 | 74.063.676 |

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.



11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

| Activos, pasivos por impuestos | Corriente | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Activos por impuestos | | |
| Pagos provisionales mensuales. | 25.387.746 | 46.505.520 |
| Rebajas al impuesto. | 3.715.310 | 9.965.845 |
| Créditos al impuesto. | 872.768 | 5.598.379 |
| Incentivo al desarrollo regiones extremas. | 1.477.270 | 1.775.320 |
| Subtotal activos por impuestos | 31.453.094 | 63.845.064 |
| Pasivos por impuestos | | |
| Impuesto a la renta de primera categoría. | (28.124.125) | (35.532.677) |
| Subtotal pasivos por impuestos | (28.124.125) | (35.532.677) |
| Total activos (pasivos) por impuestos | 3.328.969 | 28.312.387 |

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

| Otros activos no financieros | Corrientes | | No corrientes | |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Gastos pagados por anticipado. | 5.528.181 | 4.720.950 | | |
| Garantías de arriendo. | 46.005 | 75.738 | 586.848 | 659.898 |
| Boletas en garantía. | 256.468 | 256.459 | | |
| Otros activos | 416.829 | 519.419 | 292.085 | 290.812 |
| Total | 6.247.483 | 5.572.566 | 878.933 | 950.710 |

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a anticipos de costos de transportes de gas, tasa de inspección y control del ente regulador en la distribución eléctrica en la República Argentina, anticipos de licenciamiento de software, seguros y arriendos pagados por anticipado.



13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2016

| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | Saldo al 01-01-2016 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 30-06-2016 M\$ |
|---|-------------------------------|------------------|--|--------------------------------|------------------------------------|---|-------------------------------|
| Inversiones en asociadas. | 1.268.160 | | 298.870 | | (566.044) | (123.883) | 877.103 |
| Inversiones en sociedades con control conjunto. | 53.883.665 | | 8.112.721 | (1.735.938) | (7.371.756) | (17.674.000) | 35.214.692 |
| Total | 55.151.825 | 0 | 8.411.591 | (1.735.938) | (7.937.800) | (17.797.883) | 36.091.795 |

Al 31 de diciembre de 2015

| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | Saldo al 01-01-2015 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------------------|------------------|--|--------------------------------|------------------------------------|---|-------------------------------|
| Inversiones en asociadas. | 3.495.995 | | 871.626 | | (582.956) | (2.516.505) | 1.268.160 |
| Inversiones en sociedades con control conjunto. | 51.740.165 | | 16.107.560 | (7.381.130) | (5.832.295) | (750.635) | 53.883.665 |
| Total | 55.236.160 | 0 | 16.979.186 | (7.381.130) | (6.415.251) | (3.267.140) | 55.151.825 |



13.2.- Inversiones en asociadas.

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación y los movimientos en las mismas.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2016 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 30-06-2016 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------|---|--------------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------------------|
| Campanario Generación S.A. | Chile | US \$ | 20,00000% | 20,00000% | 0 | | | | | | 0 |
| Gas Natural Producción S.A. | Chile | CL \$ | 36,14500% | 36,14500% | 0 | | | | | | 0 |
| Gasmart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 1.098.695 | | 298.598 | | (566.044) | | 831.249 |
| Gasco GLP S.A. | Chile | CL \$ | 0,09090% | 0,00000% | 123.706 | | | | | (123.706) | 0 |
| Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 0,00066% | 0,00000% | 177 | | | | | (177) | 0 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | CL \$ | 50,00000% | 50,00000% | 45.582 | | 272 | | | | 45.854 |
| Total | | | | | 1.268.160 | 0 | 298.870 | 0 | (566.044) | (123.883) | 877.103 |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2015 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2015 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------|---|--------------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------------------|
| Campanario Generación S.A. | Chile | US \$ | 20,00000% | 20,00000% | 0 | | | | | | 0 |
| Gas Natural Producción S.A. | Chile | CL \$ | 36,14500% | 36,14500% | 0 | | | | | | 0 |
| Gasmart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 810.076 | | 871.575 | | (582.956) | | 1.098.695 |
| Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 33,33300% | 33,33300% | 2.253.646 | | | | | (2.253.646) | 0 |
| Energas S.A. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 27,70000% | 27,70000% | 386.742 | | | | | (386.742) | 0 |
| Gasco GLP S.A. | Chile | CL \$ | 0,09090% | 0,09090% | 0 | | | | | 123.706 | 123.706 |
| Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | COP \$ | 0,00066% | 0,00066% | 0 | | | | | 177 | 177 |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | Chile | CL \$ | 50,00000% | 50,00000% | 45.531 | | 51 | | | | 45.582 |
| Total | | | | | 3.495.995 | 0 | 871.626 | 0 | (582.956) | (2.516.505) | 1.268.160 |



13.2.2.- Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Inversiones en asociadas | Porcentaje participación | 30-06-2016 | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------|------------------|--------------------|-----------------------|------------------|------------------|---------------------|--------------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|--|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Otros | Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas | Ganancia (pérdida) | Otro resultado integral | Resultado integral | |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Campanario Generación S.A. | 20,00000% | | | | | | | | | | | | | | |
| Gas Natural Producción S.A. | 36,14500% | | | | | | | | | | | | | | |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 9.515.784 | 223.228 | 9.739.013 | 7.924.158 | 152.356 | 8.076.515 | 1.662.498 | 3.531.634 | (2.934.439) | 597.196 | 597.196 | (442.829) | 154.366 | |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | 50,00000% | 93.430 | | 93.430 | 1.723 | | 1.723 | 91.707 | 691 | (147) | 544 | 544 | | 544 | |
| Total | | 9.609.214 | 223.228 | 9.832.443 | 7.925.881 | 152.356 | 8.078.238 | 1.754.205 | 3.532.325 | (2.934.586) | 597.740 | 597.740 | (442.829) | 154.910 | |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Inversiones en asociadas | Porcentaje participación | 31-12-2015 | | | | | | | 30-06-2015 | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|---------------------|---------------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|--|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Otros | Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas | Ganancia (pérdida) | Otro resultado integral | Resultado integral | |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Campanario Generación S.A. | 20,00000% | | | | | | | | | | | | | | |
| Gas Natural Producción S.A. | 36,14500% | | | | | | | | | | | | | | |
| Gasmarket S.A. | 50,00000% | 8.377.448 | 243.906 | 8.621.354 | 6.249.345 | 174.443 | 6.423.788 | 2.197.566 | 7.285.410 | (6.630.362) | 655.048 | 655.048 | (153.807) | 501.241 | |
| Montagas S.A. E.S.P. | 33,33300% | | | | | | | | 12.205.030 | (12.620.333) | (415.303) | (415.303) | | (415.303) | |
| Energas S.A. E.S.P. | 28,22100% | | | | | | | | 919.065 | (943.019) | (23.954) | (23.954) | | (23.954) | |
| Gasco GLP S.A. | 0,09090% | 31.629.201 | 237.887.664 | 269.516.865 | 63.621.346 | 69.805.370 | 133.426.716 | 136.090.149 | | | | | | | |
| Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 0,00066% | 7.131.503 | 74.489.224 | 81.620.727 | 20.118.358 | 32.149.714 | 52.268.072 | 29.352.655 | | | | | | | |
| Inmobiliaria Parque Nuevo S.A. | 50,00000% | 92.618 | | 92.618 | 1.454 | | 1.454 | 91.164 | 518 | (855) | (337) | (337) | | (337) | |
| Total | | 47.230.770 | 312.620.794 | 359.851.564 | 89.990.503 | 102.129.527 | 192.120.030 | 167.731.534 | 20.410.023 | (20.194.569) | 215.454 | 215.454 | (153.807) | 61.647 | |



13.3.- Sociedades con control conjunto.

13.3.1.- Inversiones en sociedades con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2016 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 30-06-2016 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|--|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|
| Norelec S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 11.124.746 | | 1.945.965 | (1.394.712) | (2.135.324) | | 9.540.675 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | AR \$ | 19,50000% | 19,50000% | 5.711.411 | | 824.080 | (322.072) | (1.046.849) | | 5.166.570 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argentina | AR \$ | 10,00000% | 10,00000% | 606.402 | | 40.004 | (19.154) | (129.418) | | 497.834 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | Chile | AR \$ | 47,00000% | 47,00000% | 6.862.084 | | 592.779 | | (986.668) | | 6.468.195 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | US\$ | 47,00000% | 47,00000% | 4.816.042 | | 111.665 | | (330.357) | | 4.597.350 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | Chile | US\$ | 50,00000% | 50,00000% | 399.216 | | 42.468 | | (19.532) | | 422.152 |
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 3.947.128 | | 1.473.905 | | (881.261) | | 4.539.772 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 219.136 | | 76.827 | | (49.503) | | 246.460 |
| Hualpén Gas S.A. | Chile | CL \$ | 50,00000% | 50,00000% | 0 | | | | | | 0 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US\$ | 20,00000% | 20,00000% | 17.192.679 | | 2.026.613 | | (1.545.292) | (17.674.000) | 0 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US\$ | 33,33300% | 33,33300% | 3.004.821 | | 978.415 | | (247.552) | | 3.735.684 |
| Total | | | | | 53.883.665 | 0 | 8.112.721 | (1.735.938) | (7.371.756) | (17.674.000) | 35.214.692 |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2015 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2015 M\$ |
|---|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|--|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|
| Norelec S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 10.825.341 | | 5.528.696 | (1.267.203) | (3.962.088) | | 11.124.746 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | Argentina | AR \$ | 19,50000% | 19,50000% | 5.619.093 | | 2.685.003 | (237.672) | (2.355.013) | | 5.711.411 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | Argentina | AR \$ | 10,00000% | 10,00000% | 683.077 | | 174.136 | (54.091) | (196.720) | | 606.402 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | Chile | AR \$ | 47,00000% | 47,00000% | 9.318.117 | | (69.902) | (580.148) | (1.813.795) | 7.812 | 6.862.084 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | Chile | US \$ | 47,00000% | 47,00000% | 3.603.154 | | 604.729 | | 608.159 | | 4.816.042 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | Chile | US \$ | 50,00000% | 50,00000% | 247.554 | | 122.693 | | 28.969 | | 399.216 |
| Gascart S.A. | Argentina | AR \$ | 50,00000% | 50,00000% | 3.313.789 | | 1.734.210 | | (1.100.871) | | 3.947.128 |
| Gasnor S.A. | Argentina | AR \$ | 2,60000% | 2,60000% | 192.925 | | 90.333 | | (64.122) | | 219.136 |
| Hualpén Gas S.A. | Chile | CL \$ | 50,00000% | 50,00000% | 758.447 | | | | | (758.447) | 0 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US \$ | 20,00000% | 20,00000% | 15.361.918 | | 4.359.608 | (5.242.016) | 2.713.169 | | 17.192.679 |
| GNL Chile S.A. | Chile | US \$ | 33,33300% | 33,33300% | 1.816.750 | | 878.054 | | 310.017 | | 3.004.821 |
| Total | | | | | 51.740.165 | 0 | 16.107.560 | (7.381.130) | (5.832.295) | (750.635) | 53.883.665 |



13.3.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | 30-06-2016 | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|-------------------|---------------------|---------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Otros | Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas | Ganancia (pérdida) | Otro resultado integral | Resultado integral |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Norelec S.A. | 50,000000% | 2.267.488 | 17.859.308 | 20.126.796 | 1.045.445 | | 1.045.445 | 19.081.351 | | 3.891.931 | 3.891.931 | 3.891.931 | | 3.891.931 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 19,500000% | 21.619.950 | 48.612.408 | 70.232.358 | 36.493.591 | 7.243.536 | 43.737.127 | 26.495.231 | 18.167.727 | (13.941.675) | 4.226.052 | 4.226.052 | | 4.226.052 |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 10,000000% | 728.517 | 4.347.336 | 5.075.853 | 97.516 | | 97.516 | 4.978.337 | | 400.036 | 400.036 | 400.036 | | 400.036 |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 47,000000% | 4.730.118 | 11.708.894 | 16.439.012 | 1.335.306 | 1.341.258 | 2.676.564 | 13.762.448 | 3.441.076 | (2.295.018) | 1.146.058 | 1.146.058 | | 1.146.058 |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 47,000000% | 5.793.601 | 23.569.243 | 29.362.844 | 1.588.611 | 17.992.571 | 19.581.182 | 9.781.662 | 3.322.217 | (2.759.405) | 562.812 | 562.812 | | 562.812 |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 50,000000% | 962.955 | 297.617 | 1.260.572 | 416.002 | | 416.002 | 844.570 | 833.326 | (754.623) | 78.703 | 78.703 | | 78.703 |
| Gascart S.A. | 50,000000% | 28.140.439 | 10.117.499 | 38.257.938 | 28.087.908 | 162.519 | 28.250.427 | 10.007.511 | 32.942.397 | (30.155.932) | 2.786.465 | 2.786.465 | (1.770.502) | 1.015.962 |
| Gasnor S.A. | 2,600000% | 28.124.906 | 10.115.033 | 38.239.939 | 28.426.338 | 334.371 | 28.760.709 | 9.479.230 | 32.942.397 | (29.987.513) | 2.954.884 | 2.954.884 | (1.931.001) | 1.023.883 |
| GNL Quintero S.A. | 20,000000% | 170.990.600 | 622.917.287 | 793.907.887 | 20.724.029 | 749.254.830 | 769.978.859 | 23.929.028 | 65.445.673 | (55.338.207) | 10.107.466 | 10.107.466 | | 10.107.466 |
| GNL Chile S.A. | 33,333000% | 89.587.013 | 18.486.050 | 108.073.063 | 75.983.972 | 20.881.932 | 96.865.904 | 11.207.159 | 295.066.147 | (291.141.296) | 3.924.851 | 3.924.851 | | 3.924.851 |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Inversiones en sociedades con control conjunto | Porcentaje participación | 31-12-2015 | | | | | | | 30-06-2015 | | | | | | |
|---|--------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|-------------------|---------------------|---------------|---|--------------------|-------------------------|--------------------|--|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Otros | Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas | Ganancia (pérdida) | Otro resultado integral | Resultado integral | |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Norelec S.A. | 50,000000% | 2.063.104 | 20.211.324 | 22.274.428 | 24.938 | | 24.938 | 22.249.490 | | 4.814.250 | 4.814.250 | 4.814.250 | | 4.814.250 | |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 19,500000% | 21.116.635 | 55.507.940 | 76.624.575 | 39.018.653 | 8.316.634 | 47.335.287 | 29.289.288 | 20.645.289 | (14.411.514) | 6.233.775 | 6.233.775 | | 6.233.775 | |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 10,000000% | 523.237 | 5.547.119 | 6.070.356 | 6.334 | | 6.334 | 6.064.022 | | 608.367 | 608.367 | 608.367 | | 608.367 | |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 47,000000% | 5.641.511 | 11.113.294 | 16.754.805 | 224.411 | 1.930.215 | 2.154.626 | 14.600.179 | 1.047.387 | (1.163.053) | (115.666) | (115.666) | | (115.666) | |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 47,000000% | 5.580.437 | 26.666.508 | 32.246.945 | 1.555.250 | 20.444.797 | 22.000.047 | 10.246.898 | 3.242.489 | (3.010.517) | 231.972 | 231.972 | | 231.972 | |
| Andes Operaciones y Servicios S.A. | 50,000000% | 965.818 | 290.597 | 1.256.415 | 457.983 | 0 | 457.983 | 798.432 | 685.562 | (858.678) | (173.116) | (173.116) | | (173.116) | |
| Gascart S.A. | 50,000000% | 9.308.798 | 11.664.527 | 20.973.325 | 10.711.751 | 1.805.054 | 12.516.805 | 8.456.520 | 13.175.920 | (11.564.176) | 1.611.744 | 1.611.744 | (40.280) | 1.571.464 | |
| Gasnor S.A. | 2,600000% | 9.284.556 | 11.661.177 | 20.945.733 | 10.498.148 | 2.018.602 | 12.516.750 | 8.428.983 | 13.175.917 | (11.461.879) | 1.714.038 | 1.714.038 | (47.347) | 1.666.691 | |
| GNL Quintero S.A. | 20,000000% | 154.256.694 | 679.632.352 | 833.889.046 | 22.117.223 | 725.808.428 | 747.925.651 | 85.963.395 | 63.260.893 | (51.640.168) | 11.620.725 | 11.620.725 | 1.165.633 | 12.786.358 | |
| GNL Chile S.A. | 33,333000% | 70.380.736 | 19.854.646 | 90.235.382 | 59.694.427 | 21.526.402 | 81.220.829 | 9.014.553 | 376.893.860 | (376.750.651) | 143.209 | 143.209 | (2.786) | 140.423 | |



13.3.3.- Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | 30-06-2016 | | | | | | |
|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|----------------------|--|
| | Efectivo y equivalente a efectivo | Otros pasivos financieros corrientes | Otros pasivos financieros no corrientes | Gasto por depreciación y amortización | Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses | Gastos por intereses | Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Norelec S.A. | 18.457 | | | | 125.331 | | (35.429) |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 205.834 | 4.219.201 | 1.210.519 | (4.615) | 1.196.190 | (1.311.324) | (1.865.713) |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 14.026 | | | | | | |
| Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. | 3.970.865 | 148.808 | | (296.835) | | (149.057) | (596.145) |
| Gasoductos Gasandes S.A. | 5.064.110 | 620.365 | | (671.744) | | (664.313) | (172.880) |
| Andes Operaciones y Servicio S.A. | 697.084 | 10.582 | | | 41.666 | (12.566) | |
| Gascart S.A. | 8.345.545 | | | (314.608) | 657.797 | (312.628) | (1.640.962) |
| Gasnor S.A. | 8.333.068 | | | (314.608) | 655.781 | (312.628) | (1.640.717) |
| Gasmarket S.A. | 453.685 | 122.120 | 152.356 | (119.253) | 982.996 | (273.860) | (334.461) |
| GNL Quintero S.A. | 152.302.268 | 14.046.837 | 710.714.154 | (12.517.574) | 192.535 | (25.611.711) | (5.342.472) |
| GNL Chile S.A. | 9.201.083 | | | (10.358) | 147.143 | (49.606) | (1.265.053) |
| Total | 188.606.025 | 19.167.913 | 712.077.029 | (14.249.595) | 3.999.439 | (28.697.692) | (12.893.833) |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto | 31-12-2015 | | | 30-06-2015 | | | |
|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|----------------------|--|
| | Efectivo y equivalente a efectivo | Otros pasivos financieros corrientes | Otros pasivos financieros no corrientes | Gasto por depreciación y amortización | Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses | Gastos por intereses | Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Norelec S.A. | 1.336.633 | | | | 61.975 | | (10.142) |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. | 567.417 | 5.892.943 | 1.554.640 | (273.908) | 1.643.312 | (2.257.600) | (2.924.855) |
| Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. | 21.004 | | | | 43.318 | | (11.222) |
| Gascart S.A. | 3.621.337 | 38.242 | | (385.391) | 313.050 | (212.518) | 2.739.758 |
| Gasnor S.A. | 3.597.558 | 38.242 | | (385.391) | 313.050 | (212.518) | 2.739.898 |
| GNL Quintero S.A. | 140.433.430 | 15.083.088 | 666.266.431 | (11.080.365) | 69.959 | (23.036.620) | (4.319.553) |
| GNL Chile S.A. | 20.034.779 | | | (8.576) | 148.974 | (57.335) | (51.023) |
| Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. | 5.049.948 | 277.673 | | (443.493) | 382.145 | (15.337) | (65.182) |
| Gasoducto Gasandes S.A. | 4.459.805 | 629.912 | 5.472.493 | (623.064) | 42.816 | (817.332) | 639 |
| Andes Operaciones y Servicios S.A. | 764.416 | 16.263 | | | | (255) | (6.071) |
| Total | 179.886.327 | 21.976.363 | 673.293.564 | (13.200.188) | 3.018.599 | (26.609.515) | (1.907.753) |



13.4.- Inversiones en subsidiarias.

13.4.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2016 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 30-06-2016 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|--|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------|---|--------------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------------------|---|
| CGE Distribución S.A. | Chile | CL \$ | 99,34365% | 99,34365% | 469.714.422 | | 15.425.283 | (707.136) | | (45.767) | 484.386.802 | (4.672) |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | CL \$ | 99,31496% | 99,31496% | 228.127.632 | | 4.503.692 | (4.955.431) | | (151.924) | 227.523.969 | (28.586) |
| CGE Magallanes S.A. | Chile | CL \$ | 99,89482% | 99,89482% | 24.476.607 | | 1.664.219 | (790.260) | (17) | (149) | 25.350.400 | (832) |
| Emel Norte S.A. | Chile | CL \$ | 98,21715% | 98,21715% | 169.382.223 | | 3.655.207 | (243.035) | | 187.492 | 172.981.887 | (4.411) |
| CGE Argentina S.A. | Chile | CL \$ | 99,99164% | 99,99164% | 19.438.474 | | (945.171) | (2.725.309) | (5.443.544) | 2.725.309 | 13.049.759 | (227) |
| Transnet S.A. | Chile | CL \$ | 99,60057% | 99,60057% | 372.116.251 | | 17.443.790 | (817.036) | | 215.218 | 388.958.223 | (3.349) |
| Gasco S.A. | Chile | CL \$ | 56,62438% | 56,62438% | 307.738.743 | | 11.033.391 | (6.659.027) | 14.697 | (203.490.027) | 108.637.777 | (5.100.973) |
| Gas Natural Chile S.A. | Chile | CL \$ | 56,62438% | 56,62438% | | 51.578.361 | 11.805.857 | (3.329.513) | (1.807.849) | 127.666.448 | 185.913.304 | (2.550.487) |
| Tecnet S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 2.081.843 | | 543.225 | (281.972) | | (13.077) | 2.330.019 | |
| Comercial & Logística General S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 5.002.776 | | 1.146.014 | | | (47.691) | 6.101.099 | |
| Transformadores Tusan S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 14.702.625 | | 461.545 | (810.294) | | (33.134) | 14.320.742 | |
| Inversiones y Gestión S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 54.336.019 | | 1.592.892 | (561.550) | | | 55.367.361 | |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 2.308.808 | | (791.539) | | | | 1.517.269 | |
| Novanet S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 11.511.992 | | 28.074 | | | | 11.540.066 | |
| Total | | | | | 1.680.938.415 | 51.578.361 | 67.566.479 | (21.880.563) | (7.236.713) | (72.987.302) | 1.697.978.677 | (7.693.537) |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01-01-2015 M\$ | Adiciones M\$ | Participación en ganancia (pérdida) M\$ | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$ | Dividendos recibidos M\$ | Diferencia de conversión M\$ | Otro incremento (decremento) M\$ | Saldo al 31-12-2015 M\$ | Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$ |
|--|----------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------|---|---|--------------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------------------|---|
| CGE Distribución S.A. | Chile | CL \$ | 99,34365% | 99,34365% | 466.295.973 | | 26.175.083 | | (22.981.931) | | 225.297 | 469.714.422 | (150.842) |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | CL \$ | 99,63403% | 99,63403% | 220.314.965 | 7.639 | 15.410.121 | | (10.101.166) | | 2.496.073 | 228.127.632 | (69.197) |
| CGE Magallanes S.A. | Chile | CL \$ | 99,89482% | 99,89482% | 24.009.676 | | 3.368.574 | | (2.908.157) | | 6.514 | 24.476.607 | (3.059) |
| Emel Norte S.A. | Chile | CL \$ | 98,21715% | 98,21715% | 165.092.950 | | 12.318.650 | | (8.577.701) | | 548.324 | 169.382.223 | (152.928) |
| CGE Argentina S.A. | Chile | CL \$ | 99,99164% | 99,99164% | 26.239.005 | | 9.083.604 | | (1.113.001) | (12.046.052) | (2.725.082) | 19.438.474 | (93) |
| Transnet S.A. | Chile | CL \$ | 99,60057% | 99,60057% | 371.520.871 | | 27.609.625 | | (27.052.984) | | 38.739 | 372.116.251 | (108.058) |
| Gasco S.A. | Chile | CL \$ | 56,62438% | 56,62438% | 304.934.555 | | 29.878.525 | | (20.642.983) | 656.085 | (7.087.439) | 307.738.743 | (15.813.017) |
| Tecnet S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 2.056.680 | | 588.952 | | (570.230) | | 6.441 | 2.081.843 | |
| Comercial & Logística General S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 4.373.295 | | 584.160 | | | | 45.321 | 5.002.776 | |
| Transformadores Tusan S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 14.203.448 | | 1.258.747 | | (772.746) | | 13.176 | 14.702.625 | |
| Inversiones y Gestión S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 54.781.780 | | 5.297.365 | | (5.743.126) | | | 54.336.019 | |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 3.671.481 | | (1.362.673) | | | | | 2.308.808 | |
| Novanet S.A. | Chile | CL \$ | 100,00000% | 100,00000% | 10.181.291 | | 1.330.701 | | | | | 11.511.992 | |
| Total | | | | | 1.667.675.970 | 7.639 | 131.541.434 | 0 | (100.464.025) | (11.389.967) | (6.432.636) | 1.680.938.415 | (16.297.194) |



13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Inversiones en sociedades subsidiarias al | Porcentaje participación | 30-06-2016 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Costo de ventas | Otros | Ganancia (pérdida) neta | Ganancia (pérdida) controlador | Resultado integral | Resultado Integral controlador |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| CGE Distribución S.A. | 99,32716% | 209.008.020 | 761.092.323 | 970.100.343 | 144.906.949 | 337.606.313 | 482.513.262 | 487.587.081 | 501.699.576 | (446.196.697) | (39.975.683) | 15.527.196 | 15.527.196 | 15.481.127 | 15.481.127 |
| Compañía Nacional de Fuzea Eléctrica S.A. | 99,63403% | 86.309.354 | 288.903.934 | 375.213.288 | 50.482.427 | 95.143.451 | 145.625.878 | 229.587.410 | 136.634.325 | (117.940.069) | (14.171.710) | 4.522.546 | 4.534.756 | 4.370.695 | 4.381.784 |
| CGE Magallanes S.A. | 99,89482% | 9.147.916 | 61.834.655 | 70.982.571 | 3.622.666 | 22.609.486 | 26.232.152 | 44.750.419 | 17.122.590 | (11.188.249) | (2.910.440) | 3.023.901 | 1.665.972 | 3.023.875 | 1.665.805 |
| Emel Norte S.A. | 98,21715% | 56.135.316 | 305.306.313 | 361.441.629 | 28.312.632 | 146.091.792 | 174.404.424 | 187.037.205 | 92.123.685 | (74.053.794) | (13.875.885) | 4.194.006 | 3.721.557 | 4.006.261 | 3.912.452 |
| CGE Argentina S.A. | 99,99164% | 32.697.456 | 46.804.330 | 79.501.786 | 59.897.567 | 6.322.426 | 66.219.993 | 13.281.793 | 28.592.831 | (18.844.985) | (10.731.204) | (983.358) | (945.251) | (6.487.265) | (6.389.249) |
| Transnet S.A. | 99,60057% | 28.464.809 | 626.105.009 | 654.569.818 | 25.655.610 | 238.361.711 | 264.017.321 | 390.552.497 | 47.151.451 | (15.852.997) | (13.783.165) | 17.515.289 | 17.515.289 | 17.731.390 | 17.731.390 |
| Gasco S.A. | 56,62438% | 663.611.241 | 0 | 663.611.241 | 443.328.412 | 0 | 443.328.412 | 220.282.829 | 0 | 0 | 22.923.408 | 22.923.408 | 22.923.408 | 22.923.408 | 19.485.231 |
| Gas Natural Chile S.A. | 56,62438% | 136.891.670 | 894.797.884 | 1.031.689.554 | 93.758.077 | 372.077.704 | 465.835.781 | 565.853.773 | 219.735.322 | (140.486.174) | (40.422.055) | 38.827.093 | 20.849.423 | 19.332.336 | 9.610.238 |
| Tecnet S.A. | 100,00000% | 4.868.704 | 3.244.048 | 8.112.752 | 2.560.401 | 3.217.143 | 5.777.544 | 2.335.208 | 11.162.930 | (9.563.194) | (1.055.302) | 544.434 | 544.434 | 531.328 | 531.328 |
| Comercial & Logística General S.A. | 100,00000% | 17.946.609 | 1.198.143 | 19.144.752 | 12.659.289 | 384.331 | 13.043.620 | 6.101.132 | 23.058.998 | (18.885.970) | (3.027.006) | 1.146.022 | 1.146.022 | 1.098.332 | 1.098.332 |
| Transformadores Tusan S.A. | 100,00000% | 12.278.215 | 10.385.414 | 22.663.629 | 1.979.845 | 5.731.434 | 7.711.279 | 14.952.350 | 7.508.815 | (5.478.284) | (1.537.275) | 493.256 | 465.878 | 459.811 | 432.433 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 100,00000% | 7.986.503 | 49.009.667 | 56.996.170 | 1.079.317 | 547.316 | 1.626.633 | 55.369.537 | 3.490.305 | (1.801.752) | (95.598) | 1.592.955 | 1.592.955 | 1.592.955 | 1.592.955 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 100,00000% | 2.285.907 | 23.516.362 | 25.802.269 | 4.338.980 | 19.945.918 | 24.284.898 | 1.517.371 | 12.458.628 | (11.877.699) | (1.372.521) | (791.592) | (791.592) | (791.592) | (791.592) |
| Novanet S.A. | 100,00000% | 13.661.753 | 67.515 | 13.729.268 | 1.294.422 | 12.714 | 1.307.136 | 12.422.132 | 2.403.974 | (1.339.700) | (1.184.832) | (120.558) | 28.075 | (120.558) | 28.075 |
| Total | | 1.281.293.473 | 3.072.265.597 | 4.353.559.070 | 873.876.594 | 1.248.051.739 | 2.121.928.333 | 2.231.630.737 | 1.103.143.430 | (873.509.564) | (121.219.268) | 108.414.598 | 88.778.122 | 83.552.103 | 68.770.309 |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Inversiones en sociedades subsidiarias | Porcentaje participación | 31-12-2015 | | | | | | | 30-06-2015 | | | | | | |
|---|--------------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | | Activos corrientes | Activos no corrientes | Total activos | Pasivos corrientes | Pasivos no corrientes | Total pasivos | Patrimonio | Ingresos ordinarios | Costo de ventas | Otros | Ganancia (pérdida) neta | Ganancia (pérdida) controlador | Resultado integral | Resultado Integral controlador |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| CGE Distribución S.A. | 99,34365% | 229.631.775 | 748.797.292 | 978.429.067 | 165.503.272 | 340.108.033 | 505.611.305 | 472.817.762 | 462.258.787 | (408.707.692) | (39.712.841) | 13.838.254 | 13.838.254 | 14.081.366 | 14.081.366 |
| Compañía Nacional de Fuzea Eléctrica S.A. | 99,63403% | 87.163.915 | 285.487.318 | 372.651.233 | 53.351.004 | 89.345.466 | 142.696.470 | 229.954.763 | 119.551.110 | (102.225.884) | (9.090.247) | 8.234.979 | 8.238.556 | 8.407.316 | 8.410.772 |
| CGE Magallanes S.A. | 99,89482% | 10.439.188 | 60.874.404 | 71.313.592 | 4.685.278 | 22.983.174 | 27.668.452 | 43.645.140 | 17.143.279 | (11.565.063) | (2.808.895) | 2.769.321 | 1.522.824 | 2.773.274 | 1.525.067 |
| Emel Norte S.A. | 98,21715% | 73.274.468 | 301.383.465 | 374.657.933 | 61.560.968 | 129.794.445 | 191.355.413 | 183.302.520 | 104.466.809 | (86.621.203) | (9.376.367) | 8.469.239 | 7.593.781 | 8.578.519 | 7.700.446 |
| CGE Argentina S.A. | 99,99164% | 24.914.945 | 52.551.091 | 77.466.036 | 50.594.009 | 7.102.969 | 57.696.978 | 19.769.058 | 26.254.942 | (13.178.777) | (9.539.318) | 3.536.847 | 3.522.097 | 3.539.514 | 3.535.502 |
| Transnet S.A. | 99,60057% | 27.963.156 | 617.290.923 | 645.254.079 | 35.612.469 | 236.000.118 | 271.612.587 | 373.641.492 | 45.095.615 | (15.888.357) | (12.039.774) | 17.167.484 | 17.167.484 | 17.288.179 | 17.288.179 |
| Gasco S.A. | 56,62438% | 719.708.904 | 916.187.747 | 1.635.896.651 | 489.126.471 | 375.354.445 | 864.480.916 | 771.415.735 | 215.789.084 | (152.358.426) | (25.569.749) | 37.860.909 | 21.405.070 | 41.345.141 | 23.705.773 |
| Tecnet S.A. | 100,00000% | 6.153.706 | 3.343.323 | 9.497.029 | 3.178.737 | 4.231.814 | 7.410.551 | 2.086.478 | 10.449.879 | (8.978.316) | (1.155.313) | 316.250 | 316.250 | 324.117 | 324.117 |
| Comercial & Logística General S.A. | 100,00000% | 13.819.145 | 1.224.675 | 15.043.820 | 4.752.643 | 5.288.377 | 10.041.020 | 5.002.800 | 15.198.575 | (12.982.235) | (1.930.551) | 285.789 | 285.789 | 296.222 | 296.222 |
| Transformadores Tusan S.A. | 100,00000% | 13.976.185 | 10.494.722 | 24.470.907 | 7.403.940 | 1.756.438 | 9.160.378 | 15.310.529 | 6.542.741 | (4.711.232) | (1.482.052) | 349.457 | 326.680 | 361.761 | 338.984 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 100,00000% | 3.400.938 | 52.864.930 | 56.265.868 | 1.050.884 | 876.830 | 1.927.714 | 54.338.154 | 6.416.028 | (2.312.260) | (166.375) | 3.937.393 | 3.937.393 | 3.937.393 | 3.937.393 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 100,00000% | 4.229.627 | 23.448.253 | 27.677.880 | 5.448.589 | 19.920.328 | 25.368.917 | 2.308.963 | 12.453.022 | (11.448.180) | (1.532.852) | (528.010) | (528.010) | (528.010) | (528.010) |
| Novanet S.A. | 100,00000% | 14.474.212 | 111.089 | 14.585.301 | 2.020.053 | 22.555 | 2.042.608 | 12.542.693 | 3.467.083 | (1.694.748) | (693.429) | 1.078.906 | 1.063.076 | 1.078.906 | 1.063.076 |
| Total | | 1.229.150.164 | 3.074.059.232 | 4.303.209.396 | 884.288.317 | 1.232.784.992 | 2.117.073.309 | 2.186.136.087 | 1.045.086.954 | (832.672.373) | (115.097.763) | 97.316.818 | 78.689.244 | 101.483.698 | 81.678.887 |

