

Memoria Anual **2015**





Manolo Quejido.

Baab.

1999.

240 x 200 cm.

Óleo sobre lienzo.

Museo de Arte Contemporáneo
de Gas Natural Fenosa.

Memoria Anual **2015**







IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social

Compañía General de Electricidad S.A.

Marca
CGE

Nombre de Fantasía
CGE

Domicilio Legal
Presidente Riesco N° 5561, Piso 17
Santiago, Chile

Tipo de Entidad
Sociedad Anónima Abierta

RUT
90.042.000-5

Sitio Web
www.cge.cl

Correo Electrónico
cge@cge.cl

Código Postal
756 1127

Casilla
102-D

Teléfono
(56-2) 2680 7000

Fax
(56-2) 2680 7104

Contacto

Gonzalo Soto Serdio
Subgerente Corporativo de Finanzas
gisotos@cge.cl
(56-2) 2680 7435

Documentos Constitutivos

Constituida por escritura pública otorgada en Santiago el 21 de febrero de 1905 ante el Notario señor Mariano Melo, autorizada y legalmente instalada por Decretos Supremos N° 1.209 del 24 de marzo de 1905 y N° 1.533 del 10 de abril de 1905, publicados en el Diario Oficial del 29 de abril de 1905, e inscrita a fojas 561 N° 90 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago del año 1905.

Inscripción en el Registro de Valores
N° 0083 del 14 de julio de 1982.

Objeto Social

La Compañía General de Electricidad S.A. tiene por objeto efectuar toda clase de inversiones, dentro y fuera del país, en bienes corporales o incorporeales, muebles e inmuebles, valores mobiliarios, títulos y acciones de sociedades anónimas y en derechos de sociedades de cualquier clase y en especial:

a) Realizar inversiones en el país o en el extranjero en la exploración, desarrollo, generación, operación, distribución, comercialización, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza.

- b) Administrar las inversiones en filiales y coligadas de generación, transmisión, distribución, comercialización de energía eléctrica y producción, comercialización y distribución de gas e invertir y administrar las inversiones que efectúe en sociedades cuyo giro sea similar, relacionado o vinculado a la energía en cualquiera de sus formas o naturaleza o al suministro de servicios necesarios para dicho objeto, servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía.
- c) Prestar a sus empresas filiales o coligadas servicios gerenciales, de asesoría financiera, comercial, de planificación, desarrollo, de regulación, técnica, legal, de auditoría y, en general, servicios que sean necesarios para su mejor cometido.
- d) Formar o ser socia o accionista de otras sociedades o empresas cuyo objeto social sea análogo o relacionado a los de la Sociedad, modificarlas, disolverlas o liquidarlas.
- e) Invertir en la adquisición, explotación, construcción, arrendamiento, administración, comercialización y enajenación de toda clase de bienes muebles e inmuebles, sea directamente o a través de sociedades filiales.
- f) Invertir en toda clase de instrumentos financieros, títulos de crédito, efectos de comercio y valores mobiliarios negociables y aportes a sociedades.



Memoria Anual 2015

Contenido

Carta del Presidente	6
Directorio	8
Ejecutivos Principales	10
Reseña Histórica	14
Hechos Destacados 2015	16

Informe a los Accionistas 20

Marcha de la Empresa	22
Principales Negocios de CGE	24
Política y Plan de Inversión	26
Política y Principales Actividades de Financiamiento	26
Factores de Riesgo	29
Relaciones Comerciales con Subsidiarias o Asociadas	34
Comité de Directores	45
Información del Directorio	46



Hechos Relevantes o Esenciales 48
 Clasificación de Riesgo
 y Auditores Externos 51
 Innovación, Investigación
 y Desarrollo 52
 Personas, Organización y Cultura 54
 Responsabilidad Social
 y Desarrollo Sostenible 56
 RSE y Medio Ambiente 57
 Propiedad y Control de la Sociedad 61
 Empresas del Grupo CGE 64
 Declaración de Responsabilidad 66

Sector Electricidad 68

 Actividad de Distribución 72
 Actividad de Transmisión 85

Sector Gas 88

 Actividad de Gas Licuado 94
 Actividad de Gas Natural 98

Sector Servicios 108

**Estados Financieros
 Consolidados 117**

**Estados Financieros
 Resumidos 125**

Otros Datos de Empresas
 Subsidiarias y Asociadas 139



Carta del Presidente

Señores Accionistas

En representación del Directorio de la Compañía General de Electricidad S.A. (CGE), tengo el agrado de presentarles nuestra memoria anual 2015.

El primer año en Chile de nuestro controlador, Gas Natural Fenosa Chile, ha reportado grandes satisfacciones. Gas Natural Fenosa inició sus operaciones en el país con el fin de participar en el mercado chileno con la aspiración de poder contribuir a la transformación y modernización de su sector energético, con la confianza puesta en sus perspectivas de crecimiento, estabilidad y certeza jurídica. De esta manera CGE ha comenzado una nueva etapa en su historia que estamos seguros se prolongará por muchos años y de la que esperamos recoger las mejores experiencias internacionales y, a la vez, aportar con nuestro know-how local.

Hemos sido capaces de superar importantes retos y ofrecer una gran capacidad de respuesta a las sucesivas y a la vez diferentes catástrofes naturales que nos han puesto a prueba. Las filiales eléctricas de CGE realizaron

un tremendo despliegue para poder recuperar, en el menor tiempo posible, el suministro interrumpido en todas las zonas afectadas en diversas contingencias. En este sentido, quiero agradecer el nivel de respuesta profesional de todos nuestros colaboradores que, con enorme entrega al servicio de nuestros clientes, se desplazaron para cooperar en esta tarea. Es un desafío de nuestras empresas, y de la sociedad en general, buscar en todo momento las fórmulas más adecuadas para hacer frente a este tipo de situaciones, hacia las que tenemos orientado nuestro compromiso.

Durante el ejercicio finalizado, se establecieron nuevos ejes de trabajo permanente en seguridad, calidad, crecimiento y eficiencia, como objetivos en el largo plazo, para fortalecer el desempeño de CGE y sus filiales. Además, estos cuatro ejes estratégicos servirán para incorporar a CGE al Plan de Eficiencia 2015-2018 de nuestra matriz.

Hemos obtenido importantes resultados, tal y como ponen de manifiesto las sinergias alcanzadas en las distintas áreas y negocios, mediante la incorporación de mejores prácticas para maximizar el desempeño, a través de iniciativas concretas, medibles y recurrentes en operaciones, inversiones y generación de nuevos negocios.

Si bien en 2015 se registraron diversos factores externos vinculados a la economía internacional y local que influyeron

sobre nuestros resultados, los avances sistemáticos introducidos en la empresa y sus filiales permitieron obtener un EBITDA consolidado de \$348.630 millones y una utilidad que asciende a \$95.707 millones en este periodo.

Las inversiones ascendieron a US\$230 millones, recursos que fueron destinados a modernizar la infraestructura y el equipamiento, mejorar la calidad y la continuidad del suministro eléctrico y reducir las pérdidas en ese sector. Por lo que respecta al gas natural, las inversiones se concentraron en la extensión de redes y la densificación residencial e inmobiliaria.

El progreso sostenido en el desempeño operacional y financiero de CGE y sus filiales, llevadas a cabo en los últimos años permitieron continuar con niveles de endeudamiento satisfactorios, de 3,6 medido como Deuda Financiera Neta/EBITDA, y con una sólida clasificación de riesgo, como muestra del fortalecimiento del perfil financiero de la compañía.

Entre los hitos a destacar, en 2015 culminó el proyecto Roll Out, con el objetivo de migrar los sistemas operativos de las filiales de EMEL NORTE a la plataforma SAP e integrar a las distribuidoras filiales de CGE de Arica a Temuco bajo la misma plataforma tecnológica.

A finales de 2015, nuestra filial Metrogas presentó a la Presidenta de la República el Plan de Crecimiento de gas natural para Chile en los próximos 10 años. Se trata de un importante proyecto para la empresa, que contempla una inversión de US\$1.100 millones y pretende sumar 800.000 nuevos hogares, para llevar la energía a más de 3 millones de personas. Esta expansión del negocio pretende descentralizar la distribución del gas natural en Chile, para permitir llegar a 34 nuevas comunas de siete regiones del país.