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- 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 junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Activos Intangibles | 30-06-2016 | | |
|--|--------------------|------------------------|--------------------|
| | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costos de desarrollo. | 4.095.987 | | 4.095.987 |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 106.118 | (55.782) | 50.336 |
| Programas informáticos. | 57.868.018 | (44.518.638) | 13.349.380 |
| Otros activos intangibles identificables. | 258.886.428 | (1.549.952) | 257.336.476 |
| Total | 320.956.551 | (46.124.372) | 274.832.179 |

| Activos Intangibles | 31-12-2015 | | |
|--|--------------------|------------------------|--------------------|
| | Valores brutos | Amortización acumulada | Valores netos |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costos de desarrollo. | 3.716.101 | | 3.716.101 |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | 101.711 | (52.571) | 49.140 |
| Programas informáticos. | 55.980.929 | (41.780.523) | 14.200.406 |
| Otros activos intangibles identificables. | 260.364.728 | (1.422.361) | 258.942.367 |
| Total | 320.163.469 | (43.255.455) | 276.908.014 |

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2016 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2016 alcanza a M\$ 46.124.372 y M\$ 43.255.455 al 31 de diciembre de 2015, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas | Vida / tasa | Mínima | Máxima |
|---|-------------|------------|------------|
| Costos de desarrollo. | Vida | 4 | 8 |
| Patentes, marcas registradas y otros derechos. | Vida | 3 | 20 |
| Programas Informáticos. | Vida | 1 | 8 |
| Otros activos intangibles identificables. | Vida | 20 | 20 |
| Servidumbres. | Vida | Indefinida | Indefinida |
| Concesiones. | Vida | Indefinida | Indefinida |
| Concesiones Argentina. | Vida | 50 | 50 |



El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Movimientos en activos intangibles | 30-06-2016 | | | | |
|---|----------------------------|---|------------------------------|--|--|
| | Costos de desarrollo, neto | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2016 | 3.716.101 | 49.140 | 14.200.406 | 258.942.367 | 276.908.014 |
| Adiciones. | 1.851.040 | 4.475 | 67.984 | 4.161.720 | 6.085.219 |
| Amortización. | | (3.211) | (2.752.035) | (347.545) | (3.102.791) |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera. | 0 | (68) | (9.494) | (5.420.066) | (5.429.628) |
| Otros incrementos (disminuciones). | (1.471.154) | | 1.842.519 | | 371.365 |
| Cambios, total | 379.886 | 1.196 | (851.026) | (1.605.891) | (2.075.835) |
| Saldo final al 30 de junio de 2016 | 4.095.987 | 50.336 | 13.349.380 | 257.336.476 | 274.832.179 |

| Movimientos en activos intangibles | 31-12-2015 | | | | |
|--|----------------------------|---|------------------------------|--|--|
| | Costos de desarrollo, neto | Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto | Programas informáticos, neto | Otros activos intangibles identificables, neto | Activos intangibles identificables, neto |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2015 | 481.888 | 63.016 | 18.292.580 | 262.226.984 | 281.064.468 |
| Adiciones por desarrollo interno. | 3.234.213 | | 539.622 | | 3.773.835 |
| Adiciones. | | 4.631 | 185.258 | 5.161.992 | 5.351.881 |
| Adquisiciones mediante combinaciones de negocios. | | | 52.195 | | 52.195 |
| Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta. | | (12.173) | (821.758) | (231.318) | (1.065.249) |
| Amortización. | | (6.106) | (4.756.326) | (744.479) | (5.506.911) |
| Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | | 102.556 | 102.556 |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera. | | 144 | 22.777 | (7.595.289) | (7.572.368) |
| Otros incrementos (disminuciones). | | (372) | 686.058 | 21.921 | 707.607 |
| Cambios, total | 3.234.213 | (13.876) | (4.092.174) | (3.284.617) | (4.156.454) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2015 | 3.716.101 | 49.140 | 14.200.406 | 258.942.367 | 276.908.014 |

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Detalle de otros activos identificables al 30-06-2016 | Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$ | Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo |
|--|--|--|
| Concesiones. | 210.586.524 | Indefinida |
| Concesiones Argentina - (IFRIC 12). | 28.372.991 | 42 |
| Servidumbres. | 18.189.877 | Indefinida |
| Servidumbres. | 187.084 | Definida |
| Total | 257.336.476 | |

| Detalle de otros activos identificables al 31-12-2015 | Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$ | Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo |
|--|--|--|
| Concesiones. | 210.586.524 | Indefinida |
| Concesiones Argentina - (IFRIC 12). | 31.228.060 | 42 |
| Servidumbres. | 16.952.124 | Indefinida |
| Servidumbres. | 175.659 | Definida |
| Total | 258.942.367 | |



El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

| Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables | 01-01-2016 30-06-2016 | | | 01-01-2015 30-06-2015 | | | 01-04-2016 30-06-2016 | | | 01-04-2015 30-06-2015 | | |
|--|--|-------------------------------|---|--|-------------------------------|---|--|-------------------------------|---|--|-------------------------------|---|
| | Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$ | Programas informáticos M\$ | Otros activos intangibles identificables M\$ | Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$ | Programas informáticos M\$ | Otros activos intangibles identificables M\$ | Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$ | Programas informáticos M\$ | Otros activos intangibles identificables M\$ | Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$ | Programas informáticos M\$ | Otros activos intangibles identificables M\$ |
| Costo de ventas. | | 2.477.110 | 345.755 | | 1.993.440 | 441.689 | | 1.252.634 | 172.727 | 0 | 1.046.612 | 222.730 |
| Gastos de administración. | 3.211 | 274.925 | 1.790 | 3.011 | 279.390 | 15.913 | 1.582 | 143.838 | 948 | (499) | 69.087 | 8.307 |
| Total | 3.211 | 2.752.035 | 347.545 | 3.011 | 2.272.830 | 457.602 | 1.582 | 1.396.472 | 173.675 | (499) | 1.115.699 | 231.037 |



14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- 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.

14.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados 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 de deterioro de valor anualmente.

14.2.3.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Turismo y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias preestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

Las concesiones de distribución de electricidad y gas en la República de Argentina, se valorizan de acuerdo a IFRIC 12 y se amortizan en el plazo estipulado en los respectivos contratos de concesión en los cuales se revierten al Estado Argentino los activos concesionados. Estos activos son sometidos a pruebas por deterioro de valor, toda vez que existan indicios de potencial deterioro.

Dichas concesiones están establecidas en las Provincias de Jujuy, San Juan, Tucumán (concesiones eléctricas) y Provincias de Jujuy, Tucumán, Salta y Santiago del Estero (concesiones gas). El plazo total de dichas concesiones fluctúa en un rango de 35 a 90 años, donde las mejoras y mantenciones efectuadas quedarán a futuro beneficio del cedente y no podrán ser cobradas por las sociedades subsidiarias titulares de la concesión.



15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Rut | Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía | Fecha de generación plusvalía | Sociedad adquirente | Relación con vendedor | Movimientos 2015 | | | Movimientos 2016 | |
|----------------|---|-------------------------------|--|---------------------------|---------------------|-----------------------------------|---------------------|-----------------------------------|---------------------|
| | | | | | Saldo al 01-01-2015 | Otros incrementos (disminuciones) | Saldo al 31-12-2015 | Otros incrementos (disminuciones) | Saldo al 30-06-2016 |
| | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. (*) | 12-09-1977 | Compañía General de Electricidad S.A. | Sin relación | 2.544.299 | | 2.544.299 | | 2.544.299 |
| 80.215.300-7 | Sociedad Eléctrica del Sur S.A. (*) | 30-07-1993 | CGE Distribución S.A. | Reorganización | 1.028.052 | | 1.028.052 | | 1.028.052 |
| 96.661.850-7 | Inmobiliaria Coronel S.A. (*) | 30-06-1997 | Inversiones y Gestión S.A. | Sin relación | 808.051 | | 808.051 | | 808.051 |
| 86.897.200-9 | Empresa Eléctrica EMEC S.A. (*) | 30-08-1999 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Reorganización | 98.971.277 | | 98.971.277 | | 98.971.277 |
| 96.722.460-K | Metrogras S.A. (*) | 03-10-2000 | Gasco S.A. | Sin relación | 8.462.106 | | 8.462.106 | | 8.462.106 |
| 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. (*) | 08-06-2001 | Gasco S.A. | Sin relación | 684.967 | | 684.967 | | 684.967 |
| 96.557.330-5 | Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. (*) | 30-04-2003 | CGE Distribución S.A. | Sin relación | 103.712.002 | | 103.712.002 | | 103.712.002 |
| 76.348.900-0 | Energía del Limari S.A. | 05-01-2007 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Sin relación | 89.457 | | 89.457 | | 89.457 |
| 86.977.200-3 | Empresas Emel S.A. | 30-11-2007 | Compañía General de Electricidad S.A. | Sin relación | 47.881.406 | | 47.881.406 | | 47.881.406 |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 18-02-2010 | Gasco S.A. | Sin relación | 3.002.113 | (3.002.113) | 0 | | 0 |
| 0-E | Grupo Unigas S.A. | 15-03-2011 | Gasco S.A. | Sin relación | 4.213.057 | (4.213.057) | 0 | | 0 |
| 0-E | JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. | 12-07-2012 | Inversiones GLP S.A. E.S.P. | Accionista de subsidiaria | 1.768.129 | (1.768.129) | 0 | | 0 |
| Totales | | | | | 273.164.916 | (8.983.299) | 264.181.617 | 0 | 264.181.617 |

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

16.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

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

| Propiedades de inversión, modelo del valor razonable | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|--------------------|
| Saldo Inicial | 8.864.425 | 10.889.192 |
| Adiciones, propiedades de inversión. | 4.109 | |
| Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión. | (486.011) | (329.712) |
| Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable | (537.655) | (2.024.767) |
| Total | 8.326.770 | 8.864.425 |

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

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

| Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Valorización obtenida para las propiedades de inversión. | 8.326.770 | 8.864.425 |
| Total | 8.326.770 | 8.864.425 |



16.3.- Ingresos de propiedades de inversión.

| Ingresos y gastos de propiedades de inversión | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión. | 318.670 | 433.948 | 149.363 | 302.303 |

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes del Grupo CGE.

| 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. | 20 | 60 |
| Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información. | 5 | 8 |
| Vida útil para instalaciones fijas y accesorios. | 20 | 45 |
| Vida útil para vehículos de motor. | 7 | 7 |
| Vida útil para otras propiedades, planta y equipo. | 5 | 10 |



17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

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

| Clases de propiedades, plantas y equipos, neto | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Construcciones en curso. | 259.758.041 | 227.952.272 |
| Terrenos. | 74.634.960 | 75.478.248 |
| Edificios. | 50.428.017 | 53.564.546 |
| Planta y equipos. | 1.973.409.531 | 1.979.199.043 |
| Subestaciones de poder. | 346.054.293 | 346.735.621 |
| Lineas de transporte energía. | 216.438.122 | 220.255.432 |
| Subestaciones de distribución. | 87.863.196 | 87.590.331 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 605.387.686 | 605.198.883 |
| Maquinas y equipos de generación. | 31.899.830 | 43.628.566 |
| Red de distribución de gas. | 634.233.790 | 625.091.339 |
| Medidores. | 51.532.614 | 50.698.871 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 2.876.680 | 2.764.038 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 104.941.534 | 102.660.420 |
| Equipos de comunicaciones. | 815.828 | 877.988 |
| Herramientas. | 7.353.347 | 7.457.342 |
| Muebles y útiles. | 2.901.663 | 3.083.717 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 93.870.696 | 91.241.373 |
| Vehículos de motor. | 4.477.355 | 4.600.072 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 3.708.725 | 3.892.516 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 1.715.057 | 999.040 |
| Repuestos | 24.473.101 | 21.745.809 |
| Total | 2.500.423.001 | 2.472.856.004 |



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

| Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Construcciones en curso. | 259.758.041 | 227.952.272 |
| Terrenos. | 74.634.960 | 75.478.248 |
| Edificios. | 74.962.397 | 78.375.666 |
| Planta y equipos. | 2.751.191.457 | 2.745.759.604 |
| Subestaciones de poder. | 450.258.421 | 444.193.596 |
| Líneas de transporte energía. | 280.529.615 | 280.690.319 |
| Subestaciones de distribución. | 126.750.350 | 125.046.081 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 841.885.085 | 831.639.716 |
| Maquinas y equipos de generación. | 67.132.916 | 89.777.135 |
| Red de distribución de gas. | 887.385.468 | 869.311.628 |
| Medidores. | 97.249.602 | 105.101.129 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 22.514.258 | 21.767.244 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 165.540.837 | 160.200.063 |
| Equipos de comunicaciones. | 4.493.994 | 4.481.258 |
| Herramientas. | 24.047.339 | 23.423.841 |
| Muebles y útiles. | 12.483.875 | 12.248.992 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 124.515.629 | 120.045.972 |
| Vehículos de motor. | 16.381.983 | 16.268.154 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 5.482.693 | 5.476.957 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 1.769.310 | 1.052.531 |
| Repuestos | 34.103.246 | 31.140.940 |
| Total | 3.406.339.182 | 3.363.471.679 |



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

| Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Edificios. | 24.534.380 | 24.811.120 |
| Planta y equipos. | 777.781.926 | 766.560.561 |
| Subestaciones de poder. | 104.204.128 | 97.457.975 |
| Líneas de transporte energía. | 64.091.493 | 60.434.887 |
| Subestaciones de distribución. | 38.887.154 | 37.455.750 |
| Líneas y redes de media y baja tensión. | 236.497.399 | 226.440.833 |
| Maquinas y equipos de generación. | 35.233.086 | 46.148.569 |
| Red de distribución de gas. | 253.151.678 | 244.220.289 |
| Medidores. | 45.716.988 | 54.402.258 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 19.637.578 | 19.003.206 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 60.599.303 | 57.539.643 |
| Equipos de comunicaciones. | 3.678.166 | 3.603.270 |
| Herramientas. | 16.693.992 | 15.966.499 |
| Muebles y útiles. | 9.582.212 | 9.165.275 |
| Instalaciones y accesorios diversos. | 30.644.933 | 28.804.599 |
| Vehículos de motor. | 11.904.628 | 11.668.082 |
| Mejoras de bienes arrendados. | 1.773.968 | 1.584.441 |
| Otras propiedades, plantas y equipos. | 54.253 | 53.491 |
| Repuestos | 9.630.145 | 9.395.131 |
| Total | 905.916.181 | 890.615.675 |



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

Movimiento al 30 de junio de 2016.

| Movimiento año 2016 | | Construcción en curso | Terrenos | Edificios, neto | Planta y equipo, neto | Equipamiento de tecnologías de la información, neto | Instalaciones fijas y accesorios, neto | Vehículos de motor, neto | Mejoras de bienes arrendados, neto | Otras propiedades, planta y equipo, neto | Repuestos | Propiedades, planta y equipo, neto |
|--|--|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|---|--|--------------------------|------------------------------------|--|-------------------|------------------------------------|
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2016 | | 227.952.272 | 75.478.248 | 53.564.546 | 1.979.199.043 | 2.764.038 | 102.660.420 | 4.600.072 | 3.892.516 | 999.040 | 21.745.809 | 2.472.856.004 |
| Cambios | Adiciones. | 72.725.985 | 127.499 | | 1.197.055 | 714.719 | 472.474 | 269.143 | 47.805 | 748.860 | 5.096.773 | 81.400.313 |
| | Desapropiaciones | | (944.734) | (2.095.302) | (34.663) | (4.603) | (9.202) | (10.386) | | | | (3.098.890) |
| | Gasto por depreciación y retiros. | | | (830.872) | (40.528.087) | (685.882) | (2.816.032) | (446.359) | (231.596) | (2.055) | (235.014) | (45.775.897) |
| | Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (1.819) | (25.470) | | (2.785.535) | (2.193) | (8.806) | (3.287) | | | (7.220) | (2.834.330) |
| | Utilización repuestos | | | | (265) | | | | | (30.788) | | (31.053) |
| | Otros incrementos (decrementos). | (40.918.397) | (583) | (210.355) | 36.361.983 | 90.601 | 4.642.680 | 68.172 | | | (2.127.247) | (2.093.146) |
| Total cambios | 31.805.769 | (843.288) | (3.136.529) | (5.789.512) | 112.642 | 2.281.114 | (122.717) | (183.791) | 716.017 | 2.727.292 | 27.566.997 | |
| Saldo final al 30 de junio de 2016 | | 259.758.041 | 74.634.960 | 50.428.017 | 1.973.409.531 | 2.876.680 | 104.941.534 | 4.477.355 | 3.708.725 | 1.715.057 | 24.473.101 | 2.500.423.001 |

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

| Movimiento año 2015 | | Construcción en curso | Terrenos | Edificios, neto | Planta y equipo, neto | Equipamiento de tecnologías de la información, neto | Instalaciones fijas y accesorios, neto | Vehículos de motor, neto | Mejoras de bienes arrendados, neto | Otras propiedades, planta y equipo, neto | Repuestos | Propiedades, planta y equipo, neto | |
|---|---|-----------------------|---------------------|----------------------|-----------------------|---|--|--------------------------|------------------------------------|--|----------------------|------------------------------------|-----------|
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2015 | | 166.716.408 | 142.066.860 | 80.433.823 | 2.388.109.474 | 4.831.397 | 103.708.339 | 12.624.301 | 4.309.078 | 1.446.066 | 32.710.155 | 2.936.955.901 | |
| Cambios | Adiciones. | 136.811.551 | 1.709.596 | 126.955 | 4.574.863 | 505.333 | 351.045 | 459.228 | 620.272 | | 8.377.997 | 153.536.840 | |
| | Desapropiaciones | (148.768) | (587.824) | (11.397) | (58.801) | (509) | (49.557) | (175.990) | (41.989) | | (182.962) | (1.257.797) | |
| | Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta. | (4.012.904) | (68.878.426) | (23.576.769) | (390.540.883) | (1.198.959) | (8.102.001) | (8.020.009) | | | (10.097.874) | (514.427.825) | |
| | Gasto por depreciación y retiros. | | | (1.702.563) | (80.334.166) | (1.415.502) | (6.220.359) | (1.106.389) | (416.562) | (1.839) | (748.594) | (91.945.974) | |
| | Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados. | | | | 977.849 | | 5.298 | | | | | 983.147 | |
| | Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | | 53.983 | | 6.077.975 | 9.164 | 66.687 | (299) | | | 14.462 | 6.221.972 | |
| | Utilización repuestos | | | | (9.683) | | | | | | (474.925) | (409.339) | (893.947) |
| | Otros incrementos (decrementos). | (71.414.015) | 1.114.059 | (1.705.503) | 50.402.415 | 33.114 | 12.900.968 | 819.230 | (578.283) | 29.738 | (7.918.036) | (16.316.313) | |
| Total cambios | 61.235.864 | (66.588.612) | (26.869.277) | (408.910.431) | (2.067.359) | (1.047.919) | (8.024.229) | (416.562) | (447.026) | (10.964.346) | (464.099.897) | | |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2015 | | 227.952.272 | 75.478.248 | 53.564.546 | 1.979.199.043 | 2.764.038 | 102.660.420 | 4.600.072 | 3.892.516 | 999.040 | 21.745.809 | 2.472.856.004 | |



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

El Grupo CGE, 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 en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos del Grupo CGE.

17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

| Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso. | 4.477.106 | 8.556.121 |
| Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta. | 3.524.188 | 7.979.724 |
| Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción. | 77.571.407 | 138.863.419 |

17.5.- Costo por intereses.

Durante el período y ejercicio terminados al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 respectivamente, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

17.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico y del gas, 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.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas y del gas, 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 el Grupo CGE.

Durante el ejercicio 2014 se revaluó el segmento eléctrico y el subsegmento de gas licuado (presentado al 31 de diciembre de 2015 como disponible para la venta) por M\$193.381.229 del Grupo CGE, no existiendo indicios de variaciones relevantes para el subsegmento de gas natural, cuya última revaluación se efectuó al 31 de diciembre de 2013. De igual forma se revaluaron todas las propiedades, las cuales son transversales a todos los segmentos del Grupo. 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\$ 246.262.807, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2016 asciende al valor de M\$ 868.231.121.

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 | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Terrenos. | 30.888.791 | 31.732.079 |
| Edificios. | 38.570.897 | 41.262.122 |
| Planta y equipos. | 1.257.412.963 | 1.243.613.249 |
| Total | 1.326.872.651 | 1.316.607.450 |



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 junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

| Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|---------------------|----------------------|
| Saldo inicial | 885.568.616 | 1.118.752.905 |
| Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado. | (1.029.752) | (4.293.231) |
| Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta. | | (193.381.229) |
| Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado. | (16.307.743) | (35.509.829) |
| Movimiento del ejercicio | (17.337.495) | (233.184.289) |
| Total | 868.231.121 | 885.568.616 |

| Propiedades, planta y equipo, revaluación | 30-06-2016 | | | 31-12-2015 | | |
|---|--|--|--|--|--|--|
| | 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. | 74.960.352 | 30.888.791 | 44.071.561 | 74.455.773 | 31.732.079 | 42.723.694 |
| Edificios. | 55.154.346 | 38.570.897 | 16.583.449 | 59.406.075 | 41.262.122 | 18.143.953 |
| Planta y equipos. | 2.064.989.074 | 1.257.412.963 | 807.576.111 | 2.068.314.218 | 1.243.613.249 | 824.700.969 |
| Total | 2.195.103.772 | 1.326.872.651 | 868.231.121 | 2.202.176.066 | 1.316.607.450 | 885.568.616 |

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 | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|--------------------|--------------------|
| Construcción en curso. | 259.758.041 | 227.952.272 |
| Planta y equipos. | 1.472.216 | 1.626.153 |
| Equipamiento de tecnologías de la información. | 2.876.680 | 2.764.038 |
| Instalaciones fijas y accesorios. | 10.690.400 | 10.992.554 |
| Vehículos de motor. | 4.477.355 | 4.600.072 |
| Otras propiedades, planta y equipos. | 19.722.427 | 16.720.779 |
| Repuestos | 6.322.110 | 6.024.070 |
| Total | 305.319.229 | 270.679.938 |



18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

El Grupo CGE 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 3.14.- 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 el Grupo CGE 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 30 de junio de 2016, fluctuaron entre un 9% y un 12% para Chile, entre un 11,0% y un 12,5% para Colombia y para Argentina tasas de descuento reales antes de impuestos que fluctúan entre un 13% y 14,2%, para los negocios eléctricos y del gas.

Como resultado de estas pruebas el Grupo CGE determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el período terminado al 30 de junio de 2016.



18.2.- 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 junio de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | 01-01-2016 30-06-2016 | | 01-04-2016 30-06-2016 | |
|--|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| | Activos financieros | Total | Activos financieros | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | (5.510.076) | (5.510.076) | (3.796.205) | (3.796.205) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | 911.575 | 911.575 | 490.632 | 490.632 |

| Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor | 01-01-2015 30-06-2015 | | 01-04-2015 30-06-2015 | |
|--|--------------------------|--------------------|--------------------------|----------------|
| | Activos financieros | Total | Activos financieros | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | (1.557.989) | (1.557.989) | 246.670 | 246.670 |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo | 1.562.680 | 1.562.680 | 797.397 | 797.397 |

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2016 y 2015, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento | 01-01-2016 30-06-2016 | | | | 01-04-2016 30-06-2016 | | | |
|---|---------------------------------|-------------|------------------|----------------|--------------------------|-------------|------------------|----------------|
| | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ |
| | Pérdidas por deterioro de valor | (5.399.128) | (70.644) | (40.304) | (5.510.076) | (3.758.876) | 685 | (38.014) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas | (172.050) | 90.381 | 993.244 | 911.575 | (82.645) | 9.397 | 563.880 | 490.632 |

| Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento | 01-01-2015 30-06-2015 | | | | 01-04-2015 30-06-2015 | | | |
|---|---------------------------------|-------------|------------------|------------------|--------------------------|------------|------------------|----------------|
| | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ | Eléctrico M\$ | Gas M\$ | Servicios M\$ | Total M\$ |
| | Pérdidas por deterioro de valor | (1.263.386) | (238.234) | (56.369) | (1.557.989) | 359.995 | (75.075) | (38.250) |
| Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas | 441.730 | 88.833 | 1.032.117 | 1.562.680 | 344.782 | (22.400) | 475.015 | 797.397 |



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

| Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
|--|----------------------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------|
| | Unidades generadoras de efectivo | Total | Unidades generadoras de efectivo | Total |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Plusvalía | 264.181.617 | 264.181.617 | 264.181.617 | 264.181.617 |
| Activos intangibles con vidas útiles indefinidas | 121.759.178 | 121.759.178 | 227.538.648 | 227.538.648 |

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

| Activos por impuestos diferidos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Relativos a propiedades, plantas y equipos. | 10.024.744 | 7.737.588 |
| Relativos a intangibles. | 361.844 | 3.136.171 |
| Relativos a ingresos anticipados | 2.019.604 | 2.148.454 |
| Relativos a provisiones. | 3.580.924 | 2.680.759 |
| Relativos a contratos de moneda extranjera. | 304.523 | |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 8.696.646 | 9.244.754 |
| Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros. | 127.500 | |
| Relativos a pérdidas fiscales. | 36.583.556 | 38.837.060 |
| Relativos a cuentas por cobrar. | 21.613.864 | 12.986.341 |
| Relativos a los inventarios. | 2.042.031 | 1.936.902 |
| Relativos a contratos de leasing. | 1.220.775 | |
| Concesiones IFRIC 12 | 211.059 | 1.248.357 |
| Relativos a otros. | 253.467 | 765.244 |
| Total | 87.040.537 | 80.721.630 |

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

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



19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

| Pasivos por impuestos diferidos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|--------------------|--------------------|
| Relativos a propiedades, planta y equipos. | 142.120.999 | 150.944.771 |
| Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos. | 231.154.266 | 220.227.141 |
| Relativos a intangibles. | 43.898.384 | 43.197.153 |
| Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados. | 391.341 | 349.570 |
| Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros. | 1.681.428 | 1.738.506 |
| Relativos a cuentas por cobrar. | 400.372 | 352.637 |
| Relativos a contratos de leasing. | 286.536 | 316.943 |
| Relativos a otros. | 1.224.366 | 1.157.857 |
| Relativos a propiedades de inversión. | 41.918 | 35.182 |
| Total | 421.199.610 | 418.319.760 |

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

| Movimientos en activos por impuestos diferidos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|---------------------|
| Saldo inicial | 80.721.630 | 95.325.597 |
| Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos. | 8.166.724 | (3.765.296) |
| Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta. | | (11.075.342) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido. | (1.006.717) | 236.671 |
| Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos. | (841.100) | |
| Cambios en activos por impuestos diferidos, total | 6.318.907 | (14.603.967) |
| Total | 87.040.537 | 80.721.630 |

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

| Movimientos en pasivos por impuestos diferidos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|--------------------|---------------------|
| Saldo inicial | 418.319.760 | 516.701.348 |
| Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos. | 3.410.552 | (11.354.389) |
| Disminución por transferencias a pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta, otras provisiones | | (88.080.109) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido. | (27.057) | 1.060.919 |
| Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos. | (503.645) | (8.009) |
| Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total | 2.879.850 | (98.381.588) |
| Total | 421.199.610 | 418.319.760 |



19.4.- 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 | 30-06-2016 | | | 31-12-2015 | | |
|----------------------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------------|
| | Activos (pasivos) M\$ | Valores compensados M\$ | Saldos netos al cierre M\$ | Activos (pasivos) M\$ | Valores compensados M\$ | Saldos netos al cierre M\$ |
| Activos por impuestos diferidos. | 87.040.537 | (67.653.897) | 19.386.640 | 80.721.630 | (59.652.191) | 21.069.439 |
| Pasivos por impuestos diferidos. | (421.199.610) | 67.653.897 | (353.545.713) | (418.319.760) | 59.652.191 | (358.667.569) |
| Total | (334.159.073) | 0 | (334.159.073) | (337.598.130) | 0 | (337.598.130) |



20.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

| Pasivos financieros | Moneda | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
|--|-----------|-------------------|----------------------|--------------------|----------------------|
| | | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ | Corrientes M\$ | No corrientes M\$ |
| Préstamos bancarios. | CL \$ | 43.794.143 | 584.448.754 | 99.631.784 | 564.726.488 |
| Préstamos bancarios. | US \$ | 1.381.648 | 10.556.637 | 1.473.282 | 11.333.703 |
| Préstamos bancarios. | AR \$ | 9.376.294 | 4.634.561 | 9.356.811 | 5.433.008 |
| Préstamos bancarios. | UF | 144.420 | 41.148.302 | 63.388 | 40.461.752 |
| Total préstamos bancarios | | 54.696.505 | 640.788.254 | 110.525.265 | 621.954.951 |
| Obligaciones con el público (bonos) | UF | 8.933.952 | 551.450.663 | 9.579.305 | 544.223.379 |
| Pasivos de cobertura | US \$ | 140.411 | | | |
| Pasivos de cobertura | | 140.411 | 0 | 0 | 0 |
| Otros | UF | | | 7.709.108 | |
| Otros | | 0 | 0 | 7.709.108 | 0 |
| Total | | 63.770.868 | 1.192.238.917 | 127.813.678 | 1.166.178.330 |

CL\$: Pesos chilenos.
 US\$: Dólares estadounidenses.
 AR\$: Pesos argentinos.
 UF : Unidad de fomento.
 Cop\$: Pesos colombianos



Saldos al 30 de junio de 2016. (Continuación)

| 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 | | |
| | | | | | | | | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 30-06-2016 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | 30-06-2016 | | |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 42,27% | 42,27% | Sin Garantía | | 2.135 | | 131.652 | 133.787 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 36,00% | 36,00% | Sin Garantía | | 8.737 | | 218.736 | 227.473 | 109.368 | | | | | | 109.368 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Sobregiro | 46,80% | 46,80% | Sin Garantía | 436.753 | | | | 436.753 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 15,25% | 15,25% | Sin Garantía | | 440 | | 19.406 | 19.846 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 36,60% | 36,60% | Sin Garantía | | 2.202 | | 146.432 | 148.634 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 35,39% | 35,39% | Sin Garantía | | 10.639 | | 205.416 | 216.055 | 50.633 | | | | | | 50.633 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 43,80% | 43,80% | Sin Garantía | | 25.523 | | 432.876 | 458.399 | 253.167 | | | | | | 253.167 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 34,48% | 34,48% | Sin Garantía | | 147.224 | | 911.400 | 1.058.624 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Comafi | AR \$ | Sobregiro | 37,50% | 37,50% | Sin Garantía | 194.543 | | | | 194.543 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Servicios y Transacciones | AR \$ | Sobregiro | 38,00% | 38,00% | Sin Garantía | 448.386 | | | | 448.386 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Santander Río | AR \$ | Sobregiro | 39,00% | 39,00% | Sin Garantía | 507.656 | | | | 507.656 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO II | AR \$ | Mensual | 44,48% | 44,48% | Sin Garantía | | 35.948 | | 939.881 | 975.829 | | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO III | AR \$ | Mensual | 43,89% | 43,89% | Sin Garantía | | 142.098 | | 1.708.875 | 1.850.973 | 854.438 | | | | | | 854.438 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO IV | AR \$ | Mensual | 35,80% | 35,80% | Sin Garantía | | 165.424 | | 607.600 | 773.024 | 1.215.200 | | | | | | 1.215.200 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 43,95% | 43,95% | Sin Garantía | | 37.312 | | 329.117 | 366.429 | 582.283 | | | | | | 582.283 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 43,97% | 43,97% | Sin Garantía | | 29.644 | | 303.800 | 333.444 | 607.600 | | | | | | 607.600 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 27,00% | 27,00% | Sin Garantía | | 21.844 | | 307.598 | 329.442 | 922.791 | | | | | | 922.791 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco BBVA | CL \$ | Al vencimiento | 4,77% | 4,77% | Sin Garantía | | | 10.630.778 | | 10.630.778 | | | | | | | 0 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CL \$ | Al vencimiento | 5,83% | 5,66% | Sin Garantía | | | | 180.805 | 180.805 | | | | 24.912.466 | | | 24.912.466 |
| Chile | Transnet S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 6,02% | 5,85% | Sin Garantía | | | | 112.125 | 112.125 | | | | 14.947.488 | | | 14.947.488 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,55% | 4,55% | Sin Garantía | | | | 207.922 | 207.922 | | | | 22.234.914 | | | 22.234.914 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 4,55% | 4,37% | Sin Garantía | | | | 95.594 | 95.594 | 12.486.360 | | | | | | 12.486.360 |
| Chile | Metrogas S.A. | BancoEstado | US\$ | Al vencimiento | 1,12% | 1,33% | Sin Garantía | | 4.143 | 1.322.740 | | 1.326.883 | | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL \$ | Al vencimiento | 4,77% | 4,77% | Sin Garantía | | | | 6.501.723 | 6.501.723 | | | | | | | 0 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco Scotiabank | CL \$ | Al vencimiento | 4,26% | 4,26% | Sin Garantía | 621.247 | | | | 621.247 | | | | | | | 0 |
| Chile | Aprovisionadora Global de Energía S.A | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,50% | 4,37% | Sin Garantía | | | | 92.829 | 92.829 | 12.125.057 | | | | | | 12.125.057 |
| Chile | Aprovisionadora Global de Energía S.A | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,21% | 4,39% | Sin Garantía | | | | 91.181 | 91.181 | 9.703.036 | | | | | | 9.703.036 |
| Chile | Aprovisionadora Global de Energía S.A | Banco de Chile | US\$ | Al vencimiento | 1,70% | 2,19% | Sin Garantía | | | | 54.765 | 54.765 | 10.556.637 | | | | | | 10.556.637 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 5,56% | 5,56% | Sin Garantía | | | | 2.317 | 2.317 | 3.000.000 | | | | | | 3.000.000 |
| Chile | Comercial y Logística S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,84% | 4,77% | Sin Garantía | | | | 5.000.280 | 5.000.280 | | | | | | | 0 |
| Chile | Transformadores Tusan S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al Vencimiento | 4,67% | 4,67% | Sin Garantía | | | | 0 | 0 | 4.000.000 | | | | | | 4.000.000 |
| Chile | Energy Sur Ingeniería S.A. | Banco Itaú | CL \$ | Mensual | 7,80% | 7,80% | Sin Garantía | 4.715 | 4.762 | 9.548 | 34.496 | 53.521 | | | | | | | 0 |
| Totales | | | | | | | | 1.803.769 | 3.677.141 | 12.815.411 | 36.400.184 | 54.696.505 | 242.278.931 | 186.307.947 | 15.556.637 | 196.644.739 | 640.788.254 | | |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| País | Sociedad deudora | Institución acreedora | Moneda | Tipo de amortización | Tasa efectiva anual | Tasa nominal anual | Garantía | Corrientes | | | | No Corrientes | | | | | | |
|-----------|--|-----------------------------|--------|----------------------|---------------------|--------------------|--------------|---------------|-------------|-------------|--------------|------------------|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------------|------------|
| | | | | | | | | Vencimientos | | | | Total corrientes | Vencimientos | | | | Total no corrientes | |
| | | | | | | | | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | 31-12-2015 | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | 31-12-2015 | |
| | | | | | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco BBVA | CL \$ | Mensual | 3,58% | 3,58% | Sin Garantía | 9.808.843 | | | | 9.808.843 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CL \$ | Mensual | 3,95% | 3,95% | Sin Garantía | 439.186 | | | | 439.186 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Mensual | 4,16% | 4,16% | Sin Garantía | 77 | | | | 77 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Santander | CL \$ | Mensual | 3,85% | 3,85% | Sin Garantía | 7.531.750 | | | | 7.531.750 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 1,59% | 0,58% | Sin Garantía | | | 63.388 | | 63.388 | | 40.461.752 | | | | 40.461.752 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al Vencimiento | 3,96% | 4,54% | Sin Garantía | | | | 13.313.416 | 13.313.416 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al Vencimiento | 4,33% | 4,18% | Sin Garantía | | 905.667 | | | 905.667 | | | | | 49.817.077 | 49.817.077 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco BBVA | CL \$ | Al Vencimiento | 4,42% | 4,27% | Sin Garantía | | 462.583 | | | 462.583 | | | | | 24.908.539 | 24.908.539 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CL \$ | Al Vencimiento | 4,61% | 4,41% | Sin Garantía | | | 235.200 | | 235.200 | | 14.946.510 | | | | 14.946.510 |
| Chile | Compañía General de Electricidad S.A. | Banco Scotiabank | CL \$ | Al Vencimiento | 5,11% | 5,11% | Sin Garantía | | | | 8.517 | 8.517 | 19.920.328 | | | | | 19.920.328 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL \$ | Semestral | 6,43% | 4,50% | Sin Garantía | | | 242.500 | | 242.500 | | 19.998.043 | | | | 19.998.043 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco BBVA | CL \$ | Semestral | 5,35% | 5,33% | Sin Garantía | | | | 75.508 | 75.508 | | 14.998.908 | | | | 14.998.908 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Bice | CL \$ | Annual | 2,71% | 5,36% | Sin Garantía | | | | 65.754 | 65.754 | | 10.755.818 | | | | 10.755.818 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Semestral | 3,73% | 4,07% | Sin Garantía | | 415.786 | | | 415.786 | | 22.425.095 | | | | 22.425.095 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL \$ | Semestral | 3,92% | 4,39% | Sin Garantía | | | 67.069 | | 67.069 | | 5.000.000 | | | | 5.000.000 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL \$ | Semestral | 4,12% | 4,51% | Sin Garantía | | | 172.103 | | 172.103 | | 14.771.766 | | | | 14.771.766 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL \$ | Semestral | 4,11% | 4,50% | Sin Garantía | | | 132.770 | | 132.770 | | 10.950.084 | | | | 10.950.084 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 4,20% | 4,69% | Sin Garantía | | | | 135.450 | 135.450 | 16.503.180 | | | | | 16.503.180 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 5,67% | 5,45% | Sin Garantía | | | 480.660 | | 480.660 | | | | | 24.906.951 | 24.906.951 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Itaú | CL \$ | Al vencimiento | 5,19% | 4,98% | Sin Garantía | | | 351.367 | | 351.367 | | 19.929.270 | | | | 19.929.270 |
| Chile | CGE Distribución S.A. | Banco Itaú | CL \$ | Al vencimiento | 5,15% | 5,15% | Sin Garantía | | | | 25.750 | 25.750 | | 9.960.657 | | | | 9.960.657 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 4,76% | 5,11% | Sin Garantía | | | | 5.024.131 | 5.024.131 | | | | | | 0 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 3,83% | 4,17% | Sin Garantía | | | 228.947 | | 228.947 | | 17.187.184 | | | | 17.187.184 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,02% | 4,41% | Sin Garantía | | | 63.712 | | 63.712 | | 5.592.492 | | | | 5.592.492 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CL \$ | Al vencimiento | 5,66% | 5,66% | Sin Garantía | | | | 180.806 | 180.806 | | | | 24.902.518 | | 24.902.518 |
| Chile | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 5,85% | 5,85% | Sin Garantía | | | | 74.750 | 74.750 | | 9.961.007 | | | | 9.961.007 |
| Chile | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Banco de Chile | CL | Al vencimiento | 3,87% | 3,87% | Sin Garantía | | | 230.299 | | 230.299 | | 6.338.203 | | | | 6.338.203 |
| Chile | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Banco Santander | CL | Al vencimiento | 3,88% | 3,88% | Sin Garantía | | | 90.720 | | 90.720 | | 2.505.154 | | | | 2.505.154 |
| Chile | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Banco BBVA | CL | Al vencimiento | 5,01% | 5,01% | Sin Garantía | | | | 108.550 | 108.550 | | 14.942.746 | | | | 14.942.746 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 5,00% | 5,00% | Sin Garantía | | | | 15.278 | 15.278 | | 2.200.000 | | | | 2.200.000 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,50% | 4,50% | Sin Garantía | | | | 11.574 | 11.574 | | 985.038 | | | | 985.038 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 3,91% | 3,91% | Sin Garantía | | | | 41.584 | 41.584 | | 1.263.609 | | | | 1.263.609 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,58% | 4,58% | Sin Garantía | | | 52.004 | | 52.004 | | | | 2.233.678 | | 2.233.678 |
| Chile | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,21% | 4,21% | Sin Garantía | | | 31.513 | | 31.513 | | 1.623.289 | | | | 1.623.289 |
| Chile | TV Red S. A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 5,36% | 5,36% | Sin Garantía | | | | 2.680 | 2.680 | | 500.000 | | | | 500.000 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 3,84% | 3,84% | Sin Garantía | | | 234.217 | | 234.217 | | 6.458.190 | | | | 6.458.190 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,01% | 4,01% | Sin Garantía | | | | 137.677 | 137.677 | | 4.000.000 | | | | 4.000.000 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 3,84% | 3,84% | Sin Garantía | | | 320.826 | | 320.826 | | 8.846.291 | | | | 8.846.291 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 3,92% | 3,92% | Sin Garantía | | | 233.726 | | 233.726 | | 6.350.487 | | | | 6.350.487 |
| Chile | Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,91% | 4,91% | Sin Garantía | | | | 141.844 | 141.844 | | 19.923.659 | | | | 19.923.659 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 3,84% | 3,84% | Sin Garantía | | | 196.885 | | 196.885 | | 5.428.805 | | | | 5.428.805 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 3,87% | 3,87% | Sin Garantía | | | 93.726 | | 93.726 | | 2.579.501 | | | | 2.579.501 |
| Chile | Empresa Eléctrica Arica S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 3,94% | 3,94% | Sin Garantía | | | 33.151 | | 33.151 | | 890.881 | | | | 890.881 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,34% | 4,34% | Sin Garantía | | | 148.830 | | 148.830 | | 7.620.594 | | | | 7.620.594 |
| Chile | Empresa Eléctrica Iquique S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 3,87% | 3,87% | Sin Garantía | | | 320.454 | | 320.454 | | 8.819.438 | | | | 8.819.438 |
| Chile | Emel Norte S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 5,12% | 5,12% | Sin Garantía | | | | 17.242.102 | 17.242.102 | | | | | | 0 |
| Chile | Transmel S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 5,19% | 5,19% | Sin Garantía | | | | 45.808 | 45.808 | 6.619.598 | | | | | 6.619.598 |
| Chile | Transmel S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,61% | 4,61% | Sin Garantía | | | | 81.067 | 81.067 | 11.106.439 | | | | | 11.106.439 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Mensual | 27,03% | 27,03% | Sin Garantía | | | | 2.203 | 39.470 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Mensual | 28,76% | 28,76% | Sin Garantía | | | | 3.535 | 133.347 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Mensual | 28,36% | 28,36% | Sin Garantía | | | | 11.275 | 236.977 | | | | | | 37.413 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Macro | AR \$ | Sobregiro | 31,00% | 31,00% | Sin Garantía | 405.436 | | | | 405.436 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Sobregiro | 32,50% | 32,50% | Sin Garantía | 68.299 | | | | 68.299 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 33,63% | 33,63% | Sin Garantía | | | 1.786 | | 129.252 | | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 32,00% | 32,00% | Sin Garantía | | | 1.387 | | 42.382 | | 50.648 | | | | 50.648 |



Saldos al 31 de diciembre de 2015. (continuación)

| 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 |
| | | | | | | | | Indeterminado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | |
| | | | | | | | | | | | | M\$ | | | | | M\$ |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 33,42% | 33,42% | Sin Garantía | | | 1.308 | 16.517 | 17.825 | 21.270 | | | | 21.270 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 33,66% | 33,66% | Sin Garantía | | | 6.381 | 194.425 | 200.806 | 15.208 | | | | 15.208 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 32,97% | 32,97% | Sin Garantía | | | 7.090 | 371.193 | 378.283 | 152.083 | | | | 152.083 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Sobregiro | 33,14% | 33,14% | Sin Garantía | 678.834 | | | | 678.834 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 15,76% | 15,76% | Sin Garantía | | | 685 | 41.194 | 41.879 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 15,25% | 15,25% | Sin Garantía | | | 1.275 | 67.411 | 68.686 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 28,28% | 28,28% | Sin Garantía | | | 3.133 | 184.307 | 187.440 | 68.438 | | | | 68.438 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 30,34% | 30,34% | Sin Garantía | | | 13.692 | 236.991 | 250.683 | 152.083 | | | | 152.083 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco San Juan | AR \$ | Mensual | 32,89% | 32,89% | Sin Garantía | | | 26.697 | 447.913 | 474.610 | 486.667 | | | | 486.667 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Comafi | AR \$ | Sobregiro | 40,74% | 40,74% | Sin Garantía | 183.630 | | | | 183.630 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Servicios y Transacciones | AR \$ | Sobregiro | 33,00% | 33,00% | Sin Garantía | 561.940 | | | | 561.940 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Santander Río | AR \$ | Sobregiro | 36,81% | 36,81% | Sin Garantía | 797.236 | | | | 797.236 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Supervielle | AR \$ | Sobregiro | 37,03% | 37,03% | Sin Garantía | 49.580 | | | | 49.580 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Hipotecario | AR \$ | Sobregiro | 34,00% | 34,00% | Sin Garantía | 112.300 | | | | 112.300 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO II | AR \$ | Mensual | 35,69% | 35,69% | Sin Garantía | | | 53.946 | 1.539.844 | 1.593.790 | 376.406 | | | | 376.406 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO III | AR \$ | Mensual | 33,88% | 33,88% | Sin Garantía | | | 81.725 | 2.053.125 | 2.134.850 | 2.053.125 | | | | 2.053.125 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | SINDICADO IV | AR \$ | Mensual | 33,54% | 33,54% | Sin Garantía | | | 101.102 | 243.333 | 344.435 | 1.946.667 | | | | 1.946.667 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 33,92% | 33,92% | Sin Garantía | | | 763 | 54.750 | 55.513 | | | | | 0 |
| Argentina | Energía San Juan S.A. | Banco Patagonia | AR \$ | Mensual | 34,92% | 34,92% | Sin Garantía | | | 3.142 | 146.000 | 149.142 | 73.000 | | | | 73.000 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco BBVA | CLP | Al vencimiento | 4,21% | 4,68% | Sin Garantía | | | | 219.681 | 219.681 | 22.234.914 | | | | 22.234.914 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco BBVA | CLP | Al vencimiento | 3,87% | 4,24% | Sin Garantía | | | 145.470 | 10.467.124 | 10.612.594 | | | | | 0 |
| Chile | Transnet S.A. | Banco Crédito e Inversiones | CLP | Al vencimiento | 5,66% | 5,66% | Sin Garantía | | | | 180.805 | 180.805 | | | | 24.902.518 | 24.902.518 |
| Chile | Transnet S.A. | BancoEstado | CLP | Al vencimiento | 5,85% | 5,85% | Sin Garantía | | | | 112.125 | 112.125 | | | | 14.941.510 | 14.941.510 |
| Chile | Gas Sur S.A. | Banco BBVA | CL\$ | Al vencimiento | 5,43% | 5,43% | Sin Garantía | | | | 6.502.941 | 6.502.941 | | | | | 0 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | CL \$ | Al vencimiento | 4,50% | 4,60% | Sin Garantía | | | 102.222 | | 102.222 | 12.477.919 | | | | 12.477.919 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco Santander | CL \$ | Al vencimiento | 4,55% | 4,60% | Sin Garantía | | | 102.222 | | 102.222 | 12.478.140 | | | | 12.478.140 |
| Chile | Metrogas S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,21% | 4,46% | Sin Garantía | | | 96.633 | | 96.633 | 9.987.037 | | | | 9.987.037 |
| Chile | Metrogas S.A. | BancoEstado | US\$ | Al vencimiento | 1,12% | 1,02% | Sin Garantía | | | 3.472 | 1.420.320 | 1.423.792 | | | | | 0 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco de Chile | US\$ | Al vencimiento | 1,70% | 1,82% | Sin Garantía | | | | 49.490 | 49.490 | | | | 11.333.703 | 11.333.703 |
| Chile | Metrogas S.A. | Banco Santander | CL \$ | Mensual | 3,84% | 3,84% | Sin Garantía | 17.367.152 | | | | 17.367.152 | | | | | 0 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,42% | 4,42% | Sin Garantía | | | | 2.210 | 2.210 | 3.000.000 | | | | 3.000.000 |
| Chile | Tecnet S.A. | BancoEstado | CL \$ | Al vencimiento | 4,19% | 4,19% | Sin Garantía | | 19.242 | | | 19.242 | | 1.014.265 | | | 1.014.265 |
| Chile | Comercial y Logística S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 4,38% | 4,44% | Sin Garantía | | | | | 0 | 4.999.254 | | | | 4.999.254 |
| Chile | Transformadores Tusan S.A. | BancoEstado | CL\$ | Al vencimiento | 4,43% | 4,43% | Sin Garantía | | | | 4.000.492 | 4.000.492 | 19.904 | | | | 19.904 |
| Totales | | | | | | | | 20.637.111 | 21.161.325 | 3.008.904 | 65.717.925 | 110.525.265 | 124.779.721 | 309.267.729 | 0 | 187.907.501 | 621.954.951 |



20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio de 2016.

| N° de inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa nominal anual | Tasa efectiva anual | Plazo Final | Colocación en Chile o en el extranjero | Periodicidad | | Corrientes | | | No Corrientes | | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------|---------------------|-------------|--|-------------------|----------------------|--------------|--------------|------------------|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|---------------|---------------------|
| | | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | Vencimientos | | Total corrientes | Vencimientos | | | | | | Total no corrientes |
| | | | | | | | | | | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 10 o más años | |
| M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | | | |
| 542 | I | 5.500.000 | UF | 4,65% | 4,76% | 11-08-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 2.551.620 | | 2.551.620 | | | | | 59.084.573 | 82.718.289 | 141.802.862 |
| 542 | J | 500.000 | UF | 4,75% | 5,10% | 12-01-2029 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 285.613 | | 285.613 | | | | | | 12.737.172 | 12.737.172 |
| 541 | K | 2.000.000 | UF | 4,00% | 4,05% | 02-12-2031 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | | 163.520 | 163.520 | | | | | | 51.696.717 | 51.696.717 |
| 765 | BCGED-E | 4.000.000 | UF | 3,85% | 3,89% | 30-09-2034 | Chile | Semestral | Semestral | 1.004.321 | | 1.004.321 | | | | | | 103.413.485 | 103.413.485 |
| 610 | D | 3.500.000 | UF | 4,30% | 4,20% | 10-09-2030 | Chile | Semestral | A partir del 03-2020 | 1.191.297 | | 1.191.297 | | | 4.162.714 | 8.325.429 | 41.627.144 | 37.464.953 | 91.580.240 |
| 217 | BMGAS-B-1 | 66.342 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 86.344 | | 86.344 | 162.030 | 174.738 | 187.446 | 200.154 | 878.434 | | 1.602.802 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 597.074 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 640.443 | | 640.443 | 1.458.278 | 1.572.653 | 1.687.027 | 1.801.402 | 7.905.764 | | 14.425.124 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 97.567 | 97.567 | | | | | 20.681.840 | | 20.681.840 |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 390.265 | 390.265 | | | | | 82.727.362 | | 82.727.362 |
| 344 | BMGAS-F | 1.416.665 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 2.522.962 | | 2.522.962 | 4.342.020 | 4.342.020 | 4.342.020 | 4.342.020 | 13.414.979 | | 30.783.059 |
| Totales | | | | | | | | | | 8.282.600 | 651.352 | 8.933.952 | 5.962.328 | 6.089.411 | 10.379.207 | 14.669.005 | 226.320.096 | 288.030.616 | 551.450.663 |

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| N° de inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa nominal anual | Tasa efectiva anual | Plazo Final | Colocación en Chile o en el extranjero | Periodicidad | | Corrientes | | | No Corrientes | | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------|---------------------|-------------|--|-------------------|----------------------|--------------|--------------|------------------|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|---------------|---------------------|
| | | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | Vencimientos | | Total corrientes | Vencimientos | | | | | | Total no corrientes |
| | | | | | | | | | | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 hasta 2 años | más de 2 hasta 3 años | más de 3 hasta 4 años | más de 4 hasta 5 años | más de 5 hasta 10 años | 10 o más años | |
| M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | | |
| 542 | I | 5.500.000 | UF | 4,65% | 4,76% | 11-08-2029 | Chile | Semestral | Semestral | 2.518.126 | | 2.518.126 | | | | | 46.468.344 | 92.936.576 | 139.404.920 |
| 542 | J | 500.000 | UF | 4,75% | 5,10% | 12-01-2029 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | 281.190 | | 281.190 | | | | | | 12.514.158 | 12.514.158 |
| 541 | K | 2.000.000 | UF | 4,00% | 4,05% | 02-12-2031 | Chile | Semestral | Al Vencimiento | | 166.413 | 166.413 | | | | | | 50.837.546 | 50.837.546 |
| 765 | BCGED-E | 4.000.000 | UF | 3,85% | 3,89% | 30-09-2034 | Chile | Semestral | Semestral | 998.872 | | 998.872 | | | | | | 101.698.170 | 101.698.170 |
| 610 | BCGET-D | 3.500.000 | UF | 4,30% | 4,20% | 10-09-2030 | Chile | Semestral | A partir del 03-2020 | 1.184.834 | | 1.184.834 | | | 8.192.855 | 40.964.275 | 40.964.791 | 90.121.921 | 90.121.921 |
| 217 | BMGAS-B-1 | 69.147 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 161.307 | | 161.307 | 159.399 | 171.901 | 184.403 | 196.905 | 860.117 | | 1.572.725 |
| 217 | BMGAS-B-2 | 622.318 | UF | 7,00% | 7,61% | 01-09-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 1.315.134 | | 1.315.134 | 1.434.601 | 1.547.119 | 1.659.637 | 1.772.155 | 7.740.947 | | 14.154.459 |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 98.892 | 98.892 | | | | | | 20.302.446 | 20.302.446 |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,50% | 7,25% | 01-06-2026 | Chile | Semestral | Final | | 395.566 | 395.566 | | | | | | 81.209.784 | 81.209.784 |
| 344 | BMGAS-F | 1.499.998 | UF | 6,00% | 6,24% | 01-08-2024 | Chile | Semestral | Semestral | 2.458.971 | | 2.458.971 | 4.271.524 | 4.271.524 | 4.271.524 | 4.271.524 | 15.321.154 | | 32.407.250 |
| Totales | | | | | | | | | | 8.918.434 | 660.871 | 9.579.305 | 5.865.524 | 5.990.544 | 6.115.564 | 14.433.439 | 111.354.837 | 400.463.471 | 544.223.379 |



20.4.- Garantías de cilindros.

Los saldos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presentan en una sola línea en el rubro de pasivos disponibles para la venta.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, el Grupo CGE a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus distribuidores y clientes, podría requerir depósitos en efectivo en garantía de esos envases, correspondientes a una fracción del valor del cilindro, u otros activos, los que son documentados al inicio mediante un instrumento que obliga a dichas sociedades a responder por su valor, en la medida que el distribuidor/cliente/interesado devuelva el envase en buen estado de conservación, además del comprobante original de entrega de la garantía.

En Chile las garantías de envases son recibidas principalmente de distribuidores, canal de mayor importancia en la comercialización de GLP del Grupo CGE. En su mayoría, se trata de distribuidores exclusivos en la comercialización de la marca, manteniendo una relación comercial de largo plazo, lo cual se ve incentivado por una serie de contratos de distribución, premios de cumplimiento de metas, apoyo de imagen, contrato de leasing en la entrega de camiones de reparto de GLP y otros.

Respecto de los depósitos en garantía recibidos de clientes finales, por el tipo de uso de los cilindros de gas y los altos costos de transacción para hacer efectivo su reintegro, en la práctica la tasa de devolución es mínima.

Por lo anterior, las devoluciones de cilindros y reintegro de las garantías recibidas de distribuidores y clientes, son en la práctica marginales, existiendo una baja exigibilidad económica en el corto y mediano plazo.

20.5.- Otros.

Al 31 de diciembre de 2015 este saldo corresponde a costo de prepago de bono EMEL-D.

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Corrientes | | No corrientes | |
|---|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Proveedores de energía y otros eléctricos. (*) | 142.314.753 | 142.956.488 | | |
| Proveedores de energía y otros gas. | 7.441.768 | 7.592.794 | | |
| Retenciones. | 23.676.409 | 18.077.852 | | |
| Dividendos por pagar. | 2.056.533 | 2.188.993 | | |
| Pasivos acumulados (o devengados). (**) | 11.490.353 | 13.354.888 | | |
| Proveedores no energéticos. | 72.119.379 | 67.617.787 | | |
| Proveedores de importación. | 968.975 | 872.843 | | |
| Acreedores varios. | 21.961.096 | 19.031.849 | 540.288 | 504.093 |
| Otros. | 5.050.827 | 4.602.684 | 5.946 | 5.828 |
| Total | 287.080.093 | 276.296.178 | 546.234 | 509.921 |

(*) Ver Nota N° 4.5.



Los principales proveedores de la sociedad y filiales son Engie Energía Chile (ex E-CL), Colbún S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., y AES Gener S.A.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

| (**) Pasivos acumulados (o devengados). | Corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Vacaciones del personal. | 7.692.963 | 8.705.098 |
| Bonificaciones de feriado | 712.164 | 749.479 |
| Participación sobre resultados. | 2.536.041 | 3.736.466 |
| Participación del directorio. | 49.526 | 163.845 |
| Aguinaldos. | 499.659 | |
| Total | 11.490.353 | 13.354.888 |

21.2.- 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 |
|---|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ |
| Hasta 30 días | 26.992.473 | 198.085.214 | 31.003.046 | 256.080.733 |
| Entre 31 y 60 días | 2.463.458 | 1.537 | 609.378 | 3.074.373 |
| Entre 61 y 90 días | 53 | 648 | 52.594 | 53.295 |
| Entre 91 y 120 días | 1 | 599 | 6.006.269 | 6.006.869 |
| Entre 121 y 365 días | 6.791.404 | 15.451 | 5.037.065 | 11.843.920 |
| Más de 365 días | | | 493.601 | 493.601 |
| Total | 36.247.389 | 198.103.449 | 43.201.953 | 277.552.791 |

| Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ |
| Hasta 30 días | 905.542 | 1.543.317 | 1.319.228 | 3.768.087 |
| Entre 31 y 60 días | 5.309.824 | | 185.416 | 5.495.240 |
| Entre 61 y 90 días | 17.840 | 26.450 | 661.187 | 705.477 |
| Entre 91 y 120 días | | | 52.099 | 52.099 |
| Más de 365 días | | | 52.633 | 52.633 |
| Total | 6.233.206 | 1.569.767 | 2.270.563 | 10.073.536 |

| Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Hasta 30 días | 20.647.983 | 198.604.051 | 26.247.410 | 245.499.444 |
| Entre 31 y 60 días | 5.199.884 | 792.775 | 2.486.260 | 8.478.919 |
| Entre 61 y 90 días | 2.803 | 662 | 1.017.399 | 1.020.864 |
| Entre 91 y 120 días | 22.579 | 2.914 | 4.801.540 | 4.827.033 |
| Entre 121 y 365 días | 7.448.014 | 70.875 | 7.316.721 | 14.835.610 |
| Más de 365 días | | | 509.921 | 509.921 |
| Total | 33.321.263 | 199.471.277 | 42.379.251 | 275.171.791 |



| Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo | Bienes | Servicios | Otros | Total |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Hasta 30 días | 349.217 | 917.189 | 179.791 | 1.446.197 |
| Entre 31 y 60 días | 53.989 | | 56.554 | 110.543 |
| Entre 61 y 90 días | 13.247 | 24.811 | 39.510 | 77.568 |
| Entre 91 y 120 días | | | | 0 |
| Entre 121 y 365 días | | | | 0 |
| Más de 365 días | | | | 0 |
| Total | 416.453 | 942.000 | 275.855 | 1.634.308 |

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

| Clase de provisiones | Corrientes | | No corrientes | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Provisión de reclamaciones legales. | 6.678.308 | 4.712.418 | 529.745 | 473.324 |
| Participación en utilidades y bonos. | 2.533.315 | 5.433.776 | | |
| Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos. | | | | 80.912 |
| Otras provisiones. | 5.635.902 | 6.219.332 | 1.010.704 | 803.461 |
| Total | 14.847.525 | 16.365.526 | 1.540.449 | 1.357.697 |

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra el Grupo CGE 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 y del gas, 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 33).