Conseguir el éxito de este plan de gasificación es un enorme desafío. Es por esto que esperamos que durante 2016 se promulgue un nuevo marco regulatorio, que modernice la legislación en torno a la distribución de gas natural, incentivando su crecimiento y desarrollo, otorgando reglas claras tanto para los consumidores como para las empresas, evitando de esta forma situaciones como las que afectaron en los últimos meses a Metrogas. Tenemos la convicción que el actuar de nuestra empresa ha estado totalmente alineado a la normativa vigente, con respeto profundo a los consumidores, y entregando siempre las tarifas más bajas de la industria.

A finales de año, Gas Natural Fenosa Chile SpA firmó un acuerdo con la Familia Pérez Cruz para la división de GASCO en dos sociedades. Esto implicará, la creación de dos nuevas empresas: Gasco GN, que administrará todos los activos de gas natural, y GASCO S.A. que como continuadora se quedará con los de GLP. Sin duda una muy buena noticia, que esperamos se concrete con éxito el primer semestre de 2016 y nos permita seguir creciendo en el negocio del gas natural en Chile.

En materia regulatoria eléctrica, en octubre pasado se desarrolló con éxito el proceso de licitaciones SIC 2015/02, lo que permitió lograr un precio promedio 40% menor que la oferta licitada anteriormente. Este proceso contó con la incorporación de nuevos actores al mercado eléctrico, en gran parte vinculados a iniciativas de Energías Renovables No Convencionales (ERNC). Estamos convencidos de que las mejoras y consensos en la regulación del sector generan beneficios para el país.

En materia social, 2015 fue un año de transición e importantes cambios. CGE y sus filiales aprobaron una nueva política de Responsabilidad Social Corporativa, que permitirá enfocar los esfuerzos en líneas de acción tendientes a potenciar los lazos con la comunidad y fomentar el desarrollo social en las zonas donde operamos.

Gas Natural Fenosa es una de las principales empresas energéticas integradas de gas y electricidad, líder en España y en Latinoamérica, y uno de los principales operadores de GNL del mundo, con presencia en más de 30 países y más de 23 millones de clientes. Con el respaldo de este grupo internacional, quiero ratificar y reforzar el compromiso que CGE ha tenido con el desarrollo del país y con sus desafíos en materia energética, hoy explícitos en la Agenda de Energía que ejecuta el Gobierno.

A todos ustedes, accionistas, clientes y colaboradores, quiero agradecer su aporte para formar la empresa que tenemos hoy.



Rafael Villaseca Marco
Presidente

Directorio



Presidente
Rafael Villaseca Marco
Licenciado en Ingeniería Industrial
RUT 48.182.585-7



Vicepresidente
Antonio Basolas Tena
Licenciado en Ciencias Económicas
y Empresariales
RUT 48.182.582-2



Director
Jon Ganuza Fernández de Arroyabe
Ingeniero Industrial y Licenciado en
Ciencias Físicas
Pasaporte N° AAI526971



Director
Jordi García Tabernero
Periodista
Pasaporte N° AA077008



Director
Juan Felip Font
Economista y Abogado
Pasaporte N° AAC221058



Director
Eduardo Morandé Montt
Ingeniero Comercial
RUT 7.024.596-5

Ejecutivos Principales



Gerente General
Antonio Gallart Gabás
Ingeniero Industrial
RUT 24.961.865-9
(En el cargo desde 01-04-2015)



**Gerente Corporativo
Económico-Financiero**
Pablo Sobarzo Mierzo
Ingeniero Comercial
RUT 9.006.201-8
(En el cargo desde 05-03-2012)



**Gerente Corporativo
Servicios Jurídicos**
Rafael Salas Cox
Abogado
RUT 9.609.399-3
(En el cargo desde 01-04-2004)



**Gerente Corporativo
de Comunicaciones**
Mauricio Russo Camhi
Ingeniero Civil
RUT 7.774.599-8
(En el cargo desde 01-04-2012)



**Subgerente Corporativo
Proyectos de Transformación y Calidad**
Jorge Catalán Gutiérrez
Ingeniero Civil Informático
RUT 10.898.344-2
(En el cargo desde 01-11-2009)



**Subgerente Corporativo
Auditoría & Compliance**
Óscar Campoy García
Economista
RUT 25.210.419-4
(En el cargo desde 03-07-2015)



**Gerente Compras, SSGG,
Gestión Inmobiliaria y HSEQ**
Tomás Morales Jaureguiberry
Ingeniero Forestal
RUT 7.106.266-K
(En el cargo desde 06-03-2015)



Gerente Servicio al Cliente
Iván Quezada Escobar
Ingeniero Civil Eléctrico
RUT 10.051.615-2
(En el cargo desde 01-11-2015)



Gerente Regulación
Francisco Sánchez Hormazábal
Ingeniero Civil de Industrias
RUT 10.768.919-2
(En el cargo desde 06-03-2015)



**Subgerente Corporativo
Planificación y Desarrollo**
Matías Hepp Valenzuela
Ingeniero Civil Industrial
RUT 9.908.037-K
(En el cargo desde 01-01-2012)



**Subgerente Corporativo
Personas, Organización y Cultura**
Alberto Moro Martínez
Ingeniero Industrial
RUT 24.882.727-0
(En el cargo desde 06-03-2015)



**Subgerente Corporativo
Sistemas de Información**
Cristian Ormazábal Ormazábal
Ingeniero Civil de Industrias
RUT 14.286.513-0
(En el cargo desde 14-05-2012)

**Subgerente Corporativo
Comunicaciones y Asuntos Públicos**

Danilo Bustamante Rocha
Periodista
RUT 15.309.618-K
(En el cargo desde 01-02-2014)

**Subgerente Corporativo
Riesgos e Integración Financiera**

Gonzalo Ojeda Peñaloza
Ingeniero Comercial
RUT 10.364.276-0
(En el cargo desde 06-03-2015)

**Subgerente Corporativo
de Control de Gestión**

David Minchot Canalda
Ingeniero Industrial
RUT 24.888.510-6
(En el cargo desde 17-12-2015)

**Subgerente Corporativo
Regulación y Gobierno Corporativo**

Pablo Silva Oro
Abogado
RUT 6.975.588-7
(En el cargo desde 01-09-2009)

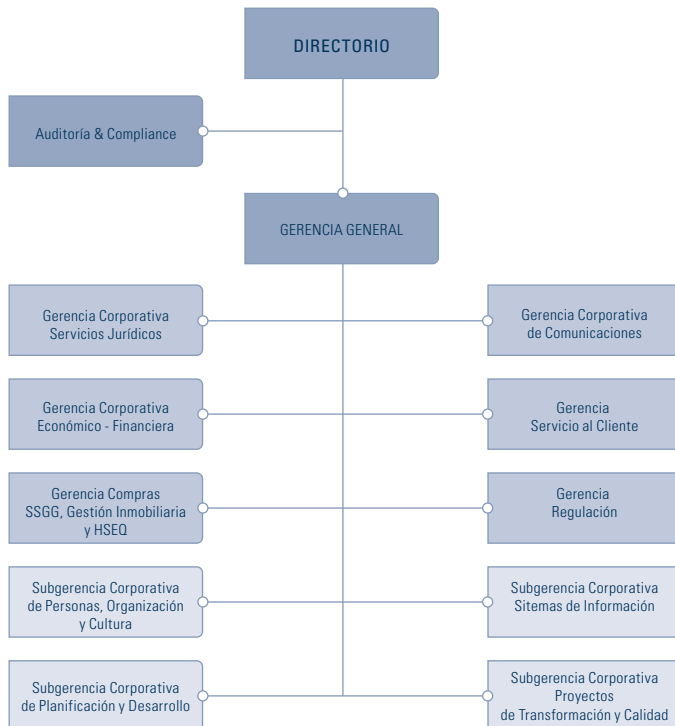
**Subgerente Corporativo
Finanzas**

Gonzalo Soto Serdio
Ingeniero Civil Industrial
RUT 10.033.471-2
(En el cargo desde 16-03-2009)

**Subgerente Corporativo
de Contabilidad e Impuestos**

Marcelo Jacard Besoain
Ing. Comercial y Contador Auditor
RUT 8.002.714-1
(En el cargo desde 01-06-2008)

El equipo gerencial de CGE lo componen a nivel matriz un gerente general y 11 ejecutivos corporativos de área, organizados como muestra el siguiente esquema:





Reseña Histórica

En sus más de 100 años en el mercado eléctrico, CGE se ha convertido en uno de los principales conglomerados energéticos del país, prestando sus servicios en electricidad y gas desde Arica a Puerto Williams.

La historia y cultura organizacional destacan a CGE como una empresa innovadora en las regiones en donde está presente. Desde sus inicios, la compañía ha comprendido que el éxito de sus negocios se manifiesta en el progreso de aquellas regiones en donde está presente, asimismo, en la satisfacción de sus clientes.

A partir de noviembre de 2014, CGE es parte de Gas Natural Fenosa, grupo multinacional presente en más de 30 países y con más de 23 millones de clientes, pionera en integración del gas y la electricidad.

Los comienzos de CGE

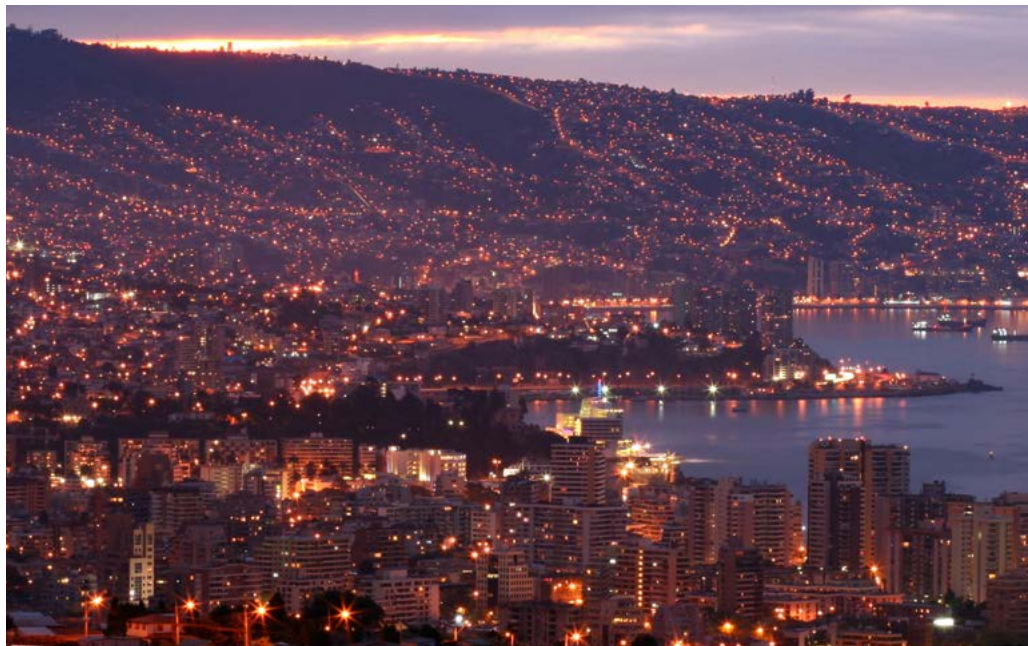
1905

- Fue el 21 de febrero de 1905, cuando los ingenieros Francisco Hunneus Gana y Raúl Claro Solar formaron la Compañía General de Electricidad Industrial S.A, hoy conocida por sus siglas CGE.
- En aquellos tiempos, CGE concentró sus operaciones exclusivamente en la zona central a través de sus empresas de generación y distribución, agregando, además, el servicio de tranvías eléctricos para algunas ciudades.

CGE crece y se diversifica

1977

- En 1977, comenzó la expansión de CGE al sector gasífero. Fue así como adquiere, en licitación convocada por la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), el control de la Compañía de Consumidores de Gas de



Santiago (GASCO), sociedad creada en 1856 para producir y distribuir gas en Santiago y que en la actualidad distribuye gas licuado y gas natural en diversas regiones de Chile, Argentina y Colombia.

1982

- En el año 1982 CGE compra la mayoría accionaria de la Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (CONAFE), empresa eléctrica con presencia en las regiones de Valparaíso y del Maule. Luego, en 1995, a través de esta compañía eléctrica, CGE adquiere el control de la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. (EDEL MAG) en la Región de Magallanes.

1992

- Para el año 1992, CGE, a través de su subsidiaria GASCO, crea GASMAR y se construye un terminal marítimo en Quintero para descarga de gas licuado. Paralelamente, a través de GASCART en Argentina, adquiere junto a socios trasandinos el 90% de GASNOR.

1995

- En 1995, CGE -a través de GASCO- constituye METROGAS, para luego, un año más tarde, transferir sus activos vinculados a la producción y distribución de gas de ciudad. Durante este año, CONAFE toma el control de EDEL MAG luego de alcanzar una participación del 50,28%.

CGE se expande hacia Argentina y el norte de Chile

- Durante el transcurso de los años noventa, CGE se instaló en el mercado argentino de distribución eléctrica junto a su filial CONAFE, donde hasta hoy controla las empresas EDET, en Tucumán y EJESA en Jujuy.
- En 1999, CGE adquiere el control accionario de la Empresa Eléctrica Emec S.A. (EMEC), que cubre la Región de Coquimbo y parte de la Región de Valparaíso. A través de EMEC, adquiere las filiales TRANSNET y TECNET en Chile y Agua Negra S.A. en Argentina, controladora de la distribuidora provincial de energía eléctrica ENERGÍA SAN JUAN S.A.



- Hacia el año 2007, CGE compra la empresa distribuidora EMEL, a través de la cual controla las distribuidoras del Norte Grande (EMELARI, ELIQSA y ELECDA), de la zona norte y del centro-sur del país (EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL).

Consolidación y otros mercados

- Con la llegada del nuevo milenio, CGE se consolida y logra posicionarse con mayor ímpetu y presencia en el mercado eléctrico y gasífero.

2000

- Al llegar el año 2000, GASCO toma el control de METROGAS al alcanzar una participación del 51,84%. Por su parte, al año siguiente, las actividades de transporte y transformación de energía eléctrica de CGE se consolidan en la filial CGE TRANSMISIÓN.

2003

- Fue en este año que nace CGE DISTRIBUCIÓN, adjudicándose el 98,74% de la Compañía Eléctrica del Río Maipo. Esta acción se consolida

en 2005 con la fusión de ambas empresas para tomar el nombre de CGE DISTRIBUCIÓN.

- Por su parte, CGE TRANSMISIÓN, que se constituye en 2005 para desarrollar proyectos de generación, compra IBENER y sus dos centrales en el Río Duqueco, Región del Biobío, en julio de 2009.
- Al expandir sus actividades, CGE se conforma en un grupo de empresas -filiales y empresas coligadas- organizadas geográficamente según actividades de distribución, transporte y transformación de energía.

2007

- Innumerables hitos se comienzan a generar desde 2007. CGE adquiere el 97,94% de EMEL en US\$678 millones. Ese mismo año, CGE DISTRIBUCIÓN de la Región del Maule se fusiona con CGE DISTRIBUCIÓN, y CONAFE adquiere el 51% de la Empresa de Energía del Limarí S.A. (ENELSA).

2008

- CONAFE compra el 49% de las acciones de la ENELSA alcanzando con ello el 99,9% de la propiedad.

2009

- Se inaugura el terminal GNL Quintero, que permite poner término a la dependencia del gas natural argentino. Mientras tanto, GASCO, a través de su subsidiaria TRANSPORTES MAGALLANES, se adjudica la licitación pública para la operación del servicio de transporte de pasajeros en Punta Arenas, a gas natural.

Hacia el crecimiento global

2010

- CGE comienza un periodo de expansión donde el crecimiento global marca una parte importante de su desarrollo. GASCO ingresa a la distribución de gas licuado en Colombia mediante la adquisición de un 70% en la sociedad INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.

2011

- EMEL se divide en cuatro sociedades: EMEL NORTE, EMEL ATACAMA, EMEL SUR y EMPRESAS EMEL. En septiembre, EMPRESAS EMEL se fusiona con TRANSNET.