22.1.2.- 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.

22.1.3.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Conceptos | Movimiento de provisiones | | | | |
|--|---------------------------|---------------------------------|--|-------------------|--------------------|
| | Por reclamaciones legales | Por part. en utilidades y bonos | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas | Otras provisiones | Total al |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | 30-06-2016 M\$ |
| Saldo al 01 de enero de 2016 | 5.185.742 | 5.433.776 | 80.912 | 7.022.793 | 17.723.223 |
| Provisiones adicionales. | 276.881 | | | | 276.881 |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | 3.138.666 | 3.943.698 | | 225.477 | 7.307.841 |
| Provisión utilizada. | (1.009.038) | (6.830.867) | | (43.547) | (7.883.452) |
| Reversión de provisión no utilizada. | (102.725) | (13.292) | | | (116.017) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (281.473) | | | (417.226) | (698.699) |
| Otro incremento (decremento). | | | (80.912) | (140.891) | (221.803) |
| Total cambio en provisiones | 2.022.311 | (2.900.461) | (80.912) | (376.187) | (1.335.249) |
| Saldo al 30 de junio de 2016 | 7.208.053 | 2.533.315 | 0 | 6.646.606 | 16.387.974 |

Saldos al 31 diciembre de 2015.

| Conceptos | Movimiento de provisiones | | | | |
|---|---------------------------|---------------------------------|--|--------------------|--------------------|
| | Por reclamaciones legales | Por part. en utilidades y bonos | Por resp. sobre pasivos netos de asociadas | Otras provisiones | Total al |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Saldo al 01 de enero de 2015 | 3.971.986 | 8.962.005 | | 8.453.585 | 21.387.576 |
| Provisiones adicionales. | 1.049.574 | 86.227 | | 589.333 | 1.725.134 |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes. | 4.681.196 | 3.061.516 | | (1.497.979) | 6.244.733 |
| Provisión utilizada. | (3.582.457) | (3.374.470) | | (529.592) | (7.486.519) |
| Reversión de provisión no utilizada. | (677.234) | (3.301.502) | | (495.168) | (4.473.904) |
| Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera. | (159.786) | | | 800.004 | 640.218 |
| Disminución por transferencias a pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta, otras provisiones | (97.537) | | 42.392 | (346.929) | (402.074) |
| Otro incremento (decremento). | | | 38.520 | 49.539 | 88.059 |
| Total cambio en provisiones | 1.213.756 | (3.528.229) | 80.912 | (1.430.792) | (3.664.353) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2015 | 5.185.742 | 5.433.776 | 80.912 | 7.022.793 | 17.723.223 |



23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

| Provisión por beneficios a los empleados | Corrientes | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Provisión indemnización años de servicio. | 428.856 | 447.925 | 19.995.162 | 19.740.381 |
| Provisión premio de antigüedad. | | | 908.980 | 651.699 |
| Provisión beneficios post-jubilatorios. | 15.347 | 18.439 | 15.074.383 | 15.876.165 |
| Total | 444.203 | 466.364 | 35.978.525 | 36.268.245 |

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

| Valor presente de las obligaciones post empleo y similar | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | |
|---|-------------------------------------|--------------------|------------------------|-------------------|------------------------------|--------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Valor presente obligación, saldo inicial | 19.727.511 | 29.093.535 | 651.699 | 936.233 | 15.762.951 | 17.126.585 |
| Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos. | 766.292 | 2.116.173 | 99.433 | (22.188) | 80.968 | (274.280) |
| Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos. | 484.731 | 414.452 | 21.009 | 15.916 | 514.341 | 580.242 |
| Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos. | 418.923 | (187.638) | 142.909 | (134.381) | (651.145) | (365.741) |
| Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos. | (53.620) | (67.605) | | | (126.342) | (159.294) |
| Disminución por transferencias a pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | (7.819.817) | | | | |
| Reducciones obligación plan de beneficios definidos. | | | | | | |
| Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos. | (1.276.890) | (3.821.589) | (6.070) | (143.881) | (622.696) | (1.144.561) |
| Total cambios en provisiones | 339.436 | (9.366.024) | 257.281 | (284.534) | (804.874) | (1.363.634) |
| Total | 20.066.947 | 19.727.511 | 908.980 | 651.699 | 14.958.077 | 15.762.951 |

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

| Balance plan de beneficios | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | |
|---|-------------------------------------|-------------------|------------------------|-------------------|------------------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos. | 20.066.947 | 19.727.511 | 908.980 | 651.699 | 14.958.077 | 15.762.951 |
| Otros importes reconocidos en el balance. | 357.071 | 460.795 | | | 131.653 | 131.653 |
| Total | 20.424.018 | 20.188.306 | 908.980 | 651.699 | 15.089.730 | 15.894.604 |

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

| Gastos reconocidos en el estado de resultados por función | Indemnización por años de servicios | | Premios por antigüedad | | Beneficios post-jubilatorios | | Línea del estado de resultados |
|---|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | |
| | Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos. | 766.292 | 1.248.039 | 99.433 | (1.644) | 80.968 | |
| Costo por intereses plan de beneficios definidos. | 484.731 | 255.029 | 21.009 | 7.925 | 514.341 | 294.546 | |
| Total | 1.251.023 | 1.503.068 | 120.442 | 6.281 | 595.309 | 117.040 | |



23.5.- 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 junio de 2016, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2016, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

| Sensibilización de la tasa de descuento | Disminución de 1% M\$ | Incremento de 1% M\$ |
|---|--------------------------|-------------------------|
| Efecto en las obligaciones por beneficios definidos | 3.964.678 | (3.296.944) |

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Otros pasivos no financieros | Corrientes | | No corrientes | |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Ingresos diferidos. (*) | 16.785.654 | 9.126.788 | | |
| Aportes reembolsables. | 633.019 | 623.639 | | |
| Garantías recibidas en efectivo. | 2.549.247 | 2.376.208 | | |
| Total | 19.967.920 | 12.126.635 | 0 | 0 |



24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| (*) Detalle de los ingresos diferidos | Corrientes | | No corrientes | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| Ingresos diferidos por obras de terceros. | 9.139.103 | 8.015.978 | | |
| Garantías (pago anticipado de clientes). | 208.114 | 51.800 | | |
| Gas por entregar. | 6.601.569 | 342.560 | | |
| Otros ingresos diferidos. | 836.868 | 716.450 | | |
| Total | 16.785.654 | 9.126.788 | 0 | 0 |

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

| Movimiento del período ingresos diferidos | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial ingresos diferidos | 9.126.788 | 14.316.342 |
| Adiciones. | 44.877.495 | 48.953.277 |
| Imputación a resultados. | (37.186.278) | (49.222.851) |
| Disminución por transferencias a pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta | | (4.675.719) |
| Ganancia (pérdida) diferencias de conversión. | (15.606) | 42.563 |
| Ganancia (pérdida) otros. | (16.745) | (286.824) |
| Total | 16.785.654 | 9.126.788 |

24.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

24.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

| Detalle | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio. | 16.109.403 | 12.364.758 | 9.442.496 | 6.063.378 |
| Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio. | (12.427.949) | (7.532.819) | (7.478.646) | (2.869.954) |
| Total | 3.681.454 | 4.831.939 | 1.963.850 | 3.193.424 |

24.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

| Detalle | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción. | 17.296.198 | 19.690.209 |
| Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos. | | 4.081.809 |
| Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos. | 9.139.103 | 12.097.787 |



24.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

| Detalle | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | Naturaleza subvención |
|---|-------------------|-------------------|--------------------------|
| Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas. | 2.146.303 | 2.277.274 | PER - FNDR |

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- Gestión de capital.

Los objetivos del Grupo CGE 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, el Grupo CGE 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 consolidado más la deuda neta.

En este sentido, el Grupo CGE 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 y pagarés.

25.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 671.278.954

25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 el capital de Compañía General de Electricidad S.A., está representado por 416.710.367, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 19 de abril de 2016, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2016 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio, sin perjuicio del reparto de dividendos eventuales con cargo a utilidades acumuladas. Dicho dividendo se pagará, en lo posible, durante el mes de noviembre de 2016. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en abril del año 2017.



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

25.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2015, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 377 de \$ 30,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2015, por un total de M\$ 12.501.311.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 2002 de fecha 07 de octubre de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 378 de \$ 75,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015, el cual se pagó con fecha 4 de noviembre de 2015, por un total de M\$ 31.253.278.-

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 19 de abril de 2016, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 379 de \$ 45,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2016, por un total de M\$ 18.751.967.-

25.6.- Reservas.

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

25.6.1.- Superávit de revaluación.

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

Al 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2016 asciende a M\$ 510.621.823, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 11.282.669.

25.6.2.- Reservas de conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias cuya moneda funcional es distinta a la de presentación del Grupo CGE (pesos chilenos).

25.6.3.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.



25.6.4.- 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 junio de 2016 asciende a M\$ 3.779.390 (M\$ 3.811.458 al 31 de diciembre de 2015), ambos netos de impuestos diferidos.

25.6.5.- 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 y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

25.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 son los siguientes:

| Ganancias (pérdidas) acumuladas | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|--|--------------------|--------------------|
| Aplicación NIC 19 r | (363.749) | (363.749) |
| Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros | 121.731.258 | 67.465.935 |
| Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación | 158.222.393 | 155.496.673 |
| Oficio Circular N° 856 - SVS (*) | (21.408.122) | (21.408.122) |
| Dividendos provisorios | | (31.253.278) |
| Resultado del período o ejercicio | 49.906.244 | 95.706.827 |
| Total | 308.088.024 | 265.644.286 |

(*) 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 realizara con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio del Grupo CGE ascendió a M\$ 21.408.122.



25.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

| Rut | Nombre de la subsidiaria | País de origen | Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora | | Participación no controladora en patrimonio | Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora | Participación no controladora en patrimonio | Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora |
|--------------|--|----------------|---|------------|---|---|---|---|
| | | | 30-06-2016 | 31-12-2015 | 30-06-2016 | | 31-12-2015 | |
| | | | % | % | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 96.722.460-K | Metrogas S.A. | Chile | 48,16216% | 48,16216% | 217.493.327 | 15.773.785 | 215.947.668 | 26.550.864 |
| 76.578.731-9 | Aprovisionadora Global de Energía S.A. | Chile | 48,16216% | 48,16216% | 2.468.045 | 1.462.433 | | |
| 90.310.000-1 | Gasco S.A. | Chile | 43,37562% | 43,37562% | 83.219.118 | 8.451.840 | 220.659.035 | 23.100.140 |
| 76.560.818-K | Gas Natural Chile S.A. | Chile | 43,37562% | 43,37562% | 142.414.006 | 9.043.566 | | |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | 36,25000% | 49,00000% | 17.064.543 | 2.905.293 | 18.093.641 | 6.568.531 |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A | Chile | 40,00000% | 40,00000% | 2.739.587 | (133.063) | 3.080.612 | 310.768 |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A | Argentina | 43,30220% | 43,30220% | 9.163.435 | 544.971 | 9.280.066 | 203.477 |
| 0-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Islas Cayman | 43,30000% | 43,30000% | (4.979) | 10 | (5.360) | (1.198) |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings s.A. | Chile | 40,00000% | 40,00000% | 5.665.909 | 329.384 | 5.739.999 | 566.648 |
| 79.882.520-8 | Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Chile | 44,83508% | 44,83508% | 19.140.670 | 1.339.515 | 18.925.639 | 2.704.506 |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. ESP | Colombia | 29,96797% | 29,96797% | 8.992.618 | 485.962 | 8.040.838 | 619.432 |
| 96.541.920-9 | Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | Chile | 7,32083% | 7,44670% | 4.034.998 | 113.673 | 4.035.835 | 435.291 |
| 96.541.870-9 | Empresa Eléctrica de Iquique S.A. | Chile | 11,41607% | 11,41698% | 4.822.867 | 256.583 | 4.793.012 | 810.493 |
| 76.144.275-9 | Emel Norte S.A. | Chile | 1,78285% | 1,78285% | 3.139.989 | 66.350 | 3.074.647 | 223.610 |
| 0-E | Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Colombia | 30,00000% | 30,00000% | 2.369.336 | 46.929 | 2.521.216 | 368.769 |
| 96.719.210-4 | Transnet S.A. | Chile | 0,39943% | 0,39943% | 1.559.983 | 69.961 | 1.492.436 | 110.733 |
| 96.542.120-3 | Empresa Eléctrica de Arica S.A. | Chile | 5,84091% | 5,88483% | 1.686.156 | 86.213 | 1.661.465 | 210.043 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Chile | 0,65635% | 0,67284% | 3.200.278 | 101.913 | 3.103.339 | 172.935 |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Chile | 0,68504% | 0,36893% | 1.571.105 | 31.065 | 1.573.545 | 106.294 |
| 76.144.216-3 | Emel Atacama S.A. | Chile | 0,00000% | 1,80864% | | | | 267 |
| 78.512.190-2 | Energy Sur S.A. | Chile | 45,00000% | 45,00000% | 497.117 | 27.375 | 469.831 | 69.011 |
| 87.601.500-5 | Empresa Eléctrica Atacama S.A. | Chile | 1,59496% | 1,59496% | 242.480 | (12.210) | 253.586 | 33.096 |
| 76.122.825-0 | Emelat Inversiones S.A. | Chile | 1,59496% | 1,59496% | 369.398 | 15.980 | 355.338 | 49.830 |
| 76.076.073-0 | Transportes e Inversiones Magallanes S.A. | Chile | 15,00000% | 15,00000% | | | | |
| 79.882.520-8 | TV Red S.A. | Chile | 10,00000% | 10,00000% | 183.639 | 14.983 | 168.656 | 33.598 |
| 99.548.240-1 | CGE Magallanes S.A. | Chile | 0,10518% | 0,10518% | 26.692 | 1.752 | 25.772 | 3.547 |
| 99.548.260-6 | CGE Argentina S.A. | Chile | 0,00836% | 0,00836% | 1.091 | (79) | 1.625 | 759 |
| 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | Chile | 0,10000% | 0,10000% | 91 | 20 | 111 | (125) |
| 96.868.110-9 | Hormigones del Norte S.A. | Chile | 0,00500% | 0,00500% | 57 | 3 | 55 | 8 |
| 0-E | Energía San Juan S.A. | Argentina | 0,00001% | 0,00001% | 5 | (3) | 9 | 1 |
| 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | Chile | 0,00500% | 0,00500% | 458 | 123 | 210 | 542 |
| Total | | | | | 532.062.019 | 41.024.327 | 523.292.826 | 63.251.870 |



25.9.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2016 no se realizaron transacciones con participaciones no controladoras. Al 31 de diciembre de 2015, se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Transacciones efectuadas al 31 de diciembre de 2015.

| Sociedad | 31-12-2015 | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------------|
| | Cantidad de acciones adquiridas | % de adquisición al minoritario | Valor pagado M\$ | Valor libros M\$ | Imputación a otras reservas M\$ |
| Empresa Eléctrica de Arica S.A. | 81.700 | 0,12587% | 13.889 | 12.088 | 1.801 |
| Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. | 227.574 | 0,00091% | 93.305 | 68.087 | 25.218 |
| Empresa Eléctrica de Iquique S.A. | 1.677 | 0,04392% | 461 | 367 | 94 |
| Gasmar S.A. | 390.886.033 | 12,75000% | 23.801.942 | 5.997.432 | 17.804.510 |
| Total | | | 23.909.597 | 6.077.974 | 17.831.623 |

Dichas transacciones fueron contabilizadas de acuerdo con lo descrito en Nota 3.5.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”.

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

Movimientos al 30 de junio de 2016.

| Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2016 | Porción atribuible a los accionistas de la controladora | | | Porción atribuible al interés no controlante | | | Total | | |
|---|---|-----------------------|--------------------|--|-----------------------|--------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
| | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ |
| Ganancia (pérdida) después de impuestos | | | 49.906.244 | | | 41.024.327 | | | 90.930.571 |
| Reservas de cobertura de flujo de efectivo | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | (425.749) | 114.952 | (310.797) | (700.604) | 119.273 | (581.331) | (1.126.353) | 234.225 | (892.128) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (425.749) | 114.952 | (310.797) | (700.604) | 119.273 | (581.331) | (1.126.353) | 234.225 | (892.128) |
| Reservas por revaluación | | | | | | | | | |
| Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación. | (595.911) | 160.896 | (435.015) | (456.483) | 123.251 | (333.232) | (1.052.394) | 284.147 | (768.247) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (595.911) | 160.896 | (435.015) | (456.483) | 123.251 | (333.232) | (1.052.394) | 284.147 | (768.247) |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | (7.424.690) | | (7.424.690) | (2.888.072) | | (2.888.072) | (10.312.762) | | (10.312.762) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (7.424.690) | 0 | (7.424.690) | (2.888.072) | 0 | (2.888.072) | (10.312.762) | 0 | (10.312.762) |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 43.929 | (11.861) | 32.068 | (72.921) | 13.966 | (58.955) | (28.992) | 2.105 | (26.887) |
| Total movimientos del período o ejercicio | 43.929 | (11.861) | 32.068 | (72.921) | 13.966 | (58.955) | (28.992) | 2.105 | (26.887) |
| Otras reservas | | | | | | | | | |
| Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | (3.751.924) | | (3.751.924) | (9.110.547) | | (9.110.547) | (12.862.471) | | (12.862.471) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (3.751.924) | 0 | (3.751.924) | (9.110.547) | 0 | (9.110.547) | (12.862.471) | 0 | (12.862.471) |
| Total resultado integral | | | 38.015.886 | | | 28.052.190 | | | 66.068.076 |



Movimientos al 30 de junio de 2015.

| Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2015 | Porción atribuible a los accionistas de la controladora | | | Porción atribuible al interés no controlante | | | Total | | |
|--|---|--------------------------|---------------------|--|--------------------------|---------------------|----------------------|--------------------------|---------------------|
| | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ | Importe bruto M\$ | Efecto tributario M\$ | Importe neto M\$ |
| Ganancia (pérdida) después de impuestos | | | 54.473.468 | | | 29.062.880 | | | 83.536.348 |
| Reservas de cobertura de flujo de caja | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo. | (324.513) | 87.618 | (236.895) | (449.881) | 17.232 | (432.649) | (774.394) | 104.850 | (669.544) |
| Total movimientos del período o ejercicio | (324.513) | 87.618 | (236.895) | (449.881) | 17.232 | (432.649) | (774.394) | 104.850 | (669.544) |
| Reservas de conversión | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión. | 1.484.614 | | 1.484.614 | 2.653.724 | | 2.653.724 | 4.138.338 | | 4.138.338 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 1.484.614 | 0 | 1.484.614 | 2.653.724 | 0 | 2.653.724 | 4.138.338 | 0 | 4.138.338 |
| Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. | 873.066 | (235.728) | 637.338 | 65.775 | (5.027) | 60.748 | 938.841 | (240.755) | 698.086 |
| Total movimientos del período o ejercicio | 873.066 | (235.728) | 637.338 | 65.775 | (5.027) | 60.748 | 938.841 | (240.755) | 698.086 |
| Total resultado integral | | | 56.358.525 | | | 31.344.703 | | | 87.703.228 |

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

| Ingresos de actividades ordinarias | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ventas | 946.862.806 | 905.946.305 | 477.582.645 | 459.701.431 |
| Venta de energía. | 712.334.932 | 682.224.789 | 343.075.666 | 332.002.542 |
| Venta de gas. | 212.677.035 | 206.145.227 | 123.982.166 | 118.180.313 |
| Venta de mercaderías, materiales y equipos. | 21.850.839 | 17.576.289 | 10.524.813 | 9.518.576 |
| Prestaciones de servicios | 118.470.715 | 102.303.287 | 61.605.758 | 53.758.260 |
| Recargos regulados, peajes y transmisión. | 73.434.522 | 66.612.791 | 35.654.248 | 32.672.399 |
| Arriendo de equipos de medida. | 2.588.495 | 2.302.973 | 1.288.378 | 1.107.709 |
| Servicios de mantenimiento de equipos a clientes. | 3.484.691 | 2.871.941 | 2.345.754 | 1.466.728 |
| Apoyos en postación. | 738.902 | 725.599 | 362.092 | 353.520 |
| Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas. | 33.453.663 | 22.493.359 | 19.917.100 | 14.353.122 |
| Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas. | 827.399 | 625.836 | 548.475 | 333.860 |
| Servicios de televisión por cable | 2.407.655 | 2.353.349 | 1.213.384 | 1.188.357 |
| Servicios de call center | 651.001 | 1.651.607 | 127.702 | 890.354 |
| Otras prestaciones | 884.387 | 2.665.832 | 148.625 | 1.392.211 |
| Total | 1.065.333.521 | 1.008.249.592 | 539.188.403 | 513.459.691 |

El Grupo CGE no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.

26.2.- Otros ingresos, por función.

| Otros ingresos por función | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|----------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Arriendo de oficinas a terceros. | 711.295 | 621.174 | 411.123 | 309.087 |
| Otros ingresos de operación. | 554.136 | 940.356 | 311.891 | 454.624 |
| Total | 1.265.431 | 1.561.530 | 723.014 | 763.711 |

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015 que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

| Gastos por naturaleza del estado de resultados por función | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costo de venta. | 853.123.035 | 811.209.783 | 423.348.267 | 407.551.572 |
| Costo de administración. | 84.185.385 | 73.157.286 | 45.000.047 | 37.857.915 |
| Otros gastos por función. | 4.751.802 | 5.100.531 | 2.206.163 | 2.636.695 |
| Total | 942.060.222 | 889.467.600 | 470.554.477 | 448.046.182 |

27.1.- Gastos por naturaleza.

| Apertura de gastos por naturaleza | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Compra de energía. | 589.744.801 | 556.340.305 | 281.637.465 | 269.780.632 |
| Compra de gas. | 125.438.716 | 133.022.170 | 68.722.236 | 73.290.815 |
| Gastos de personal. | 66.524.981 | 63.054.928 | 34.514.285 | 31.694.968 |
| Gastos de operación y mantenimiento. | 48.904.884 | 46.814.795 | 25.509.442 | 25.926.152 |
| Gastos de administración. | 48.469.732 | 33.481.995 | 27.693.291 | 18.221.658 |
| Costos de mercadotecnia. | 1.750.916 | 1.547.177 | 1.076.034 | 907.372 |
| Depreciación. | 42.063.349 | 41.070.351 | 21.023.778 | 20.448.335 |
| Amortización. | 3.102.791 | 2.733.443 | 1.571.729 | 1.346.237 |
| Otros gastos varios de operación. | 16.060.052 | 11.402.436 | 8.806.217 | 6.430.013 |
| Total | 942.060.222 | 889.467.600 | 470.554.477 | 448.046.182 |

27.2.- Gastos de personal.

| Gastos de personal | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Sueldos y salarios. | 57.238.535 | 50.137.923 | 30.596.089 | 25.290.781 |
| Beneficios a corto plazo a los empleados. | 5.331.328 | 6.813.754 | 2.325.896 | 3.215.130 |
| Gasto por obligación por beneficios post empleo. | 438.285 | 934.959 | 311.334 | 615.180 |
| Beneficios por terminación. | 1.140.869 | 1.059.884 | 303.974 | 384.043 |
| Otros beneficios a largo plazo. | 280.079 | 397.068 | 139.615 | 237.470 |
| Otros gastos de personal. | 2.095.885 | 3.711.340 | 837.377 | 1.952.364 |
| Total | 66.524.981 | 63.054.928 | 34.514.285 | 31.694.968 |

27.3.- Depreciación y amortización.

| Detalle | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Depreciación y retiros | | | | |
| Costo de ventas. | 40.496.312 | 39.773.932 | 20.251.963 | 19.802.224 |
| Gasto de administración. | 1.567.037 | 1.296.419 | 771.815 | 646.111 |
| Otras ganancias (pérdidas). | 3.712.548 | 3.635.504 | 1.640.805 | 1.349.599 |
| Total depreciación | 45.775.897 | 44.705.855 | 22.664.583 | 21.797.934 |
| Amortización | | | | |
| Costo de ventas. | 2.822.865 | 2.435.129 | 1.425.361 | 1.269.342 |
| Gasto de administración. | 279.926 | 298.314 | 146.368 | 76.895 |
| Total amortización | 3.102.791 | 2.733.443 | 1.571.729 | 1.346.237 |
| Total | 48.878.688 | 47.439.298 | 24.236.312 | 23.144.171 |

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

| Detalle | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|---|------------------|--------------------|------------------|---------------|
| | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos. | (3.712.548) | (3.635.504) | (1.640.805) | (1.349.599) |
| Venta de chatarra. | 203.636 | 392.338 | 180.191 | 256.374 |
| Venta de propiedades, planta y equipo. | 587.865 | 2.841.719 | 578.343 | 2.803.752 |
| Venta acciones. | 911 | | 911 | |
| Juicios o arbitrajes. | (3.402.499) | (2.324.686) | (683.454) | (725.196) |
| Remuneraciones del directorio. | (220.623) | (131.100) | (140.894) | (73.806) |
| Participación utilidad del directorio. | (16.827) | (385.050) | (8.691) | (10.437) |
| Remuneraciones comité de directores. | (1.554) | (2.710) | (1.039) | 295 |
| Participación comité de directores | (1.870) | (47.918) | (966) | (967) |
| Otras (pérdidas) ganancias. | 5.857.893 | (1.522.231) | 1.732.650 | (1.767.458) |
| Aportes de terceros para financiar obras propias | 2.590.185 | 1.343.348 | 1.116.232 | 888.318 |
| Total | 1.884.569 | (3.471.794) | 1.132.478 | 21.276 |



28.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015 se detallan a continuación.

| Resultado financiero | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ingresos financieros | | | | |
| Intereses comerciales. | 3.577.468 | 5.461.945 | 1.575.551 | 1.888.816 |
| Ingresos por otros activos financieros. | 501.049 | 553.767 | 246.309 | 85.328 |
| Otros ingresos financieros. | 90.435 | 108.033 | 40.473 | 53.768 |
| Total ingresos financieros | 4.168.952 | 6.123.745 | 1.862.333 | 2.027.912 |
| Costos financieros | | | | |
| Gastos por préstamos bancarios. | (22.101.815) | (11.849.522) | (11.454.904) | (6.602.564) |
| Gastos por obligaciones con el público (bonos). | (13.859.293) | (19.748.089) | (6.947.915) | (10.169.812) |
| Otros gastos. | (1.027.905) | (1.133.961) | (199.921) | 224.002 |
| Total costos financieros | (36.989.013) | (32.731.572) | (18.602.740) | (16.548.374) |
| Total diferencias de cambio (*) | (653.689) | (421.049) | 1.147.565 | (181.052) |
| Total resultados por unidades de reajuste (**) | (8.999.918) | (11.821.051) | (5.012.057) | (12.466.457) |
| Total | (42.473.668) | (38.849.927) | (20.604.899) | (27.167.971) |

28.1.- Composición diferencias de cambio.

| (*) Diferencias de cambio | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Diferencias de cambio por activos | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | (803.196) | (279.674) | 425.746 | (66.545) |
| Otros activos financieros. | (15.166) | (5.972) | (802) | (712) |
| Otros activos no financieros. | 23.212 | 14.537 | 5.363 | 34.905 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | (134.931) | (109.831) | 81.540 | (185.927) |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | (409.136) | 307.939 | 468.774 | 267.634 |
| Inventarios. | (4.375) | 7.717 | 1.260 | 6.965 |
| Activos por impuestos. | (80.066) | 218 | 104.305 | 474 |
| Total diferencias de cambio por activos | (1.423.658) | (65.066) | 1.086.186 | 56.794 |
| Diferencias de cambio por pasivos | | | | |
| Otros pasivos financieros. | 543.803 | (579.461) | 270.081 | (200.206) |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | (303.182) | 227.391 | (255.084) | 28.966 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 357.846 | (206.692) | 146.447 | (182.563) |
| Pasivos por impuestos. | 179.484 | 203.898 | (99.577) | 118.382 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | (6.338) | | (380) | |
| Otros pasivos no financieros. | (1.644) | (1.119) | (108) | (2.425) |
| Total diferencias de cambio por pasivos | 769.969 | (355.983) | 61.379 | (237.846) |
| Total diferencia de cambios neta | (653.689) | (421.049) | 1.147.565 | (181.052) |



28.2.- Composición unidades de reajuste.

| (**) Resultado por unidades de reajuste | 01-01-2016 | 01-01-2015 | 01-04-2016 | 01-04-2015 |
|---|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|
| | 30-06-2016 | 30-06-2015 | 30-06-2016 | 30-06-2015 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Unidades de reajuste por activos | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 37 | | 37 | |
| Otros activos financieros. | 1.316 | | 1.285 | (134.623) |
| Otros activos no financieros. | 558.262 | 388.735 | 349.858 | 310.513 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 129.676 | 70.229 | 79.744 | 63.926 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | 608 | | (8.947) |
| Activos por impuestos. | 199.106 | 499.018 | 133.354 | 476.631 |
| Total unidades de reajuste por activos | 888.397 | 958.590 | 564.278 | 707.500 |
| Unidades de reajuste por pasivos | | | | |
| Otros pasivos financieros. | (9.791.624) | (12.596.838) | (5.550.764) | (13.029.878) |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | (79.162) | (179.127) | (15.708) | (148.081) |
| Pasivos por impuestos. | (15.316) | (113) | (15.316) | (640) |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | (2.213) | (3.353) | (1.357) | (3.436) |
| Otros pasivos no financieros. | | (210) | 6.810 | 8.078 |
| Total unidades de reajuste por pasivos | (9.888.315) | (12.779.641) | (5.576.335) | (13.173.957) |
| Total unidades de reajuste neto | (8.999.918) | (11.821.051) | (5.012.057) | (12.466.457) |

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de junio de 2016 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 24%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, esta se encuentra calculada con una tasa del 22,5%.

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

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



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

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 24.354.059 y M\$ 11.880.752, respectivamente.