2013

- En 2013, CGE DISTRIBUCIÓN se fusiona con su filial EMEL SUR, quedando con la totalidad del patrimonio de esta empresa y todos sus accionistas, además de la administración de las empresas EMELECTRIC y EMETAL.
- Ese mismo año, GNL QUINTERO, dio inicio a las obras de su Proyecto de Ampliación del terminal, el cual le permite aumentar su capacidad de regasificación y de carga de camiones cisterna con Gas Natural Licuado (GNL). La obra permite aumentar en un 50% la capacidad de regasificación del terminal, alcanzando un total de 15 millones de m³ por día.

2014

- En noviembre culminó el proceso de fusión e integración de CGE DISTRIBUCIÓN con EMELECTRIC y EMETAL. Este proceso permitió unificar las operaciones de la empresa bajo una sola marca y estandarizar plataformas, flujos administrativos y técnicos, y aprovechar las experiencias y sinergias de trabajo de la organización.
- En noviembre la multinacional española Gas Natural Fenosa, ingresó a la propiedad de CGE, quedando como controladora de la empresa y de sus filiales de electricidad, gas y servicios. La operación comenzó tras el acuerdo sellado en octubre entre Gas Natural Fenosa y los entonces accionistas mayoritarios de la sociedad: Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz. Un mes más tarde, la Oferta Pública de Acciones -lanzada por la firma internacional -fue declarada exitosa con el 96,50% de los accionistas aceptando la oferta del conglomerado español.

Hechos Destacados 2015



Llegada de Gas Natural Fenosa y un nuevo modelo de negocio



La toma de control de CGE por parte de Gas Natural Fenosa, conllevó evoluciones organizacionales importantes para CGE y sus filiales. El 1 de abril asumió la gerencia general de la empresa Antonio Gallart Gabás, quien hasta esa fecha se desempeñaba como Director General de Recursos de Gas Natural Fenosa. Durante el ejercicio se crearon las áreas de Auditoría y Compliance; Security; Compras, Servicios Generales, Gestión Inmobiliaria y HSEQ, entre otras. Adicionalmente se ejecutaron importantes transformaciones en las empresas del sector eléctrico las que adoptaron un nuevo modelo de trabajo tendiente a fortalecer la gestión de los negocios de distribución y transmisión eléctrica en el Sistema Interconectado Central (SIC) y del Norte Grande (SING).

Lanzamiento Plan de Gasificación de Metrogas

En el marco de los nuevos desafíos de crecimiento que se ha propuesto la compañía, en diciembre de este año Metrogas lanzó su Plan de Crecimiento de gas natural en Chile, que tiene por objetivo expandir el negocio a las Regiones I, II, III, VII, IX, XIV y X, las que se suman a las operaciones ya existentes en la Región Metropolitana y la VI Región. El proyecto abarcará a cerca de 34 comunas del país en un plazo de 10 años, lo que requerirá de una inversión global de US\$1.100 millones y sumar 800 mil nuevos hogares, beneficiando con esto a cerca de 3 millones de personas.



Se aprueba nueva política de Responsabilidad Social

Con el propósito de fortalecer el compromiso con las comunidades en donde está presente, CGE estableció una nueva Política de Responsabilidad Social Corporativa, que persigue promover los vínculos sustentables con la sociedad. Esta iniciativa, pasó por un largo proceso de evaluación de la gestión de la RSC, que consideró el contexto nacional y los parámetros internacionales de Gas Natural Fenosa. La Política se materializó finalmente en 7 ámbitos de acción vinculados a los grupos de interés de CGE: orientación al cliente, medioambiente, salud y seguridad, compromiso con los resultados, interés por las personas, integridad y compromiso con la sociedad.

Mejoras en canales de atención



Orientado hacia una atención de calidad, fundamentalmente ante contingencias, CGE ha definido soluciones técnicas y operativas que apuntan prioritariamente a mejorar la experiencia del cliente a través de sus distintos canales de atención. En virtud de lo anterior, la compañía activó algunos Contact Center en zona, aumentó la dotación de personal de atención de clientes a nivel central y local e integró un sistema de Call back que reestablece el contacto con los usuarios. Asimismo, llevó a cabo campañas proactivas en Twitter con información sobre uso de número de cliente y creó la sección Contingencias (versión web y móvil) en los sitios de las distribuidoras para acceder al estado de suministro. Además, gestionó campañas pagadas en medios masivos (radios y prensa) entre las Regiones de Coquimbo y de la Araucanía, para difusión de uso del número de cliente en canales de contacto permanentes y emergencias.



Primera Reunión Funcional en Chile



En el mes de julio se llevó a cabo la primera Reunión Funcional de CGE y filiales, instancia realizada hace más de 10 años en las distintas áreas y países donde Gas Natural Fenosa está presente. Esta actividad se enmarca en objetivos organizacionales que buscan principalmente entregar lineamientos, unificar modelos y prácticas de trabajo, sintonizando a los equipos con el plan estratégico de la compañía. En Chile, se realizó el lanzamiento de cuatro ejes de trabajo que vincularán a CGE y filiales en el largo plazo: la Seguridad, Eficiencia, Calidad y Crecimiento.

Consolidación de protocolos por contingencias

Como resultado de las contingencias del año 2015, CGE y sus filiales trabajaron en mejoras a sus protocolos técnico-comunicacionales frente a emergencias, lo que permitió generar distintos tipos de acciones y respuestas según el grado de alerta identificado por la compañía. El protocolo busca reducir y mitigar el impacto producido por desastres naturales de distinta índole, facilitando el desarrollo de acciones que no sólo permiten mejorar la gestión sino que entregar soluciones a tiempo cada vez que la empresa se enfrente a este tipo de eventualidades.



Convención Comercial sectores electricidad y gas

En octubre se realizó la III Convención Comercial de CGE, instancia que reunió por primera vez a los representantes del negocio eléctrico y del gas para conocer los avances y desafíos en materia de servicio, bajo el lema "Viaje al Corazón del Cliente". En la oportunidad, se hizo un llamado a la participación de toda la organización en cuanto a la experiencia de clientes, se dieron a conocer los resultados de Estudio de Brechas del Sello de Calidad y se presentaron los nuevos desafíos de cara al cliente. En el encuentro se potenció principalmente la experiencia del cliente, como pieza clave para el desarrollo de compañía.

Puesta en marcha proyecto Roll Out

En octubre de 2014, CGE puso en marcha el proyecto Roll Out, iniciativa que involucró a las filiales de Emel Norte y que tuvo como propósito migrar sus sistemas operativos a la plataforma SAP. El concepto "Roll Out" significó adoptar los procesos, procedimientos y sistemas de la compañía, que ya estaban operativos en CGE Distribución. El proceso implicó la capacitación de 624 colaboradores, el despliegue de 37 entrenadores y el trabajo comprometido de cientos de personas, que garantizaron la exitosa salida en vivo el día 3 de agosto.



Fusión de sociedades CONAFE y EMEL ATACAMA

En junio la Junta de Accionistas de CONAFE aprobó la fusión de esta empresa con su filial Emel Atacama S.A., firma que se disolvió y cuyo patrimonio fue traspasado a la firma matriz. Entre estos activos destacan las acciones de la distribuidora EMELAT, que opera en la Región de Atacama. Esta iniciativa se enmarca en el proceso iniciado en 2010 por CGE y que busca simplificar las estructuras societarias de sus empresas en función de criterios de operación geográfica y de negocios.



Celebración del primer año de Gas Natural Fenosa en Chile



Gas Natural Fenosa conmemoró su primer aniversario en Chile, con una intensa agenda con autoridades y empresarios del país. En la oportunidad, estuvieron presentes Salvador Gabarró, Presidente de Gas Natural Fenosa y Rafael Villaseca, Presidente de CGE, quienes evaluaron positivamente el trabajo realizado durante este primer año. Al mismo tiempo, los directivos españoles junto a Antonio Gallart, Gerente General de CGE, sostuvieron una reunión con la Presidenta Michelle Bachelet y el ministro de Energía, Máximo Pacheco, a quienes dieron a conocer el Plan de Crecimiento de gas natural en Chile, proyecto emblemático de Metrogas para los próximos diez años. En el mismo contexto, se realizó el lanzamiento del libro “Chile: Patrimonio Cultural y Natural”, una iniciativa y aporte cultural de Gas Natural sobre las bellezas naturales del país.



Acuerdo para la futura división societaria de GASCO S.A.

En el mes de diciembre, Gas Natural Fenosa Chile firmó un acuerdo con la familia Pérez Cruz, para la división de Gasco S.A. en dos sociedades: una orientada al negocio del gas natural (Gasco GN) y otra de gas licuado de petróleo (GLP), que mantendría la denominación Gasco S.A.

En virtud del acuerdo alcanzado, ambas partes lanzarán ofertas públicas de adquisición de acciones (OPAs) por el total de las nuevas acciones de Gasco GN y Gasco S.A., comprometiéndose a acudir a la OPA lanzada por la otra parte, según corresponda. Esta operación permitirá a Gas Natural Fenosa focalizar los esfuerzos en el negocio de distribución de gas natural, optimizando de esta manera los activos en Chile.

Informe a los Accionistas

Marcha de la Empresa	22
Principales Negocios de CGE	24
Política y Plan de Inversión	26
Política y Principales Actividades de Financiamiento	26
Factores de Riesgo	29
Utilidad Distribuible	32
Dividendos	32
Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año	33
Capital y Reservas	33
Política de Dividendos	33
Relaciones Comerciales con Subsidiarias o Asociadas	34
Comité de Directores	45
Información del Directorio	46
Hechos Relevantes o Esenciales	48
Clasificación de Riesgo y Auditores Externos	51
Innovación, Investigación y Desarrollo	52
Personas, Organización y Cultura	54
Responsabilidad Social y Desarrollo Sostenible	56
RSE y Medio Ambiente	57
Propiedad y Control de la Sociedad	61
Empresas del Grupo CGE	64
Declaración de Responsabilidad	66



David Lista Ranha.
**16 pedestais para
25 monumentos.**
1997.
111 x 126 x 126 cm. (16 uds.).
Hierro plomo, bombillas
y goma.
Museo de Arte
Contemporáneo (MAC)
de Gas Natural Fenosa.



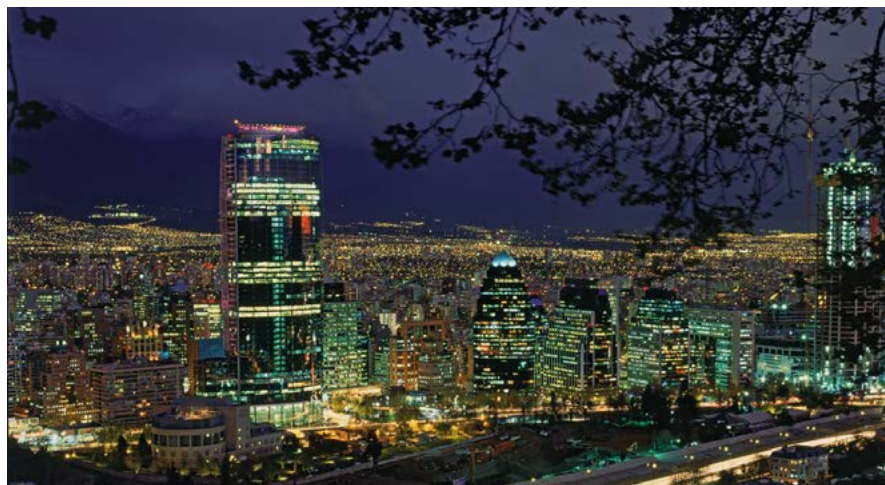


Marcha de la Empresa

Los resultados del ejercicio 2015 son los primeros que no consolidan las operaciones del negocio de gas licuado de petróleo (GLP) reunido en la filial GASCO S.A. Esto en virtud del acuerdo suscrito entre GAS NATURAL FENOSA CHILE SpA y la Familia Pérez Cruz anunciado al mercado y a la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) mediante hecho esencial el pasado 18 de diciembre, por el cual dicha sociedad se dividirá en dos empresas: GASCO S.A., que mantendrá en su control todos los activos referidos al GLP, y GASCO GN, la que controlará los activos de gas natural.

Con posterioridad a la división, GAS NATURAL FENOSA CHILE SpA lanzará una Oferta Pública de Adquisición de Acciones ("OPA") por el 100% de las acciones de GASCO GN, mientras que la Familia Pérez Cruz lanzará una OPA similar por el 100% de las acciones de GASCO S.A., habiéndose comprometido ambos a acudir a la OPA lanzada por la otra parte, según corresponda. Esta situación llevó a CGE a dejar en categoría de "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta" y "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta", todas las filiales del sector GLP, dado que en virtud de lo expuesto la pérdida de control del grupo de activos del negocio de GLP de GASCO S.A., se considera altamente probable.

En términos financieros, mientras la utilidad de CGE alcanzó los \$95.707 millones, explicada entre otros



factores por un mejor resultado financiero, el EBITDA de 2015 llegó a \$348.630 millones, cifra que se compara positivamente con los \$316.171 millones registrados en el ejercicio 2014, producto fundamentalmente de las mejoras en costos impulsadas por los planes de eficiencia operacional en el sector eléctrico, holding y servicios, menores gastos de administración y a un aumento en las ventas físicas en el sector eléctrico, todo lo cual permitió compensar la caída de \$26.955 millones en el sector de distribución de gas natural, en particular en la filial Metrogas cuyo EBITDA disminuyó en \$35.799 millones.

A nivel de deuda financiera, al igual que el caso del EBITDA, también se deja de consolidar la deuda correspondiente al negocio del GLP. Esta situación, sumada al pago neto de deuda financiera, que compensa el efecto de inflación sobre la deuda en Unidades de Fomento (UF), generó una disminución de \$234.335 millones en la deuda financiera neta consolidada.

De esta forma, el aumento en el EBITDA del ejercicio y la disminución de la deuda financiera neta permitió que el indicador de Deuda Financiera Neta/EBITDA pasara de 3,81 veces en diciembre de 2014 a 3,6 veces para el cierre 2015.

Sector eléctrico

El EBITDA del Sector Electricidad registró un aumento de \$37.792 millones, originado en \$31.233 millones en el sector de distribución y \$6.559 millones en el sector transmisión.

Los mejores resultados del segmento de distribución se explican básicamente por el crecimiento de las ventas físicas, así como por el efecto de la indexación de tarifas y un mayor margen en los servicios asociados. Los gastos operacionales muestran una reducción, en línea con los planes de eficiencia que se están ejecutando en todas las áreas de las empresas del grupo y a un menor cargo por provisión de incobrables en comparación con el ejercicio anterior.

A nivel de transmisión eléctrica, donde CGE mantiene presencia a través de TRANSNET y TRANSEMEL, se generó el incremento del EBITDA basado fundamentalmente en los mayores retiros de energía consolidados del sistema de subtransmisión eléctrica (2,3%), a lo que se suman algunos efectos no recurrentes asociados a ingresos por traslado de redes y reliquidación de pérdidas.

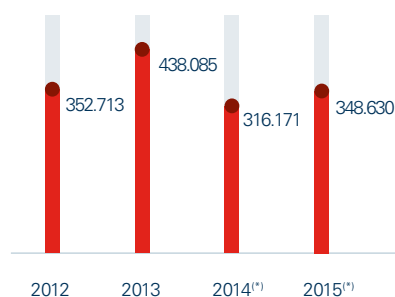
Sector gas

El EBITDA del Sector Gas alcanzó los \$128.586 millones, con una disminución de \$26.955 millones respecto al ejercicio 2014, equivalente a una baja de 17,3%. Esta baja obedeció principalmente a los menores ingresos registrados en METROGAS producto de la baja en tarifas y al aumento en los costos de regasificación y transporte, ambos indexados a dólar, factores que no alcanzaron a ser compensados por el menor valor del GNL, en línea con la baja general de los hidrocarburos.