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Impuestos corrientes a las ganancias | | | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos corrientes. | (28.516.617) | (19.052.004) | (15.982.916) | (11.135.193) |
| Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores. | 359.603 | (498.421) | (545.467) | (481.989) |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (28.157.014) | (19.550.425) | (16.528.383) | (11.617.182) |
| Impuestos diferidos | | | | |
| (Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. | 3.788.436 | 7.239.257 | 1.298.095 | 7.915.542 |
| Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido. | 14.519 | 430.416 | 9.906 | 430.416 |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto | 3.802.955 | 7.669.673 | 1.308.001 | 8.345.958 |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (24.354.059) | (11.880.752) | (15.220.382) | (3.271.224) |

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

| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Impuestos corrientes a las ganancias | | | | |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero. | (1.361.090) | (2.122.593) | (671.046) | (1.035.237) |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional. | (26.795.924) | (17.427.832) | (15.857.337) | (10.581.945) |
| Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto | (28.157.014) | (19.550.425) | (16.528.383) | (11.617.182) |
| Impuestos diferidos | | | | |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero. | (17.342) | 865.443 | 145.040 | 484.920 |
| (Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional. | 3.820.297 | 6.804.230 | 1.162.961 | 7.861.038 |
| Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto | 3.802.955 | 7.669.673 | 1.308.001 | 8.345.958 |
| (Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias | (24.354.059) | (11.880.752) | (15.220.382) | (3.271.224) |

29.3.- 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 junio de 2016 y 2015.

| Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 | 01-04-2015 30-06-2015 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | % | M\$ | % | M\$ | % | M\$ | % |
| Ganancia contable | 92.361.222 | | 85.343.163 | | 54.917.954 | | 43.797.583 | |
| Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable | (22.166.693) | 24,0% | (19.202.212) | 22,5% | (13.180.309) | 24,0% | (9.854.456) | 22,5% |
| Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación | 2.907 | 0,0% | 4.181 | 0,0% | 1.765 | 0,0% | (216.600) | 0,5% |
| Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable | (2.118.269) | 2,3% | 6.888.196 | -8,1% | (1.862.263) | 3,4% | 5.859.559 | -13,4% |
| Efecto fiscal del deterioro del valor de la plusvalía | | 0,0% | (292.285) | 0,3% | 0 | 0,0% | (292.285) | 0,7% |
| Efecto fiscal de pérdidas fiscales | (418.232) | 0,5% | (361.013) | 0,4% | (209.183) | 0,4% | (211.493) | 0,5% |
| Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero. | 28.321 | 0,0% | (291.145) | 0,3% | (66.746) | 0,1% | (150.645) | 0,3% |
| Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas | 34.220 | 0,0% | 12.933 | 0,0% | 34.220 | -0,1% | 12.933 | 0,0% |
| Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso) | 283.687 | -0,3% | 1.360.593 | -1,6% | 62.134 | -0,1% | 1.581.763 | -3,6% |
| Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal | (2.187.366) | 2,4% | 7.321.460 | -8,6% | (2.040.073) | 3,7% | 6.583.232 | -15,0% |
| (Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas | (24.354.059) | 26,4% | (11.880.752) | 13,9% | (15.220.382) | 27,7% | (3.271.224) | 7,5% |



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

| Importes antes de impuestos | 01-01-2016 30-06-2016 | | | 01-01-2015 30-06-2015 | | | 01-04-2016 30-06-2016 | | | 01-04-2015 30-06-2015 | | |
|--|----------------------------|--|------------------------------|----------------------------|--|------------------------------|----------------------------|--|------------------------------|----------------------------|--|------------------------------|
| | Importe antes de impuestos | Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias | Importe después de impuestos | Importe antes de impuestos | Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias | Importe después de impuestos | 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. | (1.052.394) | 284.147 | (768.247) | | | | (41.195) | 10.942 | (30.253) | | | |
| Cobertura de flujo de efectivo. | (1.126.353) | 234.225 | (892.128) | (774.394) | 104.850 | (669.544) | 174.041 | (53.866) | 120.175 | 1.549.789 | (358.628) | 1.191.161 |
| Diferencia de cambio por conversión. | (10.312.762) | | (10.312.762) | 4.138.338 | | 4.138.338 | (143.232) | | (143.232) | 1.661.903 | | 1.661.903 |
| Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación. | (12.862.471) | | (12.862.471) | | | | | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos. | (28.992) | 2.105 | (26.887) | 938.841 | (240.755) | 698.086 | 492.634 | (112.473) | 380.161 | 261.533 | (86.404) | 175.129 |
| Total | | 520.477 | | | (135.905) | | | (155.397) | | | (445.032) | |

29.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

| Diferencias temporarias no reconocidas | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos. | 246.257.214 | 224.521.998 |
| Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos. | 495.198.448 | 504.414.030 |

29.6.- Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas.

| Gasto por impuestos de operaciones discontinuadas | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| (Gasto) por impuestos relacionado con ganancias (pérdidas) derivadas de la discontinuación | (6.045.514) | (4.804.711) | (4.640.428) | (3.049.708) |

30.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas del Grupo CGE entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por Compañía General de Electricidad S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 49.906.244 | 54.473.468 |
| Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. | 119,76 | 130,72 |
| Cantidad de acciones | 416.710.367 | 416.710.367 |

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.



31.- INFORMACION POR SEGMENTO.

31.1.- Criterios de segmentación.

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

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad, gas, servicios e inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución, transmisión y generación eléctrica y venta de gas natural. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (ver Nota 2.1.- y 2.2.-)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación por el período intermedio de seis meses terminado al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, respectivamente, y a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015, es la siguiente:



31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

| ACTIVOS | Eléctrico | | Gas | | Servicios | | Inversiones | | Ajustes de consolidación | | Consolidado | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|--------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| ACTIVOS CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | 5.855.848 | 15.575.167 | 48.315.222 | 21.949.482 | 828.918 | 789.295 | 8.687.187 | 2.335.071 | | | 63.687.175 | 40.649.015 |
| Otros activos no financieros. | 2.424.619 | 2.622.031 | 1.899.853 | 2.336.588 | 1.895.316 | 559.434 | 27.695 | 54.513 | | | 6.247.483 | 5.572.566 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | 379.792.810 | 384.327.579 | 65.614.865 | 40.126.410 | 7.478.343 | 6.613.574 | 117.956 | 126.210 | (1) | (1) | 453.003.973 | 431.193.772 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | 24.086.298 | 34.234.703 | 1.887.155 | 7.985.817 | 32.426.117 | 30.936.830 | 28.733.818 | 51.210.854 | (85.143.580) | (116.438.561) | 1.989.808 | 7.929.643 |
| Inventarios. | 3.847.542 | 2.939.661 | 6.796.431 | 6.793.017 | 16.274.213 | 16.651.375 | | | | | 26.918.186 | 26.384.053 |
| Activos por impuestos. | 5.316.091 | 13.147.272 | 7.550.217 | 13.634.980 | 124.784 | 503.305 | 4.199.477 | 7.049.804 | (13.861.600) | (6.022.974) | 3.328.969 | 28.312.387 |
| 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. | 421.323.208 | 452.846.413 | 132.063.743 | 92.826.294 | 59.027.691 | 56.053.813 | 41.766.133 | 60.776.452 | (99.005.181) | (122.461.536) | 555.175.594 | 540.041.436 |
| Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | 439.663 | 541.034 | 668.439.168 | 626.882.610 | | | | | | | 668.878.831 | 627.423.644 |
| Total activos corrientes | 421.762.871 | 453.387.447 | 800.502.911 | 719.708.904 | 59.027.691 | 56.053.813 | 41.766.133 | 60.776.452 | (99.005.181) | (122.461.536) | 1.224.054.425 | 1.167.465.080 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros activos financieros. | | | 3.682 | 3.682 | | 16.520 | 175.001 | 175.001 | | | 178.683 | 195.203 |
| Otros activos no financieros. | 85.090 | 85.090 | 793.843 | 865.620 | | | | | | | 878.933 | 950.710 |
| Cuentas por cobrar. | 13.586.011 | 17.218.914 | | 44.136 | 876.175 | 1.005.070 | | | | | 14.462.186 | 18.268.120 |
| Inventario. | | | | | 1.572.301 | 1.623.967 | | | | | 1.572.301 | 1.623.967 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | | 4.102.908 | 6.583.188 | | | 20.005.678 | 20.000.000 | (20.005.678) | (20.000.000) | 4.102.908 | 6.583.188 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | 14.885.239 | 17.015.135 | 20.840.862 | 37.663.684 | 45.854 | 45.582 | 1.699.888.557 | 1.663.270.686 | (1.699.568.717) | (1.662.843.262) | 36.091.795 | 55.151.825 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | 254.996.363 | 256.509.901 | 4.007.390 | 4.066.196 | 15.828.426 | 16.331.917 | | | | | 274.832.179 | 276.908.014 |
| Plusvalía. | 203.800.788 | 203.800.788 | 9.147.073 | 9.147.073 | 808.051 | 808.051 | 50.425.705 | 50.425.705 | | | 264.181.617 | 264.181.617 |
| Propiedades, planta y equipo. | 1.592.678.227 | 1.559.413.444 | 848.338.889 | 850.347.664 | 59.274.631 | 62.976.135 | 131.254 | 118.761 | | | 2.500.423.001 | 2.472.856.004 |
| Propiedad de inversión. | 4.923.249 | 5.409.260 | | | 2.741.637 | 2.793.281 | 661.884 | 661.884 | | | 8.326.770 | 8.864.425 |
| Activos por impuestos diferidos. | 5.091.597 | 6.931.961 | 7.563.237 | 7.466.504 | 6.274.074 | 5.886.469 | 457.732 | 784.505 | | | 19.386.640 | 21.069.439 |
| Total activos no corrientes | 2.090.046.564 | 2.066.384.493 | 894.797.884 | 916.187.747 | 87.421.149 | 91.486.992 | 1.771.745.811 | 1.735.436.542 | (1.719.574.395) | (1.682.843.262) | 3.124.437.013 | 3.126.652.512 |
| TOTAL ACTIVOS | 2.511.809.435 | 2.519.771.940 | 1.695.300.795 | 1.635.896.651 | 146.448.840 | 147.540.805 | 1.813.511.944 | 1.796.212.994 | (1.818.579.576) | (1.805.304.798) | 4.348.491.438 | 4.294.117.592 |



31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

| PASIVOS | Eléctrico | | Gas | | Servicios | | Inversiones | | Ajustes de consolidación | | Consolidado | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|--------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|
| | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ | 30-06-2016 M\$ | 31-12-2015 M\$ |
| PASIVOS CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros pasivos financieros. | 27.732.101 | 57.926.408 | 12.662.214 | 30.074.322 | 5.056.118 | 4.078.592 | 18.320.435 | 35.734.356 | | | 63.770.868 | 127.813.678 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 230.749.794 | 221.016.449 | 35.625.901 | 34.639.907 | 15.884.772 | 15.832.800 | 4.123.536 | 4.808.029 | 696.090 | (1.007) | 287.080.093 | 276.296.178 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | 28.236.656 | 72.397.315 | 25.037.278 | 1.486.656 | 1.418.367 | 1.011.167 | 56.483.213 | 43.796.505 | (85.839.670) | (116.437.556) | 25.335.844 | 2.254.087 |
| Otras provisiones. | 7.911.982 | 7.285.214 | 5.169.502 | 5.548.005 | 789.774 | 1.306.701 | 976.267 | 2.225.606 | | | 14.847.525 | 16.365.526 |
| Pasivos por impuestos. | 6.739.938 | 3.573.048 | 6.437.669 | 2.120.904 | 683.993 | 329.022 | | | (13.861.600) | (6.022.974) | 0 | 0 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 21.860 | 26.264 | 422.343 | 440.100 | | | | | | | 444.203 | 466.364 |
| Otros pasivos no financieros. | 11.485.520 | 9.082.302 | 8.403.170 | 1.747.769 | 79.230 | 1.296.564 | | | | | 19.967.920 | 12.126.635 |
| Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | 312.877.851 | 371.307.000 | 93.758.077 | 76.057.663 | 23.912.254 | 23.854.846 | 79.903.451 | 86.564.496 | (99.005.180) | (122.461.537) | 411.446.453 | 435.322.468 |
| Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | | 443.328.412 | 413.068.808 | | | | | | | 443.328.412 | 413.068.808 |
| Total pasivos corrientes | 312.877.851 | 371.307.000 | 537.086.489 | 489.126.471 | 23.912.254 | 23.854.846 | 79.903.451 | 86.564.496 | (99.005.180) | (122.461.537) | 854.774.865 | 848.391.276 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | | | | | | | | | | |
| Otros pasivos financieros. | 633.110.681 | 608.410.614 | 195.091.277 | 195.923.463 | 7.000.000 | 9.033.423 | 357.036.959 | 352.810.830 | | | 1.192.238.917 | 1.166.178.330 |
| Cuentas por pagar. | 605.994 | 589.593 | | | | | | | (59.760) | (79.672) | 546.234 | 509.921 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | | | 3.740.952 | 4.658.673 | 19.945.918 | 19.920.328 | | | (19.945.918) | (19.920.328) | 3.740.952 | 4.658.673 |
| Otras provisiones. | 1.540.449 | 1.276.785 | | 80.912 | | | | | | | 1.540.449 | 1.357.697 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | 182.640.775 | 186.169.903 | 169.255.007 | 170.404.892 | 1.649.931 | 2.092.774 | | | | | 353.545.713 | 358.667.569 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | 28.237.280 | 28.887.310 | 3.990.468 | 4.286.505 | 1.243.007 | 1.049.817 | 2.507.770 | 2.044.613 | | | 35.978.525 | 36.268.245 |
| Total pasivos no corrientes | 846.135.179 | 825.334.205 | 372.077.704 | 375.354.445 | 29.838.856 | 32.096.342 | 359.544.729 | 354.855.443 | (20.005.678) | (20.000.000) | 1.587.590.790 | 1.567.640.435 |
| TOTAL PASIVOS | 1.159.013.030 | 1.196.641.205 | 909.164.193 | 864.480.916 | 53.751.110 | 55.951.188 | 439.448.180 | 441.419.939 | (119.010.858) | (142.461.537) | 2.442.365.655 | 2.416.031.711 |
| PATRIMONIO | | | | | | | | | | | | |
| Capital emitido. | 832.845.795 | 832.845.795 | 138.188.854 | 136.133.418 | 124.748.382 | 124.748.382 | 671.278.954 | 671.278.954 | (1.095.783.031) | (1.093.727.595) | 671.278.954 | 671.278.954 |
| Ganancias (pérdidas) acumuladas. | 222.201.045 | 178.837.450 | 181.449.098 | 154.712.494 | (44.769.951) | (46.829.283) | 308.088.024 | 265.644.286 | (358.880.192) | (286.720.661) | 308.088.024 | 265.644.286 |
| Primas de emisión. | 2.954.384 | 2.954.384 | | 2.055.435 | 954 | 954 | | | (2.955.338) | (5.010.773) | 0 | 0 |
| Acciones propias en cartera. | (247.842) | (247.842) | | | | | | | 247.842 | 247.842 | 0 | 0 |
| Otras reservas. | 264.280.945 | 278.169.992 | 200.546.252 | 215.815.387 | 11.340.142 | 12.170.015 | 394.696.786 | 417.869.815 | (476.167.339) | (506.155.394) | 394.696.786 | 417.869.815 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora. | 1.322.034.327 | 1.292.559.779 | 520.184.204 | 508.716.734 | 91.319.527 | 90.090.068 | 1.374.063.764 | 1.354.793.055 | (1.933.538.058) | (1.891.366.581) | 1.374.063.764 | 1.354.793.055 |
| Participaciones no controladoras. | 30.762.078 | 30.570.956 | 265.952.398 | 262.699.001 | 1.378.203 | 1.499.549 | | | 233.969.340 | 228.523.320 | 532.062.019 | 523.292.826 |
| Total patrimonio | 1.352.796.405 | 1.323.130.735 | 786.136.602 | 771.415.735 | 92.697.730 | 91.589.617 | 1.374.063.764 | 1.354.793.055 | (1.699.568.718) | (1.662.843.261) | 1.906.125.783 | 1.878.085.881 |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | 2.511.809.435 | 2.519.771.940 | 1.695.300.795 | 1.635.896.651 | 146.448.840 | 147.540.805 | 1.813.511.944 | 1.796.212.994 | (1.818.579.576) | (1.805.304.798) | 4.348.491.438 | 4.294.117.592 |



31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | Eléctrico | | | | Gas | | | | Servicios | | | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 823.324.458 | 774.770.542 | 399.771.678 | 380.231.489 | 219.735.322 | 215.789.084 | 127.897.085 | 124.024.840 | 60.083.650 | 54.527.328 | 30.599.361 | 27.068.152 |
| Costo de ventas | (684.076.791) | (638.186.976) | (330.930.967) | (312.600.823) | (140.486.174) | (147.425.145) | (77.669.842) | (81.763.236) | (48.946.599) | (42.126.971) | (25.501.064) | (21.773.600) |
| Ganancia bruta | 139.247.667 | 136.583.566 | 68.840.711 | 67.630.666 | 79.249.148 | 68.363.939 | 50.227.243 | 42.261.604 | 11.137.051 | 12.400.357 | 5.098.297 | 5.294.552 |
| Otros ingresos, por función. | 1.071.774 | 1.354.253 | 585.222 | 747.795 | 193.657 | 207.277 | 137.792 | 15.916 | | | | |
| Gasto de administración. | (62.694.917) | (56.380.012) | (32.939.911) | (26.189.111) | (24.192.344) | (24.689.518) | (12.526.764) | (14.993.130) | (8.207.334) | (7.995.485) | (4.041.414) | (4.067.685) |
| Otros gastos, por función. | (3.551.232) | (3.466.979) | (1.729.534) | (1.684.048) | (1.200.570) | (1.633.552) | (476.629) | (952.647) | | | | |
| Otras ganancias (pérdidas). | 1.182.200 | (5.314.325) | 366.576 | (2.316.230) | 13.156 | (248.838) | 45.925 | (128.379) | 819.567 | 2.627.404 | 780.090 | 2.551.631 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | 75.255.492 | 72.776.503 | 35.123.064 | 38.189.072 | 54.063.047 | 41.999.308 | 37.407.567 | 26.203.364 | 3.749.284 | 7.032.276 | 1.836.973 | 3.778.498 |
| Ingresos financieros. | 2.586.645 | 5.309.387 | 930.493 | 1.769.034 | 1.876.177 | 1.046.193 | 1.026.790 | 443.801 | 641.748 | 1.004.259 | 344.388 | 479.089 |
| Costos financieros. | (22.865.040) | (19.051.678) | (11.459.890) | (9.834.485) | (6.663.035) | (7.017.825) | (3.274.660) | (3.433.237) | (920.395) | (1.053.724) | (452.510) | (533.110) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 2.777.120 | 3.628.178 | 948.926 | 1.584.457 | 5.601.270 | 3.637.983 | 4.052.711 | 3.144.765 | 272 | (169) | 209 | 161 |
| Diferencias de cambio. | (77.376) | 50.132 | 2.049 | 51.682 | (519.595) | (457.292) | 1.162.434 | (226.386) | (37.609) | 531 | (14.637) | (5.308) |
| Resultados por unidades de reajuste. | (2.738.587) | (4.481.861) | (1.594.001) | (4.908.578) | (2.532.343) | (2.201.637) | (1.424.162) | (2.225.379) | 53.187 | 34.061 | 28.243 | 32.789 |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 54.938.254 | 58.230.661 | 23.950.641 | 26.851.182 | 51.825.521 | 37.006.730 | 38.950.680 | 23.906.928 | 3.486.487 | 7.017.234 | 1.742.666 | 3.752.119 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | (11.138.674) | (4.214.537) | (5.187.700) | 1.492.081 | (12.998.428) | (7.955.798) | (9.105.806) | (4.534.970) | (621.970) | (1.577.449) | (428.687) | (1.051.441) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | 43.799.580 | 54.016.124 | 18.762.941 | 28.343.263 | 38.827.093 | 29.050.932 | 29.844.874 | 19.371.958 | 2.864.517 | 5.439.785 | 1.313.979 | 2.700.678 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | | | | | 22.923.408 | 10.073.937 | 19.100.173 | 7.987.078 | | | | |
| Ganancia (pérdida) | 43.799.580 | 54.016.124 | 18.762.941 | 28.343.263 | 61.750.501 | 39.124.869 | 48.945.047 | 27.359.036 | 2.864.517 | 5.439.785 | 1.313.979 | 2.700.678 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 42.019.519 | 51.882.996 | 17.927.348 | 27.296.465 | 40.334.654 | 21.837.985 | 32.973.349 | 16.192.424 | 2.985.772 | 5.401.178 | 1.398.241 | 2.649.353 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras. | 1.780.061 | 2.133.128 | 835.593 | 1.046.798 | 21.415.847 | 17.286.884 | 15.971.698 | 11.166.612 | (121.255) | 38.607 | (84.262) | 51.325 |
| Ganancia (pérdida) | 43.799.580 | 54.016.124 | 18.762.941 | 28.343.263 | 61.750.501 | 39.124.869 | 48.945.047 | 27.359.036 | 2.864.517 | 5.439.785 | 1.313.979 | 2.700.678 |
| Depreciación | 27.482.771 | 27.356.365 | 13.754.185 | 14.068.900 | 12.837.542 | 11.842.442 | 6.450.602 | 5.466.694 | 1.729.592 | 1.868.262 | 812.252 | 911.100 |
| Amortización | 447.450 | 555.716 | 220.846 | 282.651 | 245.839 | 239.897 | 131.540 | 43.656 | 2.409.502 | 1.937.830 | 1.219.343 | 1.019.930 |
| EBITDA | 102.003.513 | 106.002.909 | 48.731.519 | 54.856.853 | 67.133.272 | 54.330.485 | 43.943.784 | 31.842.093 | 7.068.811 | 8.210.964 | 3.088.478 | 3.157.897 |



31.3.- Cuadros de resultados por segmentos. (continuación)

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | Inversiones | | | | Ajustes de consolidación | | | | Consolidado | | | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-04-2016 30-06-2016 M\$ | 01-04-2015 30-06-2015 M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | | | | | (37.809.909) | (36.837.362) | (19.079.721) | (17.864.790) | 1.065.333.521 | 1.008.249.592 | 539.188.403 | 513.459.691 |
| Costo de ventas | | | | | 20.386.529 | 16.529.309 | 10.753.606 | 8.586.087 | (853.123.035) | (811.209.783) | (423.348.267) | (407.551.572) |
| Ganancia bruta | 0 | | 0 | 0 | (17.423.380) | (20.308.053) | (8.326.115) | (9.278.703) | 212.210.486 | 197.039.809 | 115.840.136 | 105.908.119 |
| Otros ingresos, por función. | 4.586.879 | 2.605.795 | 2.277.654 | 1.344.804 | (4.586.879) | (2.605.795) | (2.277.654) | (1.344.804) | 1.265.431 | 1.561.530 | 723.014 | 763.711 |
| Gasto de administración. | (11.101.049) | (7.006.119) | (6.095.727) | (3.231.496) | 22.010.259 | 22.913.848 | 10.603.769 | 10.623.507 | (84.185.385) | (73.157.286) | (45.000.047) | (37.857.915) |
| Otros gastos, por función. | | | | | | | | | (4.751.802) | (5.100.531) | (2.206.163) | (2.636.695) |
| Otras ganancias (pérdidas). | (130.354) | (536.036) | (60.113) | (85.748) | | 1 | | 2 | 1.884.569 | (3.471.794) | 1.132.478 | 21.276 |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | (6.644.524) | (4.936.360) | (3.878.186) | (1.972.440) | 0 | 1 | 0 | 2 | 126.423.299 | 116.871.728 | 70.489.418 | 66.198.496 |
| Ingresos financieros. | 1.960.957 | 2.877.100 | 998.010 | 1.596.492 | (2.896.575) | (4.113.194) | (1.437.348) | (2.260.504) | 4.168.952 | 6.123.745 | 1.862.333 | 2.027.912 |
| Costos financieros. | (9.437.118) | (9.721.539) | (4.853.028) | (5.008.046) | 2.896.575 | 4.113.194 | 1.437.348 | 2.260.504 | (36.989.013) | (32.731.572) | (18.602.740) | (16.548.374) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | 67.423.198 | 69.140.354 | 37.487.164 | 38.718.360 | (67.390.269) | (69.084.984) | (37.455.575) | (38.680.685) | 8.411.591 | 7.321.362 | 5.033.435 | 4.767.058 |
| Diferencias de cambio. | (19.107) | (14.420) | (2.280) | (1.040) | (2) | | (1) | | (653.689) | (421.049) | 1.147.565 | (181.052) |
| Resultados por unidades de reajuste. | (3.782.175) | (5.171.614) | (2.022.137) | (5.365.289) | | | | | (8.999.918) | (11.821.051) | (5.012.057) | (12.466.457) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | 49.501.231 | 52.173.521 | 27.729.543 | 27.968.037 | (67.390.271) | (69.084.983) | (37.455.576) | (38.680.683) | 92.361.222 | 85.343.163 | 54.917.954 | 43.797.583 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | 405.013 | 1.867.032 | (498.189) | 823.106 | | | | | (24.354.059) | (11.880.752) | (15.220.382) | (3.271.224) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | 49.906.244 | 54.040.553 | 27.231.354 | 28.791.143 | (67.390.271) | (69.084.983) | (37.455.576) | (38.680.683) | 68.007.163 | 73.462.411 | 39.697.572 | 40.526.359 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | | | | | | | | | 22.923.408 | 10.073.937 | 19.100.173 | 7.987.078 |
| Ganancia (pérdida) | 49.906.244 | 54.040.553 | 27.231.354 | 28.791.143 | (67.390.271) | (69.084.983) | (37.455.576) | (38.680.683) | 90.930.571 | 83.536.348 | 58.797.745 | 48.513.437 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | 49.906.244 | 54.040.553 | 27.530.075 | 28.842.046 | (85.339.945) | (78.689.244) | (52.298.938) | (45.705.327) | 49.906.244 | 54.473.468 | 27.530.075 | 29.274.961 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras. | | | | | 17.949.674 | 9.604.261 | 14.544.641 | 6.973.741 | 41.024.327 | 29.062.880 | 31.267.670 | 19.238.476 |
| Ganancia (pérdida) | 49.906.244 | 54.040.553 | 27.530.075 | 28.842.046 | (67.390.271) | (69.084.983) | (37.754.297) | (38.731.586) | 90.930.571 | 83.536.348 | 58.797.745 | 48.513.437 |
| | | | | | | | | | | | | |
| Depreciación | 13.444 | 3.282 | 6.739 | 1.641 | | | | | 42.063.349 | 41.070.351 | 21.023.778 | 20.448.335 |
| Amortización | | | | | | | | | 3.102.791 | 2.733.443 | 1.571.729 | 1.346.237 |
| EBITDA | (6.500.726) | (4.397.042) | (3.811.334) | (1.885.051) | 0 | 0 | 0 | 0 | 169.704.870 | 164.147.316 | 91.952.447 | 87.971.792 |



31.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

| Información de segmentos por áreas geográficas | Chile | | | | Argentina | | | | Consolidado | | | |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 | 01-04-2016 30-06-2016 | 01-04-2015 30-06-2015 |
| | M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | 1.033.020.206 | 974.447.906 | 521.331.539 | 496.241.794 | 32.313.315 | 33.801.686 | 17.856.864 | 17.217.897 | 1.065.333.521 | 1.008.249.592 | 539.188.403 | 513.459.691 |

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

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | Eléctrico | | Gas | | Servicios | | Inversiones | | Ajustes de consolidación | | Consolidado | |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 | 01-01-2015 30-06-2015 |
| | M\$ |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación. | 163.088.580 | 67.070.541 | 72.905.196 | 32.155.157 | 4.479.105 | 8.301.049 | 805.219 | 11.519.715 | (29.900.181) | (11.027.801) | 211.377.919 | 108.018.661 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión. | (81.529.924) | (63.524.864) | (11.895.564) | (34.326.723) | (2.412.371) | (2.671.638) | 31.020.653 | (22.169.397) | (34.061.960) | 22.562.527 | (98.879.166) | (100.130.095) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación. | (91.238.950) | (8.362.543) | (32.775.691) | (13.928.285) | (2.002.608) | (5.341.802) | (25.473.756) | 14.273.823 | 63.962.141 | (11.534.726) | (87.528.864) | (24.893.533) |
| Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | (9.680.294) | (4.816.866) | 28.233.941 | (16.099.851) | 64.126 | 287.609 | 6.352.116 | 3.624.141 | 0 | 0 | 24.969.889 | (17.004.967) |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (39.025) | (760) | (1.868.201) | 661.528 | (24.503) | 7.366 | | | | | (1.931.729) | 668.134 |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | (9.719.319) | (4.817.626) | 26.365.740 | (15.438.323) | 39.623 | 294.975 | 6.352.116 | 3.624.141 | 0 | 0 | 23.038.160 | (16.336.833) |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio. | 15.575.167 | 15.105.906 | 21.949.482 | 56.726.757 | 789.295 | 311.663 | 2.335.071 | 4.875.996 | | | 40.649.015 | 77.020.322 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio | 5.855.848 | 10.288.280 | 48.315.222 | 41.288.434 | 828.918 | 606.638 | 8.687.187 | 8.500.137 | 0 | 0 | 63.687.175 | 60.683.489 |



32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Resumen moneda extranjera | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total activos 30-06-2016 M\$ |
|---|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días M\$ | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes M\$ | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años M\$ | Más de 5 años M\$ | Total no corrientes M\$ | |
| Activos corrientes | US \$ | 24.778.466 | 23.454.488 | 1.323.978 | 24.778.466 | | | | 0 | 24.778.466 |
| Activos corrientes | AR \$ | 74.526.678 | 23.589.558 | 18.840.035 | 42.429.593 | 693.489 | | 31.403.596 | 32.097.085 | 74.526.678 |
| Activos corrientes | EUR \$ | 35.550 | 35.550 | | 35.550 | | | | 0 | 35.550 |
| Activos no corrientes | US \$ | 71.000.785 | | | 0 | 4.937.857 | | 66.062.928 | 71.000.785 | 71.000.785 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 170.341.479 | 47.079.596 | 20.164.013 | 67.243.609 | 5.631.346 | 0 | 97.466.524 | 103.097.870 | 170.341.479 |
| Pasivos corrientes | US \$ | 96.422.570 | 51.433.332 | 44.989.238 | 96.422.570 | | | | 0 | 96.422.570 |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 54.944.799 | 38.192.920 | 10.553.965 | 48.746.885 | 5.164.306 | | 1.033.608 | 6.197.914 | 54.944.799 |
| Pasivos corrientes | EUR \$ | 43.838 | 43.838 | | 43.838 | | | | 0 | 43.838 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 26.149.309 | | | 0 | 1.722.781 | 18.315.402 | 6.111.126 | 26.149.309 | 26.149.309 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 177.560.516 | 89.670.090 | 55.543.203 | 145.213.293 | 6.887.087 | 18.315.402 | 7.144.734 | 32.347.223 | 177.560.516 |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Resumen moneda extranjera | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total activos 31-12-2015 M\$ |
|---|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días M\$ | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes M\$ | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años M\$ | Más de 5 años M\$ | Total no corrientes M\$ | |
| Activos corrientes | US \$ | 23.383.734 | 21.576.246 | 1.807.488 | 23.383.734 | | | | 0 | 23.383.734 |
| Activos corrientes | AR \$ | 71.229.262 | 23.179.135 | 12.335.192 | 35.514.327 | 847.586 | | 34.867.349 | 35.714.935 | 71.229.262 |
| Activos corrientes | EUR \$ | 16.016 | 16.016 | | 16.016 | | | | 0 | 16.016 |
| Activos no corrientes | US \$ | 72.681.065 | | | 0 | 9.335.243 | 1.703.851 | 61.641.971 | 72.681.065 | 72.681.065 |
| Activos no corrientes | AR \$ | 23.820.135 | | | 0 | 23.820.135 | | | 23.820.135 | 23.820.135 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 191.130.212 | 44.771.397 | 14.142.680 | 58.914.077 | 34.002.964 | 1.703.851 | 96.509.320 | 132.216.135 | 191.130.212 |
| Pasivos corrientes | US \$ | 25.744.394 | 16.863.238 | 8.881.156 | 25.744.394 | | | | 0 | 25.744.394 |
| Pasivos corrientes | AR \$ | 48.838.488 | 31.295.437 | 10.589.677 | 41.885.114 | 5.906.332 | | 1.047.042 | 6.953.374 | 48.838.488 |
| Pasivos corrientes | EUR \$ | 31.288 | 31.288 | | 31.288 | | | | 0 | 31.288 |
| Pasivos no corrientes | US \$ | 23.277.876 | | | 0 | 3.584.308 | 19.664.841 | 28.727 | 23.277.876 | 23.277.876 |
| Pasivos no corrientes | AR \$ | 6.533.224 | | | 0 | 6.533.224 | | | 6.533.224 | 6.533.224 |
| Total pasivos en moneda extranjera | M/e | 104.425.270 | 48.189.963 | 19.470.833 | 67.660.796 | 16.023.864 | 19.664.841 | 1.075.769 | 36.764.474 | 104.425.270 |