Sector servicios

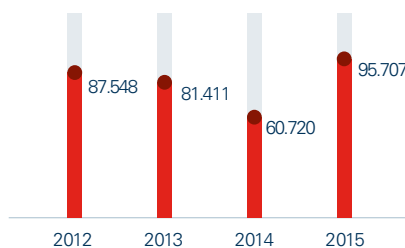
El EBITDA del Sector Servicios registró un aumento de \$8.618 millones, alcanzando \$14.414 millones al 31 de diciembre de 2015. El incremento del EBITDA en este sector se explica en parte por una disminución de los gastos de administración, en línea con el plan de eficiencia operacional que se ha ejecutado, así como a efectos no recurrentes por mayores ingresos por ventas de terrenos y ventas de activos prescindibles y una disminución de los gastos por provisión de incobrables en la filial Novanet.

EBITDA
(MM\$)

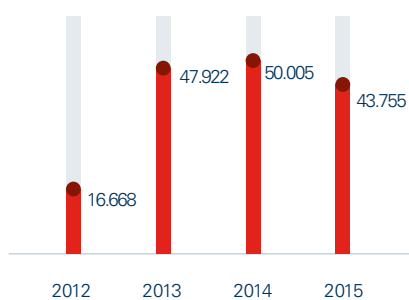


(*) Cifras correspondientes al 2014 y 2015 no consideran al negocio de GLP en perímetro de consolidación.

Utilidad de CGE
(MM\$)



Dividendos Pagados por CGE
(MM\$)



Principales Negocios de CGE

Distribución de Electricidad

CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile y Argentina, abasteciendo a un total de 3.620.783 clientes al 31 de diciembre de 2015.

En Chile, la operación de este negocio está concentrado en las subsidiarias EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, CONAFE, CGE DISTRIBUCIÓN y EDELMAG, quienes en conjunto abastecen a 2.711.873 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región de la Araucanía, además de la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron los 13.538 GWh al 31 de diciembre de 2015.

En Argentina, CGE a través de sus empresas relacionadas ENERGÍA SAN JUAN, EDET, EJESA Y EJSEDSA, abastece a 908.910 clientes distribuidos en las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan, con ventas físicas que alcanzaron los 4.706 GWh acumulados al 31 de diciembre de 2015.

Transmisión de Electricidad

El negocio de transmisión y transformación de energía eléctrica es desempeñado principalmente por TRANSNET, con una infraestructura de subtransmisión y transformación que se extiende desde la Región de Atacama a la Región de los Ríos, sirviendo no sólo a las empresas distribuidoras de CGE, sino también



a otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

Al 31 de diciembre de 2015, TRANSNET posee el 44% de las líneas de subtransmisión del SIC. Dentro de este negocio participa también la subsidiaria TRANSEMEL, que atiende a las empresas distribuidoras del SING, es decir, EMELARI, ELIQSA y ELECDA, que también poseen activos propios asociados a esta actividad.

Por su parte EDELMAG también posee instalaciones de transporte y transformación de energía eléctrica que complementan el negocio de distribución de electricidad en la Región de Magallanes.

Generación de Electricidad

La actividad de generación de CGE se lleva a cabo a través de la Central Termoeléctrica Newen operada por GAS SUR, equipos de generación de

TECNET y la generación propia de EDELMAG como consecuencia de su ubicación geográfica en la Región de Magallanes.

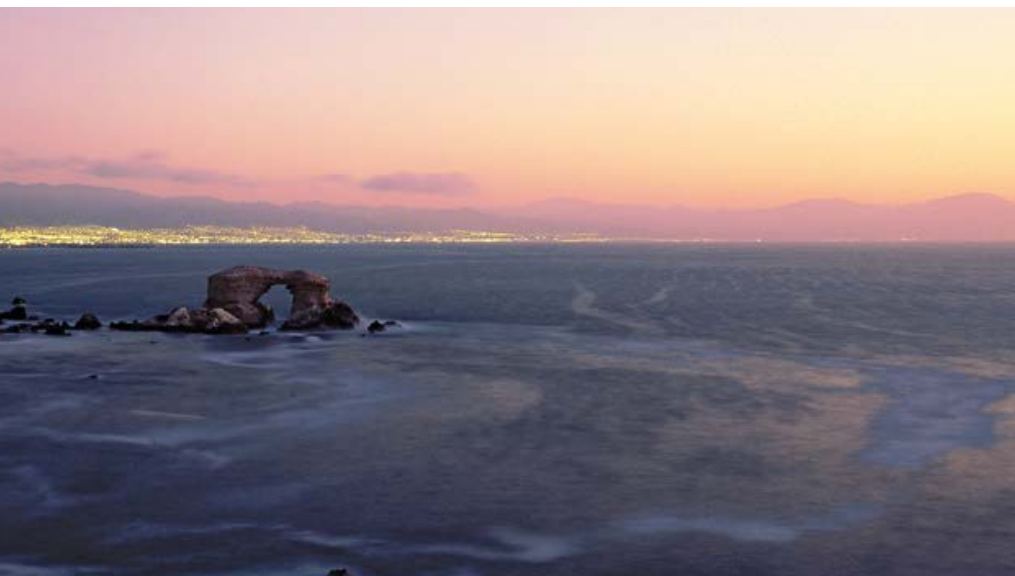
EDELMAG provee de generación de electricidad en El Sistema Magallanes, sirviendo a las ciudades de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, con una capacidad total instalada de 110 MW en turbinas a gas natural y petróleo diésel.

TECNET posee 12 MW en capacidad propia y 9 MW de propiedad de terceros que son operados por esta subsidiaria.

En el Sistema Interconectado Central, GAS SUR opera la Central Newen, una termoeléctrica ubicada en la Región del Bío Bío que cuenta con una turbina de generación a gas de 15 MW.

Gas Licuado

A través de GASCO y su subsidiaria GASCO GLP, CGE participa en el



negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Arica y Parinacota y la Región de Magallanes, alcanzando al 31 de diciembre de 2015, una participación de mercado de 26% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional.

En Colombia, a partir del año 2010, a través de las marcas VIDAGAS y UNIGAS, GASCO distribuye gas licuado con presencia en 26 de los 32 departamentos del país, alcanzando una participación de mercado al cierre de 2015 cercana al 21%.

Cabe destacar que de acuerdo a lo mencionado en la sección anterior, los resultados del ejercicio 2015 son los primeros que no consolidan las operaciones del negocio de gas licuado de petróleo (GLP) reunido en la filial GASCO S.A. en consideración a que la pérdida del control del grupo de activos del negocio de GLP de GASCO S.A., se considera altamente probable.

Gas Natural

CGE concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en 4 regiones de Chile y en 4 provincias de Argentina, a través de GASCO y sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países.

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa en esta actividad a través de sus subsidiarias METROGAS, en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. También participa, a través de METROGAS, en la propiedad de la sociedad GNL QUINTERO, que importa gas natural licuado desde distintas partes de mundo.

En el noroeste de Argentina GASCO distribuye gas natural por intermedio de GASNOR y comercializa gas natural a través de GASMAR. Asimismo, participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas relacionadas GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES.

Al 31 de diciembre de 2015, el número total de clientes abastecidos por METROGAS y GAS SUR, alcanza los 648.198, mientras que GASNOR provee de gas natural a 508.400 clientes.

Propiedades e Instalaciones

La Compañía General de Electricidad S.A. no posee propiedades ni terrenos reservados para el desarrollo de proyectos futuros relacionados con su giro social. Las oficinas que ocupa actualmente la sociedad, ubicadas en Presidente Riesco 5561, Las Condes, Santiago, son arrendadas a la subsidiaria INVERSIONES Y GESTIÓN S.A. (IGSA).

Política y Plan de Inversión

CGE, a través de sus empresas relacionadas, concentra sus propiedades en los sectores de electricidad y gas, principalmente en Chile.

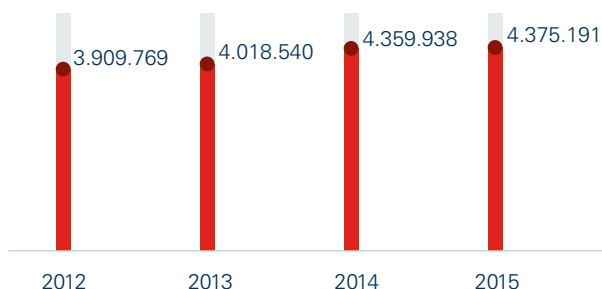
Durante el 2015, se materializaron inversiones a nivel consolidado de aproximadamente US\$230 millones, orientadas principalmente a satisfacer el permanente crecimiento de los mercados que abastece CGE y sus filiales y para mantener las actuales instalaciones, con el objeto de cumplir con las normas de calidad de servicio en sus zonas de concesión y/o de distribución, conforme lo establecen los contratos con sus clientes y las regulaciones de los sectores en que participa.

Durante el año 2015, un 74,2% de las inversiones totales realizadas por CGE, se destinaron al sector electricidad, mientras que las inversiones en gas natural alcanzaron un 22,3% del total. Las inversiones en las empresas de servicios representaron un 3,5% del total.

Para el ejercicio 2016, CGE y filiales tienen contemplado un plan de inversiones de US\$321 millones, destinado fundamentalmente a la construcción de obras de infraestructura y equipamiento requeridos para abastecer el crecimiento de los consumos y clientes, mejorar la calidad y continuidad de suministro, reducción de pérdidas, modernización y renovación de las actuales instalaciones y el cumplimiento de la normativa vigente.

Este plan de inversiones será financiado principalmente con los flujos operacionales de las propias subsidiarias y en menor medida mediante deuda estructurada en algunas de ellas.

Activos Consolidados
(MM\$)



Política y Principales Actividades de Financiamiento

Durante el año 2015, CGE ha continuado jugando un activo rol de apoyo hacia sus subsidiarias, en la planificación y evaluación de una adecuada estructura financiera, para el cual ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como retención de utilidades, créditos bancarios y bonos. Esto ha permitido a CGE y sus subsidiarias contar con una sólida estructura de deuda acorde con la naturaleza de largo plazo de los negocios en que participan, cumplir con los planes de inversión necesarios para satisfacer el permanente crecimiento de los mercados donde operan, contar con la flexibilidad para aprovechar las oportunidades de inversión que se presenten y satisfacer los requerimientos

de dividendos por parte de los accionistas.

A lo anterior se suman los recursos generados a partir de la operación de los negocios de cada una de las empresas de CGE y que medido en términos de EBITDA consolidado, considerando al sector de gas licuado como disponible para la venta, ascendieron a \$348.630 millones durante el ejercicio 2015. La solidez financiera, tanto de la matriz CGE como de sus subsidiarias, ha permitido un fluido y permanente acceso al mercado de capitales chileno, siendo CGE un emisor de bonos relevante en el país, con colocaciones vigentes que alcanzan a US\$783 millones a diciembre de 2015.

En concordancia con el perfil de largo plazo de las actividades de negocios que realizan CGE y sus filiales, la deuda financiera consolidada se encuentra radicada en un 90,1% en el largo plazo. Asimismo, debido a que los flujos generados por CGE y empresas subsidiarias, son fundamentalmente en pesos y provienen de sectores regulados en Chile, se ha determinado mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición a las variaciones en el tipo de cambio y tasas de interés. Como consecuencia de lo anterior, la denominación de la deuda financiera es un 46,6% en Unidades de Fomento, un 51,3% en pesos y un 2,1% en moneda extranjera. Por otro lado, un 55,7% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija.

Durante el año 2015, las clasificaciones de riesgo de CGE se mantuvieron estables, con un rating de AA por Feller-Rate y AA- por Fitch Ratings.

Al 31 de diciembre de 2015, la deuda financiera neta consolidada de CGE (correspondiente a las obligaciones con bancos y tenedores de bonos, descontada la partida de Efectivo y Equivalente al Efectivo), alcanzó a \$1.253.343 millones (US\$1.765 millones), lo que representa una disminución del 15,8% respecto al año 2014. Dicha disminución corresponde principalmente a una menor deuda financiera en el sector gas, dada la reclasificación de las actividades de gas licuado como disponibles para la venta, así como al pago neto de deuda financiera, que compensa el



efecto de la inflación sobre la deuda mantenida en UF. Respecto a la deuda financiera consolidada total, un 43,4% corresponde a bonos de largo plazo y un 56,6% a créditos bancarios, sin existir efectos de comercio vigentes al cierre del año 2015.

Entre las actividades del ámbito financiero más destacadas durante el año 2015 es relevante destacar el importante traspaso a pesos nominales de deuda en UF, que se enmarca en el plan financiero del grupo, con el fin de reducir la volatilidad en los resultados que produce la variación de la inflación sobre la deuda en UF, y para buscar ahorros en los gastos financieros producto de los diferenciales de tasas existentes en el mercado. En términos de las operaciones realizadas, se pueden mencionar las siguientes:

- Refinanciamiento de treinta y tres operaciones de crédito por un monto aproximado de \$267.900 millones en pesos, para nominalizar

la deuda en Unidades de Fomento, rebajar spreads y/o aumentar plazo.

- Nuevos financiamientos bancarios por un monto de \$55.000 millones en tres filiales para el refinanciamiento de pasivos de corto plazo con empresas relacionadas.
- Rescate anticipado de los bonos serie BCGEI-D, BCGEI-F, BCGED-B, BEMEL-D y BCNFE-D por un monto de UF 10,8 millones, los cuales fueron reemplazados por deuda bancaria en CLP.
- Pagos de capital por aproximadamente \$49.700 millones, donde destacan prepagos de créditos bancarios, amortizaciones de cuotas de capital de bonos.

Las actividades antes mencionadas son una muestra del excelente acceso de CGE al mercado financiero, que le permiten mantener una estructura de deuda en el largo plazo, acorde a su perfil de negocios, con un plazo promedio de amortización que al cierre de 2015 asciende a 7,3 años.

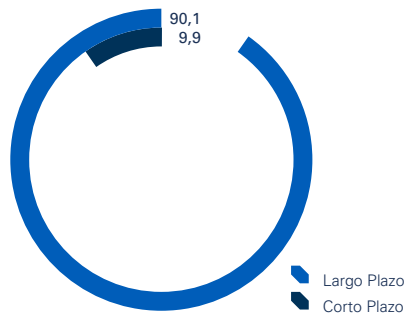
Empresa	Clasificación de Riesgo	Bonos y Efectos de Comercio (MM\$)	Bancos y Otros Pasivos Financieros (MM\$)	Total Deuda Financiera (MM\$)	Ebitda ^(*) (MM\$)	Deuda Financiera Neta ^(**) / Ebitda (veces)
CGE	AA/AA-	553.803	732.480	1.293.992	348.630	3,60
CGE DISTRIBUCIÓN	AA+/AA-	102.697	172.364	275.062	70.833	3,77
CONAFE	AA+/AA-	-	87.431	87.431	22.791	3,76
EMEL NORTE	-	-	107.874	107.874	24.540	4,33
EDELMAG	AA	-	8.960	8.960	12.250	0,39
TRANSNET	AA+/AA	91.307	73.204	172.220	70.075	2,46
GASCO (***)	AA/AA-	154.077	71.921	225.998	128.586	1,59
METROGAS	AA-/AA	154.077	65.418	219.495	114.539	1,89

(*) EBITDA = Resultado Operacional + Depreciación + Amortización

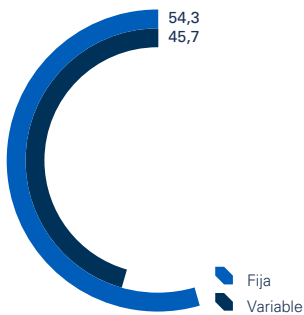
(**) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera - Efectivo y Equivalente al Efectivo

(***) Datos corresponden a GASCO consolidado sin sector gas licuado

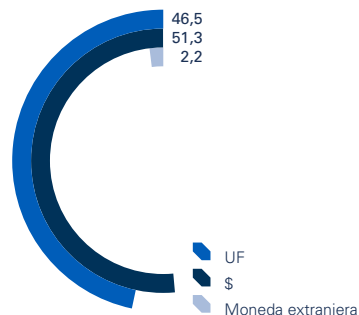
Estructura de Plazos
2015 (%)