32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | Total activos 30-06-2016 M\$ |
|--|--------------------------|---|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|---------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 5 años | Total no corrientes | |
| | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | US \$ | 11.154.576 | 11.154.576 | | 11.154.576 | | | 0 | 11.154.576 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 10.273.583 | 10.273.583 | | 10.273.583 | | | 0 | 10.273.583 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 155.545 | 110.150 | 45.395 | 155.545 | | | 0 | 155.545 |
| Otros activos no financieros. | AR \$ | 1.338.271 | 1.047.451 | 290.820 | 1.338.271 | | | 0 | 1.338.271 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 1.770.635 | 1.770.635 | | 1.770.635 | | | 0 | 1.770.635 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 26.588.996 | 11.611.476 | 14.977.520 | 26.588.996 | | | 0 | 26.588.996 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 10.021.194 | 10.021.194 | | 10.021.194 | | | 0 | 10.021.194 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | AR \$ | 6.338 | 6.338 | | 6.338 | | | 0 | 6.338 |
| Inventarios. | US \$ | 1.676.516 | 397.933 | 1.278.583 | 1.676.516 | | | 0 | 1.676.516 |
| Inventarios. | AR \$ | 3.571.695 | | 3.571.695 | 3.571.695 | | | 0 | 3.571.695 |
| Inventarios. | EUR \$ | 35.550 | 35.550 | | 35.550 | | | 0 | 35.550 |
| Activos por impuestos. | AR \$ | 650.710 | 650.710 | | 650.710 | | | 0 | 650.710 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 4.785 | | | 0 | | 4.785 | 4.785 | 4.785 |
| Derechos por cobrar. | AR \$ | 693.489 | | | 0 | 693.489 | | 693.489 | 693.489 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 4.937.857 | | | 0 | 4.937.857 | | 4.937.857 | 4.937.857 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | US \$ | 20.051.308 | | | 0 | | 20.051.308 | 20.051.308 | 20.051.308 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | US \$ | 2.619.247 | | | 0 | | 2.619.247 | 2.619.247 | 2.619.247 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | AR \$ | 28.372.991 | | | 0 | | 28.372.991 | 28.372.991 | 28.372.991 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 38.012.695 | | | 0 | | 38.012.695 | 38.012.695 | 38.012.695 |
| Activos por impuestos diferidos. | US \$ | 5.374.893 | | | 0 | | 5.374.893 | 5.374.893 | 5.374.893 |
| Activos por impuestos diferidos. | AR \$ | 3.030.605 | | | 0 | | 3.030.605 | 3.030.605 | 3.030.605 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 170.341.479 | 47.079.596 | 20.164.013 | 67.243.609 | 5.631.346 | 97.466.524 | 103.097.870 | 170.341.479 |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total activos 31-12-2015 M\$ |
|--|--------------------------|---|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------------|------------------------|-------------------|---------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días | De 91 días a 1 año | Total corrientes | Más de 1 año a 3 años | Más de 3 años a 5 años | Más de 5 años | Total no corrientes | |
| | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | US \$ | 10.672.474 | 10.672.474 | | 10.672.474 | | | | 0 | 10.672.474 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | AR \$ | 7.734.004 | 7.734.004 | | 7.734.004 | | | | 0 | 7.734.004 |
| Otros activos financieros. | US \$ | 216.755 | 3.977 | 212.778 | 216.755 | | | | 0 | 216.755 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 88.791 | | 88.791 | 88.791 | | | | 0 | 88.791 |
| Otros activos no financieros. | AR \$ | 281.704 | 27.084 | 254.620 | 281.704 | | | | 0 | 281.704 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | US \$ | 1.399.328 | 1.399.328 | | 1.399.328 | | | | 0 | 1.399.328 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | AR \$ | 21.837.133 | 12.400.175 | 9.436.958 | 21.837.133 | | | | 0 | 21.837.133 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 9.163.270 | 9.163.270 | | 9.163.270 | | | | 0 | 9.163.270 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | AR \$ | 1.363.306 | 1.363.306 | | 1.363.306 | | | | 0 | 1.363.306 |
| Inventarios. | US \$ | 1.843.116 | 337.197 | 1.505.919 | 1.843.116 | | | | 0 | 1.843.116 |
| Inventarios. | AR \$ | 2.643.614 | | 2.643.614 | 2.643.614 | | | | 0 | 2.643.614 |
| Inventarios. | EUR \$ | 16.016 | 16.016 | | 16.016 | | | | 0 | 16.016 |
| Activos por impuestos. | AR \$ | 1.654.566 | 1.654.566 | | 1.654.566 | | | | 0 | 1.654.566 |
| Otros activos no financieros. | US \$ | 4.152 | | | 0 | | | 4.152 | 4.152 | 4.152 |
| Derechos por cobrar. | US \$ | 44.136 | | | 0 | 44.136 | | | 44.136 | 44.136 |
| Derechos por cobrar. | AR \$ | 847.586 | | | 0 | 847.586 | | | 847.586 | 847.586 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | US \$ | 8.325.514 | | | 0 | 5.124.844 | 1.703.851 | 1.496.819 | 8.325.514 | 8.325.514 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | US \$ | 36.441.105 | | | 0 | 4.166.263 | | 32.274.842 | 36.441.105 | 36.441.105 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | AR \$ | 1.098.696 | | | 0 | 1.098.696 | | | 1.098.696 | 1.098.696 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | US \$ | 1.094.552 | | | 0 | | | 1.094.552 | 1.094.552 | 1.094.552 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | AR \$ | 31.228.060 | | | 0 | | | 31.228.060 | 31.228.060 | 31.228.060 |
| Plusvalía. | US \$ | 1.730.846 | | | 0 | | | 1.730.846 | 1.730.846 | 1.730.846 |
| Propiedades, planta y equipo. | US \$ | 19.269.355 | | | 0 | | | 19.269.355 | 19.269.355 | 19.269.355 |
| Propiedades, planta y equipo. | AR \$ | 22.721.439 | | | 0 | 22.721.439 | | | 22.721.439 | 22.721.439 |
| Activos por impuestos diferidos. | US \$ | 5.771.405 | | | 0 | | | 5.771.405 | 5.771.405 | 5.771.405 |
| Activos por impuestos diferidos. | AR \$ | 3.639.289 | | | 0 | | | 3.639.289 | 3.639.289 | 3.639.289 |
| Total activos en moneda extranjera | M/e | 191.130.212 | 44.771.397 | 14.142.680 | 58.914.077 | 34.002.964 | 1.703.851 | 96.509.320 | 132.216.135 | 191.130.212 |



32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2016.

| Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total pasivos 30-06-2016 M\$ |
|--|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días M\$ | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes M\$ | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años M\$ | Más de 5 años M\$ | Total no corrientes M\$ | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 1.522.059 | 144.554 | 1.377.505 | 1.522.059 | | | | 0 | 1.522.059 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 9.376.294 | | 9.376.294 | 9.376.294 | | | | 0 | 9.376.294 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 10.019.990 | 3.229.013 | 6.790.977 | 10.019.990 | | | | 0 | 10.019.990 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 36.085.220 | 36.085.220 | | 36.085.220 | | | | 0 | 36.085.220 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | EUR \$ | 29.075 | 29.075 | | 29.075 | | | | 0 | 29.075 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | US \$ | 88.995.277 | 42.928.986 | 36.584.745 | 79.513.731 | 1.722.781 | 7.758.765 | | 9.481.546 | 88.995.277 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | AR \$ | 667.608 | 667.608 | | 667.608 | | | | 0 | 667.608 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | EUR \$ | 14.763 | 14.763 | | 14.763 | | | | 0 | 14.763 |
| Otras provisiones a corto plazo. | US \$ | 5.130.779 | 5.130.779 | | 5.130.779 | | | | 0 | 5.130.779 |
| Otras provisiones a corto plazo. | AR \$ | 1.176.595 | | 1.176.595 | 1.176.595 | | | | 0 | 1.176.595 |
| Pasivos por impuestos. | AR \$ | 1.440.092 | 1.440.092 | | 1.440.092 | | | | 0 | 1.440.092 |
| Otros pasivos no financieros. | US \$ | 236.011 | | 236.011 | 236.011 | | | | 0 | 236.011 |
| Pasivos financieros. | US \$ | 10.556.637 | | | 0 | | 10.556.637 | | 10.556.637 | 10.556.637 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 4.634.561 | | | 0 | 4.634.561 | | | 4.634.561 | 4.634.561 |
| Otras provisiones | AR \$ | 529.745 | | | 0 | 529.745 | | | 529.745 | 529.745 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 6.111.126 | | | 0 | | | 6.111.126 | 6.111.126 | 6.111.126 |
| Provisión por beneficio a los empleados | AR \$ | 1.033.608 | | | 0 | | | 1.033.608 | 1.033.608 | 1.033.608 |
| Otros pasivos no financieros. | AR \$ | 1.076 | | 1.076 | 1.076 | | | | 0 | 1.076 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 177.560.516 | 89.670.090 | 55.543.203 | 145.213.293 | 6.887.087 | 18.315.402 | 7.144.734 | 32.347.223 | 177.560.516 |



Saldos al 31 de diciembre de 2015.

| Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes | Tipo de moneda de origen | Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$ | Corrientes | | | No corrientes | | | | Total pasivos 31-12-2015 M\$ |
|--|--------------------------|---|----------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------------|
| | | | Hasta 90 días M\$ | De 91 días a 1 año M\$ | Total corrientes M\$ | Más de 1 año a 3 años M\$ | Más de 3 años a 5 años M\$ | Más de 5 años M\$ | Total no corrientes M\$ | |
| Pasivos financieros. | US \$ | 1.473.282 | 3.472 | 1.469.810 | 1.473.282 | | | | 0 | 1.473.282 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 9.356.811 | | 9.356.811 | 9.356.811 | | | | 0 | 9.356.811 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | US \$ | 14.987.512 | 7.695.557 | 7.291.955 | 14.987.512 | | | | 0 | 14.987.512 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | AR \$ | 26.669.043 | 26.669.043 | | 26.669.043 | | | | 0 | 26.669.043 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. | EUR \$ | 31.288 | 31.288 | | 31.288 | | | | 0 | 31.288 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | US \$ | 15.689.765 | 3.654.928 | 119.391 | 3.774.319 | 3.584.308 | 8.331.138 | | 11.915.446 | 15.689.765 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | AR \$ | 2.511.204 | 2.511.204 | | 2.511.204 | | | | 0 | 2.511.204 |
| Otras provisiones a corto plazo. | US \$ | 5.509.282 | 5.509.282 | | 5.509.282 | | | | 0 | 5.509.282 |
| Otras provisiones a corto plazo. | AR \$ | 1.231.661 | | 1.231.661 | 1.231.661 | | | | 0 | 1.231.661 |
| Pasivos por impuestos. | AR \$ | 2.115.189 | 2.115.189 | | 2.115.189 | | | | 0 | 2.115.189 |
| Pasivos financieros. | US \$ | 11.333.703 | | | 0 | | 11.333.703 | | 11.333.703 | 11.333.703 |
| Pasivos financieros. | AR \$ | 5.433.008 | | | 0 | 5.433.008 | | | 5.433.008 | 5.433.008 |
| Otras provisiones | AR \$ | 473.324 | | | 0 | 473.324 | | | 473.324 | 473.324 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | US \$ | 28.727 | | | 0 | | | 28.727 | 28.727 | 28.727 |
| Pasivo por impuestos diferidos. | AR \$ | 6.533.224 | | | 0 | 6.533.224 | | | 6.533.224 | 6.533.224 |
| Provisión por beneficio a los empleados | AR \$ | 1.047.042 | | | 0 | | | 1.047.042 | 1.047.042 | 1.047.042 |
| Otros pasivos no financieros. | AR \$ | 1.205 | | 1.205 | 1.205 | | | | 0 | 1.205 |
| Total pasivos en moneda extranjera | | 104.425.270 | 48.189.963 | 19.470.833 | 67.660.796 | 16.023.864 | 19.664.841 | 1.075.769 | 36.764.474 | 104.425.270 |

33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

Empresa Eléctrica de Arica S.A.

| | | |
|----------|--------------------|---|
| 33.1.1.- | Nombre del Juicio: | “Yampara Ortiga y Otros con Emelari y Otros” |
| | Fecha: | 1 de abril de 2011. |
| | Tribunal: | 6° Juzgado Civil de Santiago. |
| | Rol: | 27.343-2011 |
| | Materia: | Accidente eléctrico provocó el fallecimiento de dos personas en faenas agrícolas. |
| | Cuantía: | M\$ 808.900. |
| | Estado: | Con fecha 20 de marzo de 2015, se dictó sentencia de primera instancia que rechazó la demanda respecto de Transnet, acogéndola sólo respecto del demandado Manuel Palza Bravo, fijando un monto de indemnización de \$150.000.000. Con fecha 5 de mayo de 2015, dicho demandado presentó un recurso de apelación en la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de resolución. |

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:

| | | |
|----------|--------------------|--|
| 33.1.2.- | Nombre del Juicio: | “Oyanedel Villagra Yasna y Otros con Eliqsa” |
| | Fecha: | 3 de abril de 2014. |
| | Tribunal: | 3° Juzgado de Letras de Iquique. |
| | Rol: | 1.929-2013 |
| | Materia: | Indemnización de perjuicios por muerte por electrocución. |
| | Cuantía: | M\$ 350.000. |
| | Estado: | Con fecha 31 de marzo de 2106, se dictó sentencia de primera instancia que rechazó la demanda. Con fecha 18 de junio de 2016, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Iquique, el que se encuentra pendiente de resolución. |

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

| | | |
|----------|--------------------|--|
| 33.1.3.- | Nombre del Juicio: | “Elecda y otros con Endesa” |
| | Fecha: | 22 de septiembre de 2014. |
| | Tribunal: | 7° Juzgado Civil de Santiago. |
| | Rol: | 14.689-2014 |
| | Materia: | Nulidad de cláusula arbitral de contrato de suministro de fecha 27 de junio de 2007. |
| | Cuantía: | No hay. |
| | Estado: | Etapas de prueba. |

33.1.4.- Nombre del Juicio: "CGED, Conafe, Emelat y Elecda con Transelec y Otros"
 Fecha: 29 de enero de 2015.
 Tribunal: 23° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 29.105-14
 Materia: Reembolso del pago de las sumas de dinero abonadas por las demandantes a los usuarios del servicio eléctrico por interrupción de suministro público eléctrico ocurrido el 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central.
 Cuantía: M\$ 1.080.888.
 Estado: Con fecha 6 de junio de 2016, se presentó el desistimiento de la demanda en favor de Transelec, en centrándose pendiente su resolución..

Empresa Eléctrica Atacama S.A.:

33.1.5.- Nombre del juicio: "Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con Empresa Eléctrica Atacama S.A."
 Fecha: 14 de octubre de 2011
 Tribunal: 1° Juzgado Civil de Copiapó.
 Rol N°: 4281-2011.
 Materia: Demanda civil de indemnización de perjuicios por suspensión de suministro.
 Cuantía: M\$177.700
 Estado: No permite estimar como probable que la sociedad resulte obligada en los términos demandados.

33.1.6.- Nombre del juicio: "Elecda, Emelat y otros con Endesa"
 Fecha: 22 de septiembre de 2014.
 Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol N°: 14.689 - 2014.
 Materia: Nulidad de clausula arbitral de contrato de suministro de fecha 27 de junio de 2007.
 Cuantía: No hay.
 Estado: Etapa de prueba.

33.1.7.- Nombre del juicio: "CGED, Conafe, Emelat y Elecda con Transelec y Otros"
 Fecha: 29 de enero de 2015.
 Tribunal: 23° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol N°: 29.105-14
 Materia: Reembolso del pago de las cantidades abonadas por las demandantes a los usuarios del servicio eléctrico por interrupción de suministro de fecha 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central.
 Cuantía: M\$ 1.080.888.
 Estado: Con fecha 06 de junio de 2016, se presentó el desistimiento de la demanda en favor de Transelec, encontrándose pendiente su resolución.

33.1.8.- Nombre del juicio: "EMELAT con Sociedad Contractual Minera KOZAN".
 Fecha de inicio: 29 de enero de 2015.
 Tribunal: 4° Juzgado Civil de Copiapó.



Rol N°: C-1034-2016.
Materia: Cumplimiento de contrato de compraventa de energía y potencia eléctrica.
Cuantía: M\$ 967.433.
Estado: Etapa de discusión.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:

- 33.1.9.- Nombre del juicio: "Ahumada con CONAFE".
Fecha: 8 de septiembre de 2011.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol N°: 7156-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M\$ 190.000.
Estado: Etapa de prueba.
- 33.1.10.- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio Couve con CONAFE".
Fecha inicio: 2 de junio de 2014.
Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Viña del Mar.
Rol N°: 447-2014
Materia: Se reclama indemnización por emplazamiento de línea eléctrica en propiedad particular.
Cuantía: M\$ 2.000.000.
Estado: Con fecha 29 de febrero de 2016 se citó a las partes a oír sentencia. Con fecha 28 de abril de 2016, se dictó sentencia de primera instancia rechazando la demanda. Con fecha 14 de mayo de 2016, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.1.11.- Nombre del Juicio: "Lobos con servicios topográficos y CONAFE".
Fecha inicio: 16 de septiembre de 2014.
Tribunal: Juzgado de Letras de Casablanca.
Rol N°: 898-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por fallecimiento de tercero en accidente eléctrico.
Cuantía: M\$ 258.100.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 33.1.12.- Nombre del Juicio: "Fernandez con CONAFE".
Fecha inicio: 24 de septiembre de 2014.
Tribunal: 1° Juzgado de Policía Local de La Serena.
Rol N°: 9396-2014
Materia: Querrela infraccional y demanda civil por infracción a la Ley del Consumidor.
Cuantía: M\$ 350.000.
Estado: Etapa de prueba finalizada.

CONAFE como demandante.

33.1.13.- Nombre del Juicio: "CGED, Conafe, Emelat y Elecda con Transelec y otros".
Fecha: 29 de enero de 2015.
Tribunal: 23º Juzgado Civil de Santiago.
Rol Nº: 29.105-14
Materia: Reembolso del pago de las cantidades abonadas por las demandantes a los usuarios del servicio eléctrico por interrupción del suministro de fecha 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central.
Cuantía: M\$ 1.080.888.
Estado: Con fecha 06 de junio de 2016, se presentó el desistimiento de la demanda en favor de Transelec, encontrándose pendiente su resolución.

CGE Distribución S.A.:

33.1.14.- Nombre del Juicio: "Fisco con CGE Distribución S.A."
Fecha: 12 de noviembre de 2013.
Tribunal: 7º Juzgado Civil de Santiago.
Rol Nº: 10.037-2013.
Materia: Demanda de cobro de pesos por reembolso de pago por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 306.320.
Estado: Con fecha 4 de septiembre de 2015, se presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado con fecha 4 de marzo. CGE Distribución presentó un recurso de casación ante la Corte Suprema, que fue rechazado con fecha 24 de mayo de 2016. Se encuentra pendiente el cumplimiento de la sentencia.

33.1.15.- Nombre del Juicio: "Robles con CGE Distribución S.A."
Fecha: 19 de marzo de 2014.
Tribunal: 1º Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.
Rol Nº: 784-2015.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio.
Cuantía: M\$ 2.009.550.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.1.16.- Nombre del Juicio: "Chilena Consolidada con CGE Distribución S.A."
Fecha: 6 de abril de 2015.
Tribunal: 19º juzgado de Civil de Santiago.
Rol Nº: 3.227-2015.
Materia: Acción de cobro de la indemnización pagada al asegurado Indura S.A. como consecuencia de un contrato de seguro por un corte total de suministro de fecha 24 de septiembre de 2011.
Cuantía: MUS\$546.
Estado: Etapa de discusión finalizada.

- 33.1.17.- Nombre del Juicio: "Plaza con CGE Distribución S.A."
Fecha: 14 de mayo de 2015.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talca.
Rol N°: 1.407-2015.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 2.836.487.
Estado: Etapa de discusión finalizada.
- 33.1.18.- Nombre del Juicio: "Forestal Los Molinos con CGE Distribución S.A."
Fecha: 13 de agosto de 2015.
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.
Rol N°: 1.688-2015.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 448.914.
Estado: Etapa de discusión concluida.
- 33.1.19.- Nombre del Juicio: "Pérez con CGE Distribución S.A."
Fecha: 13 de agosto de 2015.
Tribunal: 4° Juzgado Civil de Talca.
Rol N°: 1.684-2015.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 698.628.
Estado: Período de discusión finalizada.
- 33.1.20.- Nombre del Juicio: "Uribe con CGE Distribución S.A."
Fecha: 17 de agosto de 2015.
Tribunal: 1° juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 1.295-2015.
Materia: Demanda Civil de indemnización de perjuicios por utilización gratuita de instalaciones que la demandante estima que son de su propiedad.
Cuantía: M\$1.350.000.
Estado: Etapa de discusión finalizada.
- 33.1.21.- Nombre del Juicio: "Oficina de Propiedades Ossandón con CGE Distribución S.A."
Fecha: 09 de septiembre de 2015.
Tribunal: 27° Juzgado Civil de Santiago.
Rol N°: 7.482-2015.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en inmueble de la demandante.
Cuantía: M\$ 1.929.826.
Estado: Etapa de Discusión finalizada.
- 33.1.22.- Nombre del Juicio: "Bustos con CGE Distribución S.A."
Fecha: 26 de noviembre de 2015.
Tribunal: Juzgado Civil de Cauquenes.
Rol N°: 733-2015.



- Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 600.000.
Estado: Etapa de discusión.
- 33.1.23.- Nombre del Juicio: "Luis Suarez con CGE Distribución S.A."
Fecha: 15 de enero de 2016.
Tribunal: 5° Juzgado civil de Santiago.
Rol N°: 17.184-2015.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en propiedad de la demandante.
Cuantía: M\$ 443.800.
Estado: Etapa de discusión.
- 33.1.24.- Nombre del Juicio: "Villablanca y otros con Jaime Viveros Rubilar y Cía.Ltda." (CGE Distribución S.A. demandada solidaria/subsidiaria)
Fecha: 14 de junio de 2016.
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Temuco.
RIT: O-408-2016.
Materia: Despido injustificado, y cobro de Indemnizaciones, Recargos y Prestaciones.
Cuantía: M\$ 201.488.
Estado: Audiencia Preparatoria fijada para el 14 de julio de 2016.

CGE Distribución como demandante:

- 33.1.25.- Nombre del Juicio: "CGE Distribución S.A. con Municipalidad de Talagante."
Fecha: 30 de junio de 2014.
Tribunal: 1° Juzgado civil de Talagante.
Rol N°: 640-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de reposición de luminarias para alumbrado público, con indemnización de perjuicios.
Cuantía: MUF 22,8.
Estado: Con fecha 25 de septiembre de 2015, se citó a las partes a oír sentencia.
- 33.1.26.- Nombre del Juicio: "CGED, Conafe, Emelat y Elecda con Transelec y otros."
Fecha: 29 de enero de 2015.
Tribunal: 23° juzgado de Civil de Santiago.
Rol N°: 29.105-2014.
Materia: Reembolso del pago de cantidades abonadas por las demandantes a los usuarios del servicio eléctrico por interrupción de suministro de fecha 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central.
Cuantía: M\$1.080.888.
Estado: Con fecha 6 de junio de 2016, se presentó el desistimiento de la demanda en favor de Transelec, en centrándose pendiente su resolución.
- 33.1.27.- Nombre del Juicio: "CGE Distribución S.A. con Soprole."
Fecha: 6 de mayo de 2015.



Tribunal: 24° juzgado de Civil de Santiago.
Rol N°: 28.865-2014.
Materia: Demanda de Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 860.539.
Estado: Con fecha 29 de junio de 2016, se solicitó al tribunal que cite a oír sentencia, lo que se encuentra pendiente de resolución.

33.1.28.- Nombre del Juicio: "CGE Distribución S.A. con Servicios San Cristóbal."
Fecha: 20 de mayo de 2015.
Tribunal: 2° juzgado de Civil de Curicó.
Rol N°: 1.675-2015.
Materia: Demanda de Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 254.809.
Estado: Etapa de discusión finalizada.

CGE Distribución como continuadora legal de Emelectric:

33.1.29.- Nombre del Juicio: "Agrícola Esmeralda con Emelectric."
Fecha: 6 de octubre de 2011.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 2.353-2011.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 5.034.580.
Estado: Con fecha 17 de septiembre de 2014, se dictó sentencia de primera instancia que acoge la demanda por M\$ 1.322.486. Con fecha 22 de octubre de 2014, Emelectric presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de San Miguel, el que fue rechazado con fecha 25 de mayo de 2016. Con fecha 10 de junio de 2016, las partes presentaron sus respectivos recursos de casación en el fondo ante la Corte Suprema, los que se encuentran pendientes de resolución.

33.1.30.- Nombre del Juicio: "Municipalidad de El Monte con Emelectric."
Fecha: 13 de diciembre de 2012.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de San Bernardo.
Rol N°: 2.642-2012.
Materia: Demanda de nulidad absoluta de obligación de dar, y en subsidio, declaración del pago de lo no debido.
Cuantía: Indeterminada.
Demanda reconventional: Emelectric demandó reconventionalmente a la l. Municipalidad El Monte por el cumplimiento de contrato, don indemnización de perjuicios, y en subsidio cobro de pesos por la suma total de M\$ 1.075.781.
Estado: Con fecha 17 de junio de 2016, se dictó sentencia de primera instancia que rechazó la demanda de Municipalidad del Monte, acogiendo la demanda reconventional de



Emelectric. Se encuentra pendiente la notificación a la Municipalidad referida.

33.1.31.- Nombre del Juicio: "Astudillo Briones con Emelectric."
Fecha: 10 de marzo de 2015.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de San Antonio.
Rol N°: 145-2015.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente que provocó lesiones graves.
Cuantía: M\$220.260.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente que provocó lesiones graves.
Estado: Etapa de discusión.

CGE Argentina S.A.

33.1.32.- Nombre del Juicio: "Municipalidad de Santiago con CGE Argentina S.A."
Fecha: 11 de agosto de 2015.
Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.
Rol N°: 12.288-15.
Materia: Juicio ejecutivo por pago de patente comercial.
Cuantía: M\$ 774.073.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente que provocó lesiones graves.
Estado: Con fecha 15 de enero de 2016, se dictó sentencia definitiva de primera instancia que acogió la excepción de prescripción presentada por CGE Argentina y ordenó continuar la ejecución sólo respecto del período correspondiente al primer semestre de 2013. Con fecha 18 de marzo de 2016, la Municipalidad de Santiago presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 31 de marzo de 2016, CGE Argentina presentó un recurso de apelación ante la misma Corte de Apelaciones. Ambos recursos se encuentran pendientes de resolución.

Transnet S.A.

33.1.33.- Nombre del Juicio: "Sergio Lizardi con Transnet S.A."
Fecha: 25 de abril de 2016.
Tribunal: Segundo Juzgado Civil de La Serena.
Rol N°: 4432-2014
Materia: Acción reivindicatoria con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 160.000.
Estado: Etapa de discusión.

Transnet S.A. como Demandante

33.1.34.- Nombre del Juicio: "Transnet con Hidropaloma"
Fecha: 16 de junio de 2015.



Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.
Rol N°: 20.168-14
Materia: Juicio ejecutivo de cobro de uso de instalaciones de transmisión eléctrica.
Cuantía: M\$ 448.559.
Materia: Juicio ejecutivo de cobro de uso de instalaciones de transmisión eléctrica.
Estado: Con fecha 23 de marzo de 2016, se dictó sentencia de primera instancia que acogió parcialmente demanda. Con fecha 6 de mayo de 2016, Transnet presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Asimismo, se encuentra pendiente la notificación de la sentencia a la demandada.

CGE S.A. y Otras

33.1.35.- Nombre del Juicio: "Sindicato Nacional de Trabajadores Profesionales Universitarios de CGE Distribución S.A. con Compañía General de Electricidad y Otras"
Fecha: 15 de septiembre de 2015.
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Trabajo de Concepción.
Rol: 0-902-2015.
Materia: Declaración de empleador único con multiplicidad de razones sociales.
Cuantía: Al ser una demanda donde se solicita declarar una situación jurídica, no hay cuantía solicitada.
Estado: Continuación de Audiencia de Juicio fijada para el día 5 de julio de 2016.

33.1.36.- Nombre del Juicio: "Federación Nacional de Trabajadores del gas, de servicios conexos, afines, energía y otros, Fentragas con Gasco S.A. y Otras"
Fecha: 10 de diciembre de 2015.
Tribunal: Juzgado del Trabajo de Trabajo de Santiago.
Rol: 0-5976-2015.
Materia: Declaración de empleador único con multiplicidad de razones sociales.
Cuantía: Al ser una demanda donde se solicita declarar una situación jurídica, no hay cuantía solicitada.

Transformadores Tusan S.A.

33.1.37.- Nombre del Juicio: "Santillán con Transformadores Tusan S. A."
Fecha: 21 de junio de 2016.
Tribunal: 1° Juzgado del Trabajo de Santiago.
Rol: 0-3315-2016.
Materia: Demanda indemnización de perjuicio por accidente del trabajo.
Cuantía: M\$ 169.000.-
Estado: Audiencia preparatoria fijada para el 04 de agosto de 2016.



Comercial y Logística S.A.

33.1.38.- Nombre del Juicio: "Basterrechea con Comercial y Logística General S.A."
Fecha: 18 de marzo de 2016.
Tribunal: 2° Juzgado del Trabajo de Santiago.
Rol N°: 0-1431-2016
Materia: Cobro de indemnizaciones, recargos y prestaciones.
Cuantía: M\$ 396.405.
Estado: Sentencia dictada el día 28 de junio de 2016 condena al pago de un diferencial de la jubilación adicional de cargo de la Mutual de Empleados Compañía General de Electricidad S.A. y Filiales, lo cual tiene un carácter inmaterial.

Gas Sur S.A.

33.1.39.- Nombre del Juicio: "Comunidad Edificio Cerro Amarillo y Gas Sur S.A."
Tribunal: 2° Juzgado de Talcahuano.
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 6.500.000.
Estado: Acogida excepciones dilatorias opuestas por las codemandadas. La demandante corrigió los defectos de la demanda con fecha 28 de agosto de 2015, y demandas fueron contestadas por parte de Inmobiliaria Nobleza S.A., y Constructora e Inversiones Vital Ltda. Con fecha 28 de enero de 2016, Fisco de Chile fue notificado, quien expuso excepciones dilatorias de ineptitud de libelo, falta de personería o representación e incompetencia de tribunal, con fecha 11 de febrero de 2016, las que están pendientes de resolución.

Metrogas S.A.

33.1.40.- Nombre del Juicio: "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A."
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5 República Argentina.
Rol: 7026-2011
Materia: Cumplimiento de Contrato.
Cuantía: MUS\$ 114.529
Estado: Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.
Con fecha 23 de octubre de 2015 se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015.
El día 8 de abril de 2016 se nos notificó la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la

excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación (que al día de la fecha aún no ha sido resuelto por la Cámara de Apelaciones).

- 33.1.41.- Nombre del Juicio: "Metrogas S.A. con TGN s/proceso de conocimiento"
Tribunal: Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N°19, República de Argentina.
Rol: 825-2009
Materia: Acción meramente declarativa.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.
Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente N° 7026-2011, y deberá continuar su trámite por separado. Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas, el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos.
- 33.1.42.- Nombre del Juicio: "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial federal N°5, República Argentina.
Rol: 7311/2015
Materia: Daños y Perjuicios.
Cuantía: MUS\$ 113.213
Estado: Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte.
Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 (ver nota 33.1.41) en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos.
Con fecha 15 de marzo de 2016 Metrogas fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas presentó la contestación de demanda el día 19 de abril de 2016, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas.



Las contingencias enunciadas en el punto 33.1, cuentan la mayoría con seguros y de ser desfavorables para el Grupo CGE, estos no comprometen el patrimonio de las subsidiarias.