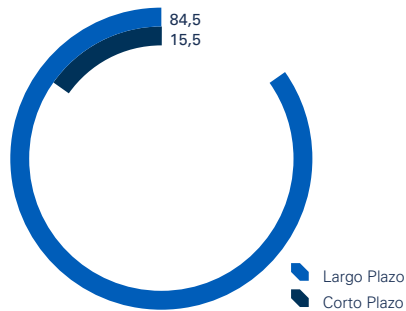
Estructura de Tasas
2015 (%)



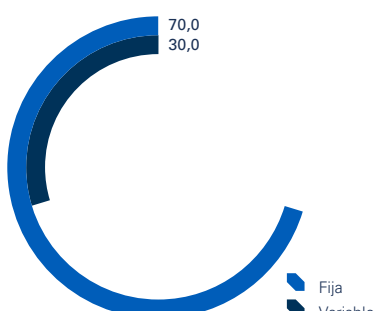
Estructura de Moneda
2015 (%)



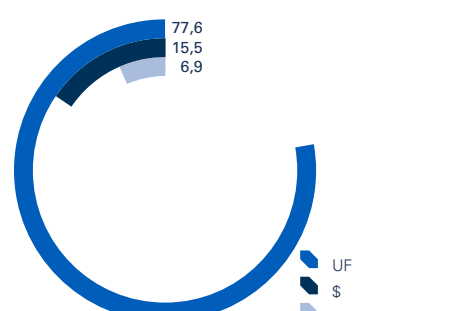
Estructura de Plazos
2014 (%)



Estructura de Tasas
2014 (%)



Estructura de Moneda
2014 (%)



Factores de Riesgo

Distribución de Electricidad en Chile

La actividad de distribución de electricidad en Chile es uno de los principales negocios de CGE, a través de sus filiales de distribución eléctrica, medido en términos de resultados, flujos y activos invertidos en él.

El ámbito de operación se extiende a una amplia zona geográfica, que abarca la mayor parte del país, lo que 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 los ingresos, evitando la dependencia y los posibles factores de riesgo asociados a la concentración de su actividad comercial en una zona específica del país.

Desde el punto de vista de la demanda, su crecimiento se relaciona directamente con el mejoramiento del ingreso per cápita, desarrollo tecnológico y el incremento de la población y viviendas. Asimismo, por tratarse de un bien de primera necesidad, su demanda no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos.

Como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo en comparación a países desarrollados, por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es reducido.

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, establece un régimen de concesiones para la 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. En este sentido, la presencia de un marco regulatorio estable ha sido un importante factor de desarrollo para la industria. Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, las empresas distribuidoras de CGE cuentan con contratos de largo plazo con las principales empresas generadoras del país, asegurando de esta manera, la diversificación del riesgo y el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios. En el caso de EDELMAG, por razones geográficas, la energía eléctrica es generada directamente mediante centrales térmicas propias en cada uno de los sistemas atendidos por la empresa.

Dicho lo anterior, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

CGE a través de sus filiales de distribución eléctrica, no enfrenta mayor competencia debido a sus características de monopolio natural antes descritas.

Distribución de Electricidad en Argentina

Tal como en el caso de Chile, la demanda eléctrica se relaciona directamente con el desarrollo económico de las provincias donde el 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. Desde el punto de vista regulatorio, la industria eléctrica argentina, también se encuentra regulada bajo un esquema similar al de Chile. Sin embargo, por tratarse de un país con organización política federal, cada Provincia tiene su propia regulación. 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.

Luego que en el año 2002 se promulgaran leyes provinciales que significaron un impacto negativo para las compañías distribuidoras de 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 de CGE en este país.

Durante los años 2014 y 2015 el Gobierno Nacional convino con las

Provincias Argentinas un “Plan de Convergencia Tarifario”. El mismo dispuso el congelamiento de las tarifas eléctricas para los usuarios. A cambio de esta decisión, la Nación comprometió fondos para aplicar principalmente a las inversiones en materia de transporte y distribución, destinadas a compensar a las prestatarias los menores ingresos derivados de dicho congelamiento.

Transmisión y Transformación de Electricidad

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a la demanda requerida por las empresas distribuidoras de CGE, otras distribuidoras y clientes libres, y a las inyecciones al sistema de subtransmisión por empresas de generación. En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, el desarrollo urbano y el crecimiento económico en las zonas atendidas por las empresas de CGE, por lo tanto, el riesgo asociado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta las características de un monopolio natural, su operación está regulada por el Estado. Los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector, otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

Generación de Electricidad

Las filiales GAS SUR, TECNET y EDELMAG poseen centrales termoeléctricas a gas y diesel, las cuales

están supeditadas a la disponibilidad de este combustible y a su precio internacional. EDELMAG, además, posee generadores a base de petróleo diésel, por lo que depende directamente del precio internacional de éste.

Gas Licuado

El gas licuado, por tratarse de un bien de consumo básico, presenta una demanda que es estable en el tiempo, que no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectar su nivel de venta. Por otro lado, el negocio de importación y almacenamiento de gas licuado, actividad desempeñada por GASMAR, opera mediante contratos de venta a las distribuidoras, lo que se traduce en una estabilidad en los flujos de ingresos para la empresa y en los márgenes de las empresas distribuidoras. El abastecimiento de la materia prima es uno de los factores de riesgo que deben tenerse en cuenta en el negocio de distribución de gas licuado.

Sin embargo, GASMAR, principal proveedor de GASCO GLP, tiene la capacidad para minimizar este riesgo al importar el combustible desde distintos países del mundo e implementar un programa de cobertura de variación del precio internacional y tipo de cambio a través de la compraventa de seguros de cambio y swaps de propano.

Gas Natural

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es influida 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 el riesgo de 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.

La operación comercial del terminal de Regasificación de GNL en Quintero, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre de 2009, ha permitido satisfacer plenamente los requerimientos de suministro para abastecer a los clientes. Además de tener un sistema de respaldo de gas natural simulado y almacenamiento en gasoductos (“parking”). Dado lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales se encuentra minimizado.

Riesgos Financieros

Los negocios en que participan las empresas de CGE, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector electricidad en Chile, principal fuente de resultados y flujos para la compañía, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo, en mercados regulados y con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros. En este sentido, los pasivos financieros de CGE se han denominado en su mayor parte en pesos chilenos o Unidades

de Fomento, a tasa fija o variable, y principalmente a largo plazo.

Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de negocios del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera es un 46,5% en Unidades de Fomento, un 51,3% en pesos chilenos y el saldo en moneda extranjera. De este modo, el mayor riesgo está relacionado con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso, más que con el tipo de cambio.

Asimismo, el Grupo CGE posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 54,3% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera del Grupo CGE se ha estructurado en un 90,1% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios. Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, 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. Además 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.

Riesgo de crédito deudores comerciales

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, cuyos montos adeudados individualmente no son significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En relación a la actividad de distribución de gas licuado, el suministro de este combustible en el segmento residencial/comercial, es un servicio básico de consumo masivo y que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: al contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. En consecuencia, para este segmento no existe un riesgo de crédito significativo. En cuanto al segmento de distribución de gas por red, cabe señalar que la venta a plazo, está regulada por el Reglamento de Servicios de Gas de Red, que faculta a las empresas distribuidoras a

suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, las empresas administran una cartera de clientes que evalúan en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o grupos de clientes con características similares.

El Grupo CGE, al 31 de diciembre de 2015, no presenta clientes en el segmento de electricidad que a nivel individual registren ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios. En cuanto al segmento de servicios, existe un cliente que representa individualmente más del 10% de los ingresos consolidados de dicho segmento.

En el caso del segmento de gas, al cierre del ejercicio 2015, se registra un cliente que representa en forma individual más del 10% de los ingresos ordinarios del segmento y un proveedor que representa más del 10% de los costos.

Seguros

Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones, la sociedad mantiene pólizas de seguros que cubren sus principales activos, personal y riesgos operacionales, que para este 2015 se resumen en las pólizas de responsabilidad civil, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, seguros de accidentes personales, entre otros.

Utilidad Distribuible

Al depurar la utilidad del ejercicio en conformidad a lo dispuesto por la Superintendencia de Valores y Seguros se determina la utilidad distribuible, de la siguiente forma:

	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	95.706.827
Pérdidas acumuladas	-
Utilidad líquida distribuible	95.706.827

Dividendos

Durante el ejercicio 2015, la