33.2.- Juicios arbitrales

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

33.2.1.- Nombre del Juicio: "Endesa con Elecda"
Fecha: 26 de noviembre de 2014.
Tribunal: Miguel Amunátegui Monckeberg.
Rol Nº: 2.080-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.
Cuantía: No hay.
Estado: Etapa de discusión finalizada.

33.2.2.- Nombre del Juicio: "AES Gener con Elecda"
Fecha: 5 de noviembre de 2014.
Tribunal: Miguel Amunátegui Monckeberg.
Rol Nº: 2.147-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 145.409.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencia pendientes.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.:

33.2.3.- Nombre del Juicio: "Endesa con Emelat"
Fecha: 20 de noviembre de 2014.
Tribunal: Orlando Poblete Iturrate.
Rol Nº: 2.083-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.
Cuantía: No hay.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.

33.2.4.- Nombre del Juicio: "Aes Gener con Emelat"
Fecha: 13 de noviembre de 2014.
Tribunal: Miguel Amunátegui Monckeberg.
Rol Nº: 2.148-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 1.922.376.
Estado: Etapa de prueba finalizada.

CGE Distribución S.A.:

33.2.5.- Nombre del Juicio: "Colbún S.A. con CGE Distribución S.A."
Fecha: 10 de noviembre de 2014.



- Árbitro: Francisco Orrego Vicuña.
Rol N°: 2.103-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.507.692.
Estado: Se citó a oír sentencia con fecha 2 de mayo de 2016.
- 33.2.6.- Nombre del Juicio: “Endesa con CGE Distribución S.A.”
Fecha: 29 de octubre de 2014.
Árbitro: Andrés Cuneo Macchiavello.
Rol N°: 2.142-2014.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro de energía con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 33.2.7.- Nombre del Juicio: “Eléctrica Puntilla con CGE Distribución.”
Fecha: 20 de mayo de 2016.
Árbitro: José Pedro Silva.
Rol N°: 2.572-2016.
Materia: Cumplimiento de contrato de suministro de energía con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de discusión.

CGE Distribución como continuadora legal de Emelectric:

- 33.2.8.- Nombre del Juicio: “Endesa con Emelectric.”
Fecha: 26 de noviembre de 2011.
Árbitro: Miguel Amunategui Monckeberg.
Rol N°: 2.082-2014.
Materia: Cumplimiento de contratos de suministro de energía eléctrica con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de prueba.
- 33.2.9.- Nombre del Juicio: “AES Gener con Emelectric.”
Fecha: 6 de noviembre de 2014.
Árbitro: Orlando Poblete Iturrate.
Rol N°: 2.150-2014.
Materia: Cumplimiento de contratos de suministro de energía eléctrica con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 5.467.351.
Estado: Con fecha 18 de mayo, se citó a las partes a oír sentencia.

CGE Distribución como continuadora legal de Emetal:

- 33.2.10.- Nombre del Juicio: “Endesa con Emetal.”
Fecha: 25 de septiembre de 2014.
Árbitro: Francisco Orrego Vicuña.

- Rol Nº: 2.081-2014.
 Materia: Cumplimiento de contratos de suministro de energía eléctrica con indemnización de perjuicios.
 Cuantía: Indeterminada.
 Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 33.2.11.- Nombre del Juicio: “AES Gener con Emetal.”
 Fecha: 6 de noviembre de 2014.
 Árbitro: Orlando Poblete Iturrate.
 Rol Nº: 2.149-2014.
 Materia: Cumplimiento de contratos de suministro de energía eléctrica con indemnización de perjuicios.
 Cuantía: M\$349.414.
 Estado: Con fecha 18 de mayo, se citó a las partes a oír sentencia.

Metrogas S.A.

- 33.2.12.- Nombre del Juicio: “Metrogas S.A. con Total Austral S.A. Wintershall Energía S.A. y Pan American LLC – Sucursal Argentina”
 Tribunal: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
 Rol: 19465/CA
 Materia: Demanda por daños y perjuicios.
 Cuantía: MUS\$ 241.476.
 Estado: Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. La celebración de las audiencias de mérito iban a tener lugar entre los días 4 y 13 de mayo de 2016. Sin embargo, el Tribunal Arbitral resolvió suspender las mismas. Posteriormente, las Demandadas 1, 2 y 3 presentaron – individualmente- un pedido de recusación del Sr. Presidente del Tribunal Arbitral. La Demandada 1 también solicitó la recusación de los Sres. Co-árbitros. El día 21 de junio de 2016 el Sr. Presidente del Tribunal Arbitral presentó su renuncia. A la fecha, aún se encuentra pendiente de resolución la recusación de los Sres. Co-árbitros planteada por la Demandada 1.
- 33.2.13.- Nombre del Juicio: “Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.”
 Tribunal: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
 Rol: 19616/CA
 Materia: Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
 Cuantía: Indeterminada.
 Estado: Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”)



presentó una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además, solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

El día 21 de abril de 2016 la Secretaría de la CCI envió a las partes una copia de cortesía del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones incoadas por PAE en su demanda arbitral, con costas.

Innergy Soluciones Energéticas S.A.

33.2.14.- Con fecha 15 de abril de 2015 Enap Refinería S.A. (ERSA) presentó una demanda arbitral en contra de Innergy Soluciones Energéticas S.A. (Filial Innergy Holdings S.A.), ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago (“CAM Santiago), fundada en supuestos incumplimientos por parte de Innergy en la aplicación de las disposiciones contractuales de los dos Contratos de Suministro de Gas, vigentes entre las partes. Como consecuencia de lo anterior, ERSA reclama la terminación anticipada del Contrato de Suministro y la reliquidación de facturaciones pasadas, lo cual ascendería a la suma de US\$ 10.389.835, más intereses y reajustes. Innergy ha contestado la demanda y demandado reconventionalmente a ERSA por la suma de US\$ 4.333.438, más intereses máximo convencional desde la fecha en que se adeudan hasta la fecha de su pago efectivo. A su vez ERSA ha evacuado el traslado conferido y queda pendiente que Innergy conteste la réplica.

Con fecha 16 de junio ERSA replicó su demanda e interpuso excepción dilatoria en demanda reconventional, Innergy respondió excepción dilatoria el 26 de junio y duplicó a la demanda de ERSA.

Con fecha 27 de julio de 2015 el Tribunal Arbitral rechazó dilatoria interpuesta por ERSA. El 3 de Agosto ERSA contestó la demanda reconventional. El 26 de agosto Innergy.

El 26 de Agosto Innergy presento escrito de réplica.

Con fecha 14 de septiembre de 2015 ERSA Presento escrito de duplica e Innergy acompañó informe de Derecho preparado por el abogado Alberto Lyon.

En proceso de audiencias de conciliación con el árbitro.

Marzo 2016: se pidió a árbitro dar curso progresivo a los autos. Árbitro debe recibir la causa a prueba.

Mayo 2016: ERSA propone transacción, que es rechazada por Innergy.



33.3.- Sanciones administrativas:

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.

33.3.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.756, de fecha 29 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 05 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 953 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto por el artículo N° 130 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en alguno de sus alimentadores relativo al período diciembre 2013 a noviembre 2014. Con fecha 12 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.

33.3.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 10.817, de fecha 3 de noviembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 4 de noviembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, impuso una multa de 800 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo N° 214 del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (D.S. N° 327), en lo relativo a exceder el límite legal para atender emergencias. Con fecha 11 de noviembre de 2015, se interpuso recurso de reposición, el que fue rechazado. Con fecha 22 de febrero de 2016, se interpuso recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Antofagasta, que fue rechazado por la Corte Suprema con fecha 9 de mayo de 2016. Se encuentra pendiente el pago de la multa.

33.3.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.632, de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 6 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, impuso una multa de 1.704 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto por el artículo N° 130 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en alguno de sus alimentadores del período diciembre 2012 a noviembre 2013. Con fecha 13 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

33.3.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.753, de fecha 29 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 7 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, impuso una multa de 1.701 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto por el artículo N° 130 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en alguno de sus alimentadores del período diciembre 2013 a noviembre 2014. Con fecha 14 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

33.3.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.870, de fecha 28 de marzo de 2016, notificada a la sociedad con fecha 29 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, impuso una multa de 1.000 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo N° 139 del DFL N° 4 y 246° del D.S. N° 327/1997, por falta de mantenimiento de instalaciones eléctricas. Respecto de dicha resolución se



interpuso, con fecha 18 de mayo de 2016, recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Antofagasta, el que se encuentra en tramitación.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.

33.3.6.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.631, de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 7 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 2.120 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto por el artículo N° 130 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro de algunos alimentadores en el período diciembre 2012 a noviembre 2013. Con fecha 14 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

33.3.7.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.755, de fecha 29 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 8 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 2.190 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto por el artículo N° 130 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro de algunos alimentadores en el período diciembre 2013 a noviembre 2014. Con fecha 15 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica Transemel S.A.

33.3.8.- Mediante resolución exenta N° 6699, de fecha 15 de enero de 2015, SEC impuso una multa de 500 UTM a TRANSEMEL, por una falla verificada en la Línea 110 kV Cóndores-Pacífico con fecha 15 de mayo de 2012. Con fecha 29 de enero de 2015, se interpuso un recurso de reposición ante la SEC. Con fecha 3 de noviembre 2015, se rechazó el recurso de reposición interpuesto. Se encuentra pendiente el pago de esta multa.

CGE Distribución S.A.

33.3.9.- Con fecha 16 de septiembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 10.181-2015, aplicó multa a CGED por superación máxima de interrupciones por demora en la reposición del servicio y falta de atención de reclamos con ocasión de temporal de viento y lluvia de julio de 2015, ascendente a 40.000 UTM. Con fecha 24 de septiembre de 2015 se interpuso un recurso de reposición, el que se encuentra pendientes de resolución.

33.3.10.- Mediante Resolución Exenta N° 11.629 de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada la sociedad con fecha 30 de diciembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 32.056 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130 del DFL N°4 de 2006, del Ministerio de Minería, Fomento y Reconstrucción y 221, 246 y 323 de letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en algunos de sus alimentadores relativos al período diciembre de 2012 a noviembre de 2013. Con fecha



7 de enero de 2016, se presentó recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

- 33.3.11.- Mediante Resolución Exenta N° 12.509 de fecha 1 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 500 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 3° A de la Ley N° 18.410, al no cumplir con las instrucciones impartidas por la SEC mediante Oficio N° 349 de fecha 27 de julio de 2015. Con fecha 11 de marzo de 2016, se presentó recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.3.12.- Mediante Resolución Exenta N° 11.749 de fecha 29 de diciembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 18.507 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130 del DFL N°4 de 2006, del Ministerio de Minería, Fomento y Reconstrucción y 221, 246 y 323 de letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en algunos de sus alimentadores relativos al período diciembre de 2013 a noviembre de 2014 . Con fecha 14 de enero de 2016, se presentó recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.3.13.- Mediante Resolución Exenta N° 12.470 de fecha 18 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 1.000 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el D.S. N° 327/97, artículo 123, 126 y 222, del Ministerio de Minería por omisión en los deberes de facturación de suministro eléctrico. Con fecha 13 de abril de 2016, se presentó un recurso de reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue acogido con fecha 22 de junio de 2016, rebajándose la multa a 100UTM. Se encuentra pendiente el plazo para que la SEC interponga un recurso de apelación.
- 33.3.14.- Mediante Resolución Exenta N° 12.783 de fecha 22 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 8.055 UTM por la superación de índices de interrupciones por demora en la reposición del servicio y falta de atención de reclamos con ocasión de temporal de viento y lluvia de agosto de 2015. Con fecha 6 de abril de 2016, se interpuso un recurso de reposición ante la misma Superintendencia, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.3.15.- Mediante Resolución Exenta N° 12.782 de fecha 22 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 20.000 UTM por la superación de índices de interrupciones por demora en la reposición del servicio y falta de atención de reclamos con ocasión de temporal de viento y lluvia de agosto de 2015. Con fecha 12 de abril de 2016, se interpuso un recurso de reposición ante la misma Superintendencia, el que se encuentra pendiente de resolución.

CGE Distribución como continuador de Emelectric:

- 33.3.16.- Mediante Resolución Exenta N° 11.630 de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada la sociedad con fecha 30 de diciembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 5.628 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130 del DFL N°4 de 2006, del Ministerio de Minería, Fomento y Reconstrucción y 221, 246 y 323 de letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en algunos de sus alimentadores relativos al período diciembre de 2012 a noviembre de 2013. Con fecha



7 de enero de 2016 se presentó recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

CGE Distribución como continuador de Emetal:

33.3.17.- Mediante Resolución Exenta N° 11.633 de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada la sociedad con fecha 31 de diciembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 453 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130 del DFL N°4 de 2006, del Ministerio de Minería, Fomento y Reconstrucción y 221, 246 y 323 de letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en algunos de sus alimentadores relativos al período diciembre de 2012 a noviembre de 2013. Con fecha 7 de enero de 2016 se presentó recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

Transnet S.A.:

33.3.18.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 10.979, de fecha 10 de noviembre de 2015, notificada a la Sociedad con fecha 20 de noviembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 500 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto con fecha 27 de noviembre de 2015 recurso de reposición ante la SEC, el que fue rechazado. Con fecha 29 de febrero de 2016, se interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado con fecha 24 de mayo de 2016. Se encuentra pendiente el pago de la multa.

33.3.19.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.247, de fecha 4 de febrero de 2016, notificada a la Sociedad con fecha 15 de febrero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 600 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° del DFL N°4, por falta de mantención de instalaciones eléctricas, siendo interpuesto con fecha 22 de febrero 2016 recurso de reposición ante la SEC, el que fue rechazado con mediante resolución exenta N° 12.91, de fecha 30 de marzo de 2016. Respecto de dicha resolución se interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra en tramitación.

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



Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

- 33.3.21.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 9.406, de fecha 28 de julio de 2015, notificada a la sociedad con fecha 11 de agosto de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 1.200 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por del D.S. N°244, en lo relativo a emitir certificado de interés de conexión, siendo interpuesto recurso de reposición ante la SEC con fecha 18 de agosto de 2015, el que fue rechazado con fecha 9 de diciembre de 2015. Con fecha 04 de enero de 2016, se interpuso recurso de reclamación de ilegal ante la Corte de Apelaciones, el que fue rechazado con fecha 30 de marzo de 2016. Esta multa se encuentra en proceso de pago.
- 33.3.22.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 10.899, de fecha 5 de noviembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 12 de noviembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 500 UTM por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 139° de la Ley General de Servicios Eléctricos en lo relativo a poda, siendo interpuesto recurso de reposición ante la SEC con fecha 19 de noviembre de 2015, el que fue rechazado con fecha 20 de enero de 2016, Con fecha 22 de febrero de 2016, se interpuso recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones, el que fue rechazado con fecha 13 de abril de 2016. Esta multa se encuentra en proceso de pago.
- 33.3.23.- Mediante Resolución Exenta N° 12.282, de fecha 09 de febrero de 2016, notificada a la sociedad con fecha 19 de febrero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 900 UTM por incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo 3° A de la Ley 18.410 y 139° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en lo relativo a la falta de poda, siendo interpuesto recurso de reposición ante la SEC con fecha 26 de febrero de 2016, el que fue rechazado con fecha 29 de marzo de 2016. Con fecha 25 de abril de 2016 se presentó un recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de tramitación.
- 33.3.24.- Mediante Resolución Exenta N° 11.752, de fecha 29 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 06 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.291 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130° del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N° 327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en algunos de sus alimentadores respecto del período diciembre 2013 a noviembre 2014. Al respecto, se hace presente que en contra de la resolución referida, con fecha 13 de enero de 2016. Al respecto, se hace presente que en contra de la resolución referida, con fecha 13 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.3.25.- Mediante Resolución Exenta N° 11.626 , de fecha 21 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 31 de diciembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 8.012 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130° del DFL N°4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323°, letra e), del D.S. N°327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de continuidad de suministro en alguno de sus alimentadores relativo al período diciembre 2012 a noviembre 2013. Al respecto, se hace presente que en contra de la resolución referida, con fecha 15 de enero de 2016,



se impuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

- 33.3.26.- Mediante Resolución Exenta N° 12.778, de fecha 22 de marzo de 2016, notificada a la sociedad con fecha 4 de abril de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 19.210 UTM por la infracción al artículo 245° del D.S. N°327/97, del Ministerio de Minería, al superar los tiempos máximos de interrupción del suministro eléctrico con ocasión de temporal de viento y lluvia de agosto de 2015 en la IV Región de Coquimbo. Al respecto, se hace presente que en contra de la resolución referida, con fecha 8 de abril de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 33.3.27.- Mediante Resolución Exenta N° 12.780, de fecha 22 de marzo de 2016, notificada a la sociedad con fecha 4 de abril de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 9.495 UTM por la infracción al artículo 245° del D.S. N°327/97, del Ministerio de Minería, al superar los tiempos máximos de interrupción del suministro eléctrico con ocasión de temporal de viento y lluvia de agosto de 2015 en la V Región de Valparaíso. Al respecto, se hace presente que en contra de la resolución referida, con fecha 8 de abril de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

Gas Sur S.A.

- 33.3.28.- Con fecha 6 de febrero de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), aplicó una sanción de 1.200 UTM a la subsidiaria Gas Sur S.A. por infracciones a la normativa técnica a instalaciones de gas. Gas Sur S.A. interpuso recurso de reclamación en contra de resolución ante la Corte de apelaciones de Concepción.

33.4.- Sanciones.

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

El Grupo CGE, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen el Grupo CGE, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período terminado al 30 de junio de 2016.

- 33.4.2.-De otras autoridades administrativas.

El Grupo CGE, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de junio de 2016.

Las subsidiarias enumeradas en la Nota 33.3 han sido sancionadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.



33.5.- Restricciones.

Compañía General de Electricidad S.A. 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 31.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

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

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

Las principales restricciones son:

| Índice | Medición | Factor | Resultado | Periodicidad de medición | Procedencia |
|--------------------------------------|---|---|---------------|--------------------------|-------------|
| Razón de endeudamiento financiero | (Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto | < o = 1,5 veces | 0,63 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos libres de garantías reales | Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada | > o = 1,2 veces | 3,46 Veces | Trimestral | Bonos |
| Patrimonio mínimo | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | > UF 25.000.000 | 52.742.978 UF | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°541 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 44,5 Veces | Trimestral | Bonos |
| Activos en el sector Eléctrico y Gas | Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°542 | Activos sector eléctrico y Gas > 2 veces capital Insoluto | 14,83 Veces | Trimestral | Bonos |

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2016 el Grupo CGE se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.



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

34.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Metrogas S.A.

34.1.1.- Cartas de crédito "Stand By" Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 30 de junio de 2016, Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión 01 de diciembre de 2015 por MUS\$ 1.500 a través del Banco Chile con vencimiento el 31 de diciembre de 2016.
- Con fecha de emisión 01 de diciembre de 2015 por MUS\$ 1.500 a través del Banco Chile con vencimiento el 31 de enero de 2017.
- Con fecha de emisión 09 de junio de 2016 por MUS\$ 31.791 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de agosto de 2016.
- Con fecha de emisión 11 de mayo de 2016 por MUS\$ 13.622 a través del Banco BCI con vencimiento el 01 de agosto de 2016.

Gasco S.A.

34.1.2.- Garantía a Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1988, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 60%.

Gas Natural Chile S.A.

34.1.3.- Aval de Gas Natural Chile S.A. a Gas Sur S.A.

Con fecha 29 de diciembre de 2011 Gasco S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a BBVA CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 6.500.000. Debido al proceso de división de los negocios de la empresa Gasco S.A., la Fianza y Codeuda de Gasco S.A. descrita más arriba fue cedida a Gas Natural Chile S.A. por instrumento de escritura pública de fecha 30 de Junio del 2016, constituyéndose este último como el nuevo Fiador y Codeudor de dicha obligación que Gas Sur mantiene con BBVA Chile.

35.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal del Grupo CGE es la siguiente para el período terminado al 30 de junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

| Subsidiaria / área | 30-06-2016 | | | | Promedio del ejercicio |
|--|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|------------------------|
| | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | |
| Compañía General de Electricidad S.A. | 16 | 186 | 29 | 231 | 210 |
| CGE Distribución S.A. | 2 | 363 | 590 | 955 | 964 |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | 0 | 90 | 257 | 347 | 348 |
| CGE Magallanes S.A. | 8 | 75 | 105 | 188 | 187 |
| Emel Atacama S.A. | 0 | 66 | 145 | 211 | 210 |
| Emel Norte S.A. | 0 | 110 | 342 | 452 | 455 |
| CGE Argentina S.A. | 28 | 237 | | 265 | 265 |
| Transnet S.A. | 0 | 95 | 67 | 162 | 165 |
| Gas Natral Chile S.A. | 38 | 371 | 511 | 920 | 948 |
| Tecnet S.A. | 0 | 108 | 755 | 863 | 854 |
| Comercial y Logística General S.A. | 0 | 44 | 54 | 98 | 97 |
| Transformadores Tusan S.A. | 6 | 70 | 208 | 284 | 286 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 1 | 4 | 7 | 12 | 13 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | | 81 | 45 | 126 | 126 |
| Novanet S.A. | 0 | 45 | 61 | 106 | 109 |
| Total | 99 | 1.945 | 3.176 | 5.220 | 5.237 |

| Subsidiaria / área | 31-12-2015 | | | | Promedio del ejercicio |
|--|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|------------------------|
| | Gerentes y ejecutivos principales | Profesionales y técnicos | Trabajadores y otros | Total | |
| Compañía General de Electricidad S.A. | 13 | 155 | 20 | 188 | 151 |
| CGE Distribución S.A. | 3 | 490 | 481 | 974 | 919 |
| Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiaria | 0 | 137 | 338 | 475 | 453 |
| CGE Magallanes S.A. y subsidiarias | 8 | 75 | 105 | 188 | 186 |
| Emel Norte S.A. y subsidiarias | 2 | 121 | 343 | 466 | 544 |
| CGE Argentina S.A. y subsidiarias | 28 | 237 | | 265 | 265 |
| Transnet S.A. | 5 | 95 | 67 | 167 | 215 |
| Gasco S.A. y subsidiarias | 32 | 379 | 495 | 906 | 914 |
| Tecnet S.A. | 5 | 106 | 742 | 853 | 880 |
| Comercial y Logística General S.A. | 1 | 40 | 54 | 95 | 83 |
| Transformadores Tusan S.A. y subsidiarias | 6 | 72 | 204 | 282 | 280 |
| Inversiones y Gestión S.A. | 3 | 5 | 7 | 15 | 39 |
| Sociedad de Computación Binaria S.A. | 0 | 77 | 45 | 122 | 108 |
| Novanet S.A. y subsidiaria | 0 | 69 | 176 | 245 | 225 |
| Total | 106 | 2.058 | 3.077 | 5.241 | 5.262 |



36.- MEDIO AMBIENTE.

CGE Distribución S.A., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., Empresas Emel S.A., a través de sus subsidiarias Emelari S.A., Eliqsa S.A., Elecda S.A., Emelat S.A., Emelectric S.A. y Emetal S.A., CGE Magallanes S.A., a través de su subsidiaria Edelmag S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

Transnet S.A. y Transemel S.A., acorde con las políticas medioambientales desarrollan y mantienen sistemas de gestión ambiental que les 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, ambas empresas también suscribieron el acuerdo de medir su huella de carbono, y hacer gestión sobre ella.

Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, cumplen con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas. Así, este compromiso con el medio ambiente a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas licuado con los estándares correspondientes.

Por otro lado, Gasco S.A. y sus subsidiarias se encuentran haciendo importantes esfuerzos técnicos, comerciales y comunicacionales de modo de masificar en Chile el uso de gas como combustible vehicular y marino. A nivel mundial, el gas licuado es utilizado con éxito en 10 millones de vehículos, mientras que el gas natural comprimido (GNC) es usado en 5 millones de vehículos. Su uso como combustible trae consigo grandes beneficios ambientales tanto en emisiones reguladas (CO, NOx, material particulado) como en las no reguladas (benceno, tolueno, xileno, aldehídos, etc.), en relación a los combustibles tradicionales que desplaza.

Respecto a la subsidiaria Metrogas S.A., esta se encuentra desarrollando el Biogás en Chile. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requieren para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

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 junio de 2016 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015:



Al 30 de junio de 2016.

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|--|--|---------------------------|--|-----------------------------|--|
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Estimación de Emisiones RETC | Estimación y declaración de emisiones gaseosas según Decreto Supremo N°138, Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes | Gasto | Asesoría medio ambiente | 1.531 | 31-05-2016 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Asesoría por Estudio de Impacto Impuestos Verdes | Estudio para determinar impacto de aplicación de impuestos por emisiones gaseosas | Gasto | Asesoría medio ambiente | 12.819 | 30-06-2016 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Evaluación Calidad de Aire CTP | Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales N°286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; N°052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y N°144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130". | Gasto | Asesoría medio ambiente | 10.203 | 30-09-2016 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Disposición de Residuos Peligrosos | Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL | Gasto | Disposición de residuos peligrosos | 11.551 | 31-12-2016 |
| Transnet S.A. | SE Papelera | Entrega restos arqueológicos | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 213 | 20-05-2016 |
| Transnet S.A. | SE Papelera | Entrega restos arqueológicos | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 213 | 03-03-2016 |
| Transnet S.A. | SE Papelera | Compra adhesivos | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 265 | 01-04-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Estudios Adenda 2 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.281 | 05-04-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Estudios Adenda 2 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.708 | 14-03-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Estudios Adenda 2 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.281 | 16-02-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional ejecución PAS 132 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 8.312 | 08-04-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adenda 2 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 2.081 | 11-03-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adenda 2 | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 892 | 16-02-2016 |
| Transnet S.A. | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | DIA | Activo | LT 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo | 4.873 | 19-05-2016 |
| Transnet S.A. | Ampliación SE Fátima | Estudios aves rapaces | Activo | Ampliación SE Fátima | 1.615 | 05-04-2016 |
| Transnet S.A. | Ampliación SE Fátima | Calificación industrial | Activo | Ampliación SE Fátima | 660 | 15-02-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.250 | 15-06-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.501 | 03-05-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.501 | 01-04-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.501 | 01-03-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.501 | 02-02-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Auditoría ambiental | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 2.501 | 05-01-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Monitoreo arqueológico | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 331 | 08-03-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Monitoreo arqueológico | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 442 | 10-02-2016 |
| Transnet S.A. | SE Los Peumos 220/66 kV | Informe favorable para la construcción | Activo | SE Los Peumos 220/66 kV | 1.961 | 01-02-2016 |
| Transnet S.A. | SE El Peñón | Manejo de flora en conservación | Activo | SE El Peñón | 2.553 | 08-06-2016 |
| Transnet S.A. | LT Santa Marta Padre Hurtado | Auditoría RCA | Activo | LT Santa Marta Padre Hurtado | 4.163 | 11-01-2016 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Revisión RCA y sistematización de compromisos | Activo | SE Lota | 2.795 | 11-02-2016 |



Al 30 de junio de 2016 (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. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Adicional Arquitectura para Tramitación sectorial PAS 160 | Activo | SE Santa Luisa | 768 | 02-02-2016 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Monitoreo de ruido | Activo | SE Santa Luisa | 574 | 11-01-2016 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Monitoreo de ruido | Activo | SE Santa Luisa | 574 | 02-02-2016 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Adenda complementaria | Activo | SE Lota | 851 | 18-01-2016 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Tramitación IFC | Activo | SE Santa Luisa | 326 | 18-04-2016 |
| Transnet S.A. | Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos | PTX etapa 1 pago 1 | Activo | LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos | 3.612 | 18-04-2016 |
| Transnet S.A. | Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos | Medición CEM | Activo | LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos | 1.355 | 02-05-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Elaboración de consulta de pertinencia Ecobarrio | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 8.794 | 11-05-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adicional estudios para acometida Ecobarrio | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 5.190 | 11-05-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Tramitación sectorial PAS 148-149 (4) ingreso PMOC1 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 949 | 11-05-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Tramitación sectorial PAS 148-149 (4) ingreso PMOC 2 y 3 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 1.899 | 01-07-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adicional PAS 148-149 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 1.950 | 04-07-2016 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Cartografía y procesamiento datos | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 450 | 05-07-2016 |
| Transnet S.A. | Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos | Monitoreo PTAS | Activo | LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos | 443 | 03-06-2016 |
| Totales | | | | | 114.230 | |



Al 31 de diciembre 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 |
|---|------------------------------------|---|---------------------------|--|-----------------------------|--|
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Estimación de emisiones RETC | Estimación y declaración de emisiones gaseosas según Decreto Supremo Nº138, Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes | Gasto | Asesoría medio ambiente | 1.493 | 01-06-2015 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Evaluaciones calidad de aire CTP | Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales Nº286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; Nº052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1" y Nº144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130". | Gasto | Asesoría medio ambiente | 5.349 | 31-12-2015 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Asesoría Jurídico - Ambiental | Asesoría mensual en regulaciones ambientales. | Gasto | Asesoría medio ambiente | 592 | 31-12-2015 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Disposición de Residuos Peligrosos | Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL | Gasto | Disposición de residuos peligrosos | 10.338 | 31-12-2015 |
| Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. | Estudio ingeniería acústica CTP | Estudios ingeniería básica y de detalle, control acústico CTP | Gasto | Asesoría medio ambiente | 2.973 | 31-12-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Adicional rescate reptiles | Activo | S/E Fátima | 519 | 16-04-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Rescate reptiles | Activo | S/E Fátima | 4.914 | 20-04-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Rescate reptiles | Activo | S/E Fátima | 4.914 | 25-03-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Cambio uso de suelo | Activo | S/E Fátima | 1.251 | 04-05-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Cambio uso de suelo | Activo | S/E Fátima | 1.251 | 06-04-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Cambio uso de suelo | Activo | S/E Fátima | 626 | 13-10-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Adicional cambio uso de suelo. Pago arancel | Activo | S/E Fátima | 76 | 14-10-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Calificación industrial | Activo | S/E Fátima | 440 | 01-10-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Estudio aves rapaces | Activo | S/E Fátima | 1.211 | 05-06-2015 |
| Transnet S.A. | Ampliación S/E Fátima | Estudio aves rapaces | Activo | S/E Fátima | 1.211 | 14-05-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Estudios Adenda 1 | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 13.125 | 14-12-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Estudios Adenda 2 | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 5.625 | 05-11-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Radiodifusión | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 350 | 13-10-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. PAS 132 | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.876 | 17-08-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Ampliación línea base | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 9.036 | 01-07-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Ampliación línea base | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 3.872 | 12-05-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional DIA. Gastos arqueología | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 120 | 22-04-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | DIA | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 16.393 | 01-09-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | DIA | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 11.519 | 06-04-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | DIA | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 11.519 | 18-03-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Monitoreo aves | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 3.261 | 04-02-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional rescate arq. Sondeo SE I. de Maipo | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.990 | 03-08-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Adicional rescate arq. Sondeo SE I. de Maipo | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.990 | 13-07-2015 |
| Transnet S.A. | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | Rescate arqueológico | Activo | LT 1X66 kV Fátima - Isla de Maipo | 1.729 | 09-01-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Monitoreo arqueológico | Activo | S/E Los Peumos | 3.203 | 16-09-2015 |



Al 31 de diciembre de 2015. (continuación)

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|--------------------------------------|--|---------------------------|--|-----------------------------|--|
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Monitoreo arqueológico | Activo | S/E Los Peumos | 2.982 | 05-11-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Monitoreo arqueológico | Activo | S/E Los Peumos | 1.546 | 11-11-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Monitoreo arqueológico | Activo | S/E Los Peumos | 1.325 | 09-12-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | IFC para caseta de comando | Activo | S/E Los Peumos | 1.307 | 17-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Adicional DIA | Activo | S/E Los Peumos | 1.994 | 13-01-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | DIA | Activo | S/E Los Peumos | 4.007 | 03-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | DIA | Activo | S/E Los Peumos | 2.862 | 10-02-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Auditoría RCA | Activo | S/E Los Peumos | 2.500 | 06-10-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Auditoría RCA | Activo | S/E Los Peumos | 2.500 | 04-11-2015 |
| Transnet S.A. | S/E Los Peumos | Auditoría RCA | Activo | S/E Los Peumos | 2.500 | 15-12-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Consulta de Pertinencia | Activo | S/E El Peñón | 911 | 11-11-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Consulta de Pertinencia | Activo | S/E El Peñón | 911 | 01-12-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Auditoría RCA | Activo | S/E El Peñón | 522 | 02-10-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Auditoría RCA | Activo | S/E El Peñón | 522 | 16-09-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Auditoría RCA | Activo | S/E El Peñón | 487 | 06-08-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Auditoría RCA | Activo | S/E El Peñón | 487 | 09-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Auditoría RCA | Activo | S/E El Peñón | 487 | 17-06-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Manejo flora | Activo | S/E El Peñón | 1.393 | 01-06-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Colecta semillas | Activo | S/E El Peñón | 164 | 01-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Colecta semillas | Activo | S/E El Peñón | 1.475 | 20-04-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Adicional DIA. Adenda complementaria | Activo | S/E El Peñón | 3.123 | 20-02-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | Adicional DIA. Geophytas | Activo | S/E El Peñón | 674 | 13-01-2015 |
| Transnet S.A. | S/E El Peñón | DIA | Activo | S/E El Peñón | 5.492 | 16-04-2015 |
| Transnet S.A. | LT Molina - Curicó | Informe pertinencia | Activo | LT Molina - Curicó | 7.120 | 19-03-2015 |
| Transnet S.A. | LT El Peñón - Ovalle | Evaluación componentes ambientales | Activo | LT El Peñón - Ovalle | 2.620 | 06-04-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | DIA | Activo | S/E San Fernando | 7.547 | 01-12-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | DIA | Activo | S/E San Fernando | 6.038 | 02-10-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | DIA | Activo | S/E San Fernando | 1.509 | 20-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | DIA | Activo | S/E San Fernando | 9.057 | 01-07-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | DIA | Activo | S/E San Fernando | 6.038 | 05-06-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | Adicional DIA: Radiodifusión | Activo | S/E San Fernando | 100 | 13-10-2015 |
| Transnet S.A. | S/E San Fernando | Consulta de Pertinencia | Activo | S/E San Fernando | 1.761 | 03-06-2015 |
| Transnet S.A. | Apoyo S/E Maule | Auditoría RCA | Activo | Apoyo S/E Maule | 712 | 03-08-2015 |
| Transnet S.A. | Apoyo S/E Maule | Auditoría RCA | Activo | Apoyo S/E Maule | 1.054 | 13-07-2015 |
| Transnet S.A. | Apoyo S/E Maule | Auditoría RCA | Activo | Apoyo S/E Maule | 1.745 | 03-07-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Adicional. PAS 160 | Activo | SE Santa Luisa | 2.050 | 13-01-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Adicional. Radiodifusión | Activo | SE Santa Luisa | 222 | 18-03-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Adicional. Reunión con autoridad | Activo | SE Santa Luisa | 404 | 01-04-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Elaboración y Tramitación DIA: EP4 | Activo | SE Santa Luisa | 1.466 | 01-04-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Revisión de RCA y sistematización de compromiso: EP5 | Activo | SE Santa Luisa | 2.199 | 15-06-2015 |



Al 31 de diciembre de 2015. (continuación)

| Identificación de la compañía que efectúa el desembolso | Nombre del proyecto | Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso | Desembolso activo / gasto | Descripción del activo o ítem de gasto | Monto del desembolso M\$ | Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados |
|---|---|---|---------------------------|--|-----------------------------|--|
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Luisa | Tramitación sectorial PAS 160 EP1 | Activo | SE Santa Luisa | 761 | 01-10-2015 |
| Transnet S.A. | Sistema de Transmisión 220/110kV Copayapu Galleguillos | IFC para casetas de control | Activo | LT 2x220 kV Copayapu-Galleguillos | 638 | 18-05-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Radiodifusión comuna Los Álamos | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 267 | 14-01-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Radiodifusión comuna Curanilahue | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 107 | 14-01-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Radiodifusión comuna Arauco | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 92 | 14-01-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adicional. Cambio trazado predio Amoyao | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 3.516 | 14-01-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adicional. Ampliación de faja para PAS 148 - 149 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 4.491 | 18-03-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Elaboración y Tramitación DIA: EP2 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 15.798 | 07-05-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adicional. Segunda campaña de fauna (estival) | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 7.285 | 07-05-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Adenda complementaria | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 8.076 | 15-07-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Revisión RCA y sistematización de compromisos: EP3 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 23.697 | 16-11-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Medición campos electromagnéticos | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 2.061 | 13-01-2015 |
| Transnet S.A. | Fortalecimiento del Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco | Elaboración de documentos DIA: EP1 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 9.430 | 16-11-2015 |
| Transnet S.A. | Búsqueda predios reforestación nativa | Búsqueda predios nativos: EP1 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 625 | 03-08-2015 |
| Transnet S.A. | Búsqueda predios reforestación forestal | Búsqueda predios forestales: EP1 | Activo | LT Horcones - Tres Pinos | 2.164 | 05-08-2015 |
| Transnet S.A. | LT Loncoche Villarrica | Reforestación del predio Los Alpes | Activo | LT Loncoche Villarrica | 13.793 | 15-10-2015 |
| Transnet S.A. | LT Santa Marta Padre Hurtado | Auditoría RCA | Activo | LT Santa Marta Padre Hurtado | 4.163 | 06-10-2015 |
| Transnet S.A. | LT El Nevado Santa Elvira | Estudio de impacto acústico | Activo | LT El Nevado Santa Elvira | 1.461 | 06-07-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Santa Clara | Consulta de Pertinencia | Activo | Subestación Seccionadora Santa Clara | 1.814 | 09-12-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Elaboración y Tramitación DIA: EP1 | Activo | SE Lota | 5.591 | 17-06-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Elaboración y Tramitación DIA: EP2 | Activo | SE Lota | 13.046 | 06-07-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Adicional. Aviso radial | Activo | SE Lota | 129 | 19-08-2015 |
| Transnet S.A. | Subestación Seccionadora Lota | Elaboración y Tramitación DIA: EP3 | Activo | SE Lota | 1.793 | 02-11-2015 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito | Asesoría Técnica a Postulación a subsidios habitacionales y Derecho Real de uso Comunitarios Cabrapán y Antillanca. | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito. | 2.217 | 08-01-2015 |
| Transnet S.A. | LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito | Depósito a Subsidios Habitacionales y Derecho Real de Uso comunitarios Cabrapán y Antillanca | Activo | LT 110 kV Loncoche-Villarrica, Segundo Circuito. | 506 | 05-02-2015 |
| Totales | | | | | 338.100 | |



37.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS

37.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

El Grupo CGE clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender la propiedad ubicada en 6 Sur N° 1936 y 1950, Talca, en la actualidad de propiedad de la subsidiaria Transnet S.A.

La Subsidiaria Edelmag S.A. clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las propiedades ubicadas en Arturo Prat N° 426 en la ciudad de Puerto Natales, y José Menéndez N°556 en la ciudad de Punta Arenas.

Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 439.663.

37.2.- Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Con fecha 30 de Junio de 2016 la Sociedad y la subsidiaria Metrogas S.A. comunicaron a la Superintendencia de Valores y Seguros mediante un hecho esencial que con fecha 29 de junio de 2016, la filial Aproveionadora Global de Energía S.A. suscribió con Enagas Chile SpA un acuerdo para la venta de la totalidad de su 20% de participación accionaria en la sociedad GNL Quintero S.A., de acuerdo a lo convenido, el precio de la venta asciende a la suma de US\$200.000.000.. La operación está sujeta al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de accionistas de GNL Quintero, S.A., de acuerdo con el correspondiente pacto de accionistas y se perfeccionará durante el año en curso.

De acuerdo a lo anterior Aproveionadora Global de Energía S.A. clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la inversión en la Sociedad GNL Quintero S.A., ya que se ha tomado la decisión de vender dicha inversión. Este activo se encuentra valorizado al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 4.827.927.

37.3.- Discontinuación del negocio gas licuado de petróleo (GLP)

Con fecha 18 de diciembre de 2015, el Directorio de Compañía General de Electricidad S.A. ("CGE") tomó conocimiento, a través de una carta recibida de su accionista controlador, Gas Natural Fenosa Chile SpA ("GNF"), de la suscripción con fecha 18 de diciembre de 2015 de un contrato con los accionistas de Gasco S.A. ("Gasco") denominados como Familia Pérez Cruz ("Familia Pérez Cruz"), conforme al cual acordaron, en el interés social de Gasco y de todos sus accionistas (i) proponer la división de Gasco en dos sociedades a las cuales se le asignen el conjunto de activos y pasivos diferenciados de los negocios de gas licuado del petróleo y de gas natural y (ii) una vez materializado ello, llevar a cabo los actos y contratos necesarios para el control de cada sociedad resultante con el fin de desarrollar su propio proyecto de forma independiente, cuyos pasos y aspectos principales se exponen a continuación (el "Contrato o Acuerdo"):

1. GNF y Familia Pérez Cruz se obligaron a realizar todas las acciones o aquello que fuera necesario para que una junta extraordinaria de accionistas de Gasco (la "Junta") acuerde su división en dos sociedades anónimas: una dedicada al desarrollo de los negocios de gas natural ("Gasco GN") y la otra dedicada al desarrollo de los negocios de gas petróleo ("Gasco



GLP o Gasco S.A., y sus negocios como GLP”) (ambas sociedades divididas se denominarán las “Sociedades Resultantes”). Tanto la Familia Pérez Cruz como GNF se obligaron, por sí y como promesa de hecho ajeno, a concurrir y que sus personas relacionadas concurren a la Junta y voten en ella favorablemente a la proposición de división.

2. La determinación respecto a cuál será la sociedad continuadora legal de Gasco se realizará a más tardar a la fecha en que se cite la Junta, sujeto a la procedencia a que Gasco GN no asuma solidaridad de pago establecida en los distintos contratos de emisión de bonos de Gasco S.A. en caso de su división. En caso contrario, el negocio de GLP será asignado a la nueva sociedad resultante de la división.
3. En todo caso, en cualquiera de los casos, será la sociedad a que se le asigne los negocios de gas licuado petróleo y afines la que seguirá bajo la razón social de Gasco S.A.
4. Se propondrá a los accionistas asignar a Gasco todos los activos relacionados directa o indirectamente con el negocio de GLP, incluyendo todos los bienes muebles, existencias, inventarios, posiciones contractuales, cuentas por cobrar e inmuebles de cualquier naturaleza de Gasco S.A., que sean parte del negocio de GLP, incluidas las participaciones accionarias de todas las sociedades referidas al negocio de GLP. También se le asignarán los activos que no estén relacionados directa o indirectamente con el negocio de GLP ni con el negocio de gas natural. Adicionalmente, se le asignará, entre otros, la unidad de negocios Gasco Magallanes. Finalmente se le asignará una parte de los activos que están relacionados directa e indirectamente tanto con el negocio de GLP como con el negocio de gas natural que se detallan en el Acuerdo.
5. A Gasco GN se asignarán todos los activos relacionados directa o indirectamente con el negocio del gas natural, incluyendo las participaciones accionarias de todas las sociedades referidas a GN. También se le asignará una parte de los activos que están relacionados directa e indirectamente tanto con el negocio de GLP como con el negocio de GN que se detallan en el Acuerdo.
6. Se propondrá también que, en caso que todo o parte de los activos no puedan ser asignados a Gasco en la división, los mismos permanezcan en Gasco GN y ésta los entregue posteriormente a Gasco en las condiciones que la Junta determine. Asimismo, a cada una de las Sociedades Resultantes se le adjudicarán los pasivos que se indican en el Acuerdo.
7. En la Junta se propondrá que cada una de las sociedades resultantes, esto es, Gasco GN y Gasco, sean recíprocamente obligadas a indemnizarse por reclamos recíprocos o de terceros, u otros que se presenten en su contra respecto de activos y pasivos asignados a la otra con el fin de que cada negocio soporte sus propias contingencias, riesgos y beneficios.
8. Una vez perfeccionada la división y producida la entrega de las acciones a los accionistas de la sociedad que nazca de la división – que será el mismo número de acciones de la sociedad dividida-, se solicitará la inscripción de la nueva sociedad y de sus acciones en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.
9. Efectuada la inscripción referida en el número anterior, GNF y la Familia Pérez Cruz, respectivamente, directamente o a través de personas relacionadas, lanzarán sendas ofertas públicas de adquisición de acciones (“OPAs”) conforme a la legislación de Valores vigente, para adquirir hasta el 100% de las acciones de Gasco GN y de Gasco, y comprometiéndose a acudir a la OPA lanzada por la otra parte, según corresponda.



10. Las partes han valorizado las Sociedades Resultantes en los siguientes precios base considerando que cada Sociedad Resultante tendría el mismo número actual de acciones que Gasco S.A. y considerando que los Bonos y Gasco Magallanes se asignan a Gasco:
Gasco: \$1.754 por acción
Gasco GN: \$3.546 por acción
11. Ahora bien, las partes han valorizado las Sociedades Resultantes en los siguientes precios base, considerando que cada Sociedad Resultante tendría el mismo número actual de acciones que Gasco S.A. y considerando que los Bonos y Gasco Magallanes se asignan a Gasco GN:
Gasco: \$ 2.100 por acción
Gasco GN: \$3.200 por acción
12. Dichos precios por acción serán ajustados por las partes, entre otros, por efecto de los dividendos pagados por Gasco S.A., o por Gasco GN o Gasco, o por causa de hechos producidos a partir del 31 de diciembre de 2015.
13. Por último, GNF ha informado a este directorio que está considerando, una vez perfeccionada la OPA sobre Gasco GN, distintas formas de mejorar la organización y entre ellas, proponer a las juntas de accionistas respectivas, la fusión de Gasco GN, CGE y GNF teniendo en cuenta el precio pagado en la OPA sobre CGE.
14. De esta forma y como consecuencia de esta reorganización resultará en que el negocio de gas natural y el negocio de gas licuado de petróleo sean desarrollados por sociedades independientes, con controladores distintos, teniendo cada uno de los actuales accionistas de Gasco S.A. la facultad de decidir libremente si permanecer en ambas sociedades, en sólo una de ellas o enajenar su participación en ambas.

El plazo de materialización ha sido estimado en no más de 12 meses a partir de la fecha de (el “Contrato o Acuerdo”).

Con fecha 30 de marzo fue aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la división de Gasco S.A., asignando a Gas Natural Chile S.A. todos los activos y pasivos del sector Gas Natural, sean estos directos e indirectos.

La citada Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., también aprobó que los efectos financieros contable de Gas Natural Chile S.A., comenzara a partir del 1 de enero de 2016.

Por lo expuesto anteriormente se ha procedido a aplicar NIIF 5 “Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta”, en consideración a que la pérdida del control del grupo de activos del negocio de GLP de Gasco S.A., se materializará dentro del período de doce meses una vez concretadas las respectivas Oferta Pública de Acciones (OPA).

- a) A continuación se presentan los rubros de activos y pasivos mantenidos para la venta al 30 de junio de 2016:

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2016.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

| ACTIVOS | Nota | Sin Gasco GLP | Con Gasco GLP | Disponible para la venta M\$ |
|---|------|----------------------|----------------------|---------------------------------|
| | | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | |
| ACTIVOS CORRIENTES | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo. | | 63.687.175 | 85.418.274 | 21.731.099 |
| Otros activos financieros. | | | 18.336 | 18.336 |
| Otros activos no financieros. | | 6.247.483 | 6.963.434 | 715.951 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. | | 453.003.973 | 493.174.457 | 40.170.484 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | 1.989.808 | 9.654.166 | 7.664.358 |
| Inventarios. | | 26.918.186 | 73.076.071 | 46.157.885 |
| Activos por impuestos. | | 3.328.969 | 4.573.195 | 1.244.226 |
| Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | | 5.267.590 | 5.267.590 | |
| Total activos corrientes | | 560.443.184 | 678.145.523 | 117.702.339 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | | | |
| Otros activos financieros. | | 178.683 | 217.531 | 38.848 |
| Otros activos no financieros. | | 878.933 | 954.107 | 75.174 |
| Cuentas por cobrar. | | 14.462.186 | 18.650.510 | 4.188.324 |
| Inventario. | | 1.572.301 | 1.572.301 | |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas. | | 4.102.908 | 4.102.908 | |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación. | | 36.091.795 | 39.071.534 | 2.979.739 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía. | | 274.832.179 | 275.859.896 | 1.027.717 |
| Plusvalía. | | 264.181.617 | 272.375.284 | 8.193.667 |
| Propiedades, planta y equipo. | | 2.500.423.001 | 3.026.161.615 | 525.738.614 |
| Propiedad de inversión. | | 8.326.770 | 8.326.770 | |
| Activos por impuestos diferidos. | | 19.386.640 | 23.053.459 | 3.666.819 |
| Total activos no corrientes | | 3.124.437.013 | 3.670.345.915 | 545.908.902 |
| Total activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. | | 3.684.880.197 | 4.348.491.438 | 663.611.241 |



ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2016.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

| PASIVOS | Nota | Sin Gasco GLP | Con Gasco GLP | Disponible para la venta M\$ |
|---|------|----------------------|----------------------|---------------------------------|
| | | 30-06-2016 M\$ | 30-06-2016 M\$ | |
| PASIVOS CORRIENTES | | | | |
| Otros pasivos financieros. | | 63.770.868 | 125.869.923 | 62.099.055 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | | 287.080.093 | 369.319.717 | 82.239.624 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | | 25.335.844 | 26.505.184 | 1.169.340 |
| Otras provisiones. | | 14.847.525 | 15.319.141 | 471.616 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | | 444.203 | 950.283 | 506.080 |
| Otros pasivos no financieros. | | 19.967.920 | 22.819.309 | 2.851.389 |
| Total pasivos corrientes | | 411.446.453 | 560.783.557 | 149.337.104 |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | | | |
| Otros pasivos financieros. | | 1.192.238.917 | 1.397.329.301 | 205.090.384 |
| Cuentas por pagar. | | 546.234 | 546.234 | |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas. | | 3.740.952 | 3.740.952 | |
| Otras provisiones. | | 1.540.449 | 1.540.449 | |
| Pasivo por impuestos diferidos. | | 353.545.713 | 431.493.916 | 77.948.203 |
| Provisiones por beneficios a los empleados. | | 35.978.525 | 44.808.133 | 8.829.608 |
| Otros pasivos no financieros. | | | 2.123.113 | 2.123.113 |
| Total pasivos no corrientes | | 1.587.590.790 | 1.881.582.098 | 293.991.308 |
| Total pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. | | 1.999.037.243 | 2.442.365.655 | 443.328.412 |



- b) A continuación se presenta la apertura de los ingresos y gastos de las operaciones discontinuadas en el Estado Consolidado de Resultados por Función por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015:

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Al 30 de junio de 2016 y 2015.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION | del al Nota | Sin Gasco GLP | | Con Gasco GLP | | Operación Discontinuada | |
|---|-------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ |
| Ingresos de actividades ordinarias. | | 1.065.333.521 | 1.008.249.592 | 1.289.368.583 | 1.198.345.259 | 224.035.062 | 190.095.667 |
| Costo de ventas | | (853.123.035) | (811.209.783) | (1.017.527.605) | (956.677.871) | (164.404.570) | (145.468.088) |
| Ganancia bruta | | 212.210.486 | 197.039.809 | 271.840.978 | 241.667.388 | 59.630.492 | 44.627.579 |
| Otros ingresos, por función. | | 1.265.431 | 1.561.530 | 1.371.557 | 2.573.528 | 106.126 | 1.011.998 |
| Costos de distribución. | | 0 | 0 | (7.896.858) | (7.762.881) | (7.896.858) | (7.762.881) |
| Gasto de administración. | | (84.185.385) | (73.157.286) | (95.226.671) | (85.095.677) | (11.041.286) | (11.938.391) |
| Otros gastos, por función. | | (4.751.802) | (5.100.531) | (6.929.345) | (6.902.102) | (2.177.543) | (1.801.571) |
| Otras ganancias (pérdidas). | | 1.884.569 | (3.471.794) | 1.074.716 | (3.786.817) | (809.853) | (315.023) |
| Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. | | 126.423.299 | 116.871.728 | 164.234.377 | 140.693.439 | 37.811.078 | 23.821.711 |
| Ingresos financieros. | | 4.168.952 | 6.123.745 | 4.642.243 | 6.999.891 | 473.291 | 876.146 |
| Costos financieros. | | (36.989.013) | (32.731.572) | (44.333.680) | (40.496.261) | (7.344.667) | (7.764.689) |
| Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. | | 8.411.591 | 7.321.362 | 8.575.378 | 7.318.013 | 163.787 | (3.349) |
| Diferencias de cambio. | | (653.689) | (421.049) | (425.148) | (416.873) | 228.541 | 4.176 |
| Resultados por unidades de reajuste. | | (8.999.918) | (11.821.051) | (11.363.026) | (13.876.398) | (2.363.108) | (2.055.347) |
| Ganancia (pérdida) antes de impuesto | | 92.361.222 | 85.343.163 | 121.330.144 | 100.221.811 | 28.968.922 | 14.878.648 |
| Gasto por impuestos a las ganancias. | | (24.354.059) | (11.880.752) | (30.399.573) | (16.685.463) | (6.045.514) | (4.804.711) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. | | 68.007.163 | 73.462.411 | 90.930.571 | 83.536.348 | 22.923.408 | 10.073.937 |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. | | 22.923.408 | 10.073.937 | | | (22.923.408) | (10.073.937) |
| Ganancia (pérdida) | | 90.930.571 | 83.536.348 | 90.930.571 | 83.536.348 | 0 | 0 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a | | | | | | | |
| Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. | | 49.906.244 | 54.473.468 | 49.906.244 | 54.473.468 | 0 | 0 |
| Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras | | 41.024.327 | 29.062.880 | 41.024.327 | 29.062.880 | 0 | 0 |
| Ganancia (pérdida) | | 90.930.571 | 83.536.348 | 90.930.571 | 83.536.348 | 0 | 0 |

- c) A continuación se presenta la apertura del Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo de acuerdo a las operaciones discontinuadas por los períodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015:

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Al 30 de junio de 2016 y 2015.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO | Sin Gasco GLP | | Con Gasco GLP | | Operación Discontinuada | |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ | 01-01-2016 30-06-2016 M\$ | 01-01-2015 30-06-2015 M\$ |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | | | | | |
| Clases de cobros por actividades de operación | | | | | | |
| Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios. | 1.385.436.490 | 1.145.669.843 | 1.645.704.006 | 1.380.914.029 | 260.267.516 | 235.244.186 |
| Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas. | 2.320.015 | | 2.320.015 | | | |
| Otros cobros por actividades de operación. | 10.206.085 | 7.021.951 | 10.206.085 | 7.021.951 | | |
| Clases de pagos | | | | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios. | (1.059.215.814) | (934.676.986) | (1.238.560.628) | (1.118.191.502) | (179.344.814) | (183.514.516) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados. | (66.111.967) | (70.067.301) | (81.044.847) | (85.735.715) | (14.932.880) | (15.668.414) |
| Otros pagos por actividades de operación. | (45.270.848) | (26.201.501) | (58.777.166) | (38.452.819) | (13.506.318) | (12.251.318) |
| Otros cobros y pagos de operación | | | | | | |
| Dividendos pagados. | (18.897.504) | (12.601.454) | (18.897.504) | (12.601.454) | | |
| Dividendos recibidos. | 8.505.623 | 10.654.443 | 2.658.561 | | (5.847.062) | (10.654.443) |
| Intereses pagados. | (1.334.157) | (590.408) | (1.334.157) | (1.767.928) | | (1.177.520) |
| Intereses recibidos. | 3.950.977 | 2.766.706 | 4.388.152 | 3.217.556 | 437.175 | 450.850 |
| Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados). | (10.131.080) | (5.932.676) | (18.336.486) | (5.767.011) | (8.205.406) | 165.665 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | 1.920.099 | (8.023.956) | 1.305.544 | (8.437.931) | (614.555) | (413.975) |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación | 211.377.919 | 108.018.661 | 249.631.575 | 120.199.176 | 38.253.656 | 12.180.515 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | | | | |
| Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras. | | (50.736) | | (23.852.678) | | (23.801.942) |
| Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. | 420.415 | 45.303 | 570.921 | 272.193 | 150.506 | 226.890 |
| Compras de propiedades, planta y equipo. | (95.153.398) | (70.190.767) | (107.579.366) | (86.322.156) | (12.425.968) | (16.131.389) |
| Compras de activos intangibles. | (4.871.180) | (12.898.360) | (4.895.866) | (12.966.416) | (24.686) | (68.056) |
| Importes procedentes de otros activos a largo plazo. | | 806.768 | | 806.768 | | |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | 724.997 | (17.842.303) | 722.596 | 236.100 | (2.401) | 18.078.403 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | (98.879.166) | (100.130.095) | (111.181.715) | (121.826.189) | (12.302.549) | (21.696.094) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | | | | |
| Total importes procedentes de préstamos. | 386.634.441 | 410.232.170 | 463.381.658 | 554.732.894 | 76.747.217 | 144.500.724 |
| - Importes procedentes de préstamos de largo plazo. | 6.028.073 | 5.592.492 | 10.092.553 | 24.428.903 | 4.064.480 | 18.836.411 |
| - Importes procedentes de préstamos de corto plazo. | 380.606.368 | 404.639.678 | 453.289.105 | 530.303.991 | 72.682.737 | 125.664.313 |
| Préstamos de entidades relacionadas. | | 135.970.680 | | | | (135.970.680) |
| Pagos de préstamos. | (430.511.820) | (378.581.478) | (514.587.872) | (494.267.292) | (84.076.052) | (115.685.814) |
| Pagos de pasivos por arrendamientos financieros. | | (3.886.532) | (223.394) | (4.629.071) | (223.394) | (742.539) |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas. | | (152.444.763) | | | | 152.444.763 |
| Dividendos pagados. | (9.939.595) | (8.825.496) | (18.573.110) | (22.729.928) | (8.633.515) | (13.904.432) |
| Intereses recibidos. | | 24.377 | | | | (24.377) |
| Intereses pagados. | (33.227.429) | (30.470.427) | (39.226.136) | (52.281.101) | (5.998.707) | (21.810.674) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo. | (484.461) | 3.087.936 | (495.211) | 3.414.960 | (10.750) | 327.024 |
| Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | (87.528.864) | (24.893.533) | (109.724.065) | (15.759.538) | (22.195.201) | 9.133.995 |
| Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios | 24.969.889 | (17.004.967) | 28.725.795 | (17.386.551) | 3.755.906 | (381.584) |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo. | (1.931.729) | 668.134 | (1.826.073) | 1.049.718 | 105.656 | 381.584 |
| Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo | 23.038.160 | (16.336.833) | 26.899.722 | (16.336.833) | 3.861.562 | 0 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período. | 40.649.015 | 77.020.322 | 58.518.552 | 77.020.322 | 17.869.537 | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período. | 63.687.175 | 60.683.489 | 85.418.274 | 60.683.489 | 21.731.099 | 0 |



- d) A continuación se presentan las sociedades que dejan el perímetro de consolidación, las cuales están incorporadas en una sola línea tanto en activos como en pasivos disponibles para la venta, resultado discontinuado y flujo de efectivo discontinuado al 30 de junio de 2016.

| Rut | Nombre sociedad | País | Domicilio sociedad | Moneda funcional | Asociada de | Porcentaje de Participación de | | | |
|--------------|---|----------|--|------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | | | | 31-12-2015 | | 31-12-2014 | |
| | | | | | | Subsidiaria | CGE | Subsidiaria | CGE |
| 99.527.700-K | Campanario Generación S.A. | Chile | El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 20,000000% | 11,32488% | 20,000000% | 11,32488% |
| 96.964.210-8 | Automotive Gas Systems S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,000000% | 56,62438% | 100,000000% | 56,62438% |
| 96.636.520-K | Gasmar S.A. | Chile | Avda. Apoquindo 3200 piso 11, Las Condes, Santiago | US \$ | Gasco S.A. | 63,750000% | 36,09804% | 51,000000% | 28,87843% |
| 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,000000% | 56,62438% | 100,000000% | 56,62438% |
| 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A. | Chile | Rosas 1062, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,000000% | 56,62438% | 100,000000% | 56,62438% |
| 76.742.300-4 | Autogasco S.A. | Chile | Santo Domingo 1061, Santiago | CL \$ | Gasco S.A. | 100,000000% | 56,62438% | 100,000000% | 56,62438% |
| 76.349.706-2 | Hualpén Gas S.A. | Chile | Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes | US \$ | Gasmar S.A. | 50,000000% | 18,04902% | 50,000000% | 14,43922% |
| 76.076.073-0 | Transportes e Inversiones Magallanes S.A. | Chile | Avda. Frei 314, Punta Arenas | CL \$ | Gasco S.A. | 85,000000% | 48,13072% | 85,000000% | 48,13072% |
| 0-E | JGB Inversiones S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 100,000000% | 39,65520% | 100,000000% | 39,65520% |
| 0-E | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | Colombia | Calle 113 7-21 Torre A of. 805, Bogotá | Cop \$ | Gasco S.A. | 70,03203% | 39,65520% | 70,03203% | 39,65520% |
| 0-E | Unigas Colombia S.A. E.S.P. | Colombia | Autopista Medellín, Kilometro 1 via Siberia Cota | Cop \$ | Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. | 70,000000% | 27,75864% | 70,000000% | 27,75864% |
| 0-E | Montagas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P. | 33,33300% | 18,87460% | 33,33300% | 18,87460% |
| 0-E | Energas S.A. E.S.P. | Colombia | Carrera 25 15-29, Pasto | Cop \$ | Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P. | 28,22100% | 15,97997% | 28,22100% | 15,97997% |



38.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 6 de julio de 2016 la subsidiaria Gas Natural Chile S.A. comunicó a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho esencial:

“En el día de hoy, Gas Natural Fenosa Chile S.A. (“GNF Chile”)- sociedad chilena perteneciente al Grupo GAS NATURAL FENOSA (“GNF”) -, ha lanzado una Oferta Pública de Adquisición de acciones (“OPA”) por la totalidad de las acciones que no controla de Gas Natural Chile S.A. (“GN Chile”), de la que actualmente posee a través de sus filiales un 56,6%. La OPA se enmarca en el Acuerdo alcanzado con el Grupo Pérez Cruz (“GPC”) e informado como hecho esencial el pasado día 18 de Diciembre de 2015. La fecha de vencimiento de la OPA será el día 5 de agosto de 2016, a las 17.30 horas, sin perjuicio de la prórroga que se pueda realizar.

Simultáneamente, GPC ha lanzado una OPA por la totalidad de las acciones que no controla de Gasco S.A. (“Gasco”) de la que actualmente posee un 22,4%. GNF se ha comprometido a vender en dicha OPA el 56,6% que posee indirectamente en Gasco.

El precio de la OPA lanzada por GNF Chile, asciende a \$3.511 por acción, una vez ajustado el precio acordado por el efecto de los dividendos pagados por GN Chile.

Finalmente se informa que los prospectos de ambas OPAs han sido inscritos en la Superintendencia de Valores y Seguros.”

Entre el 30 de junio de 2016, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, 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.

Edmundo Laborde Correa
Gerente de Contabilidad

Antonio Gallart Gabás
Gerente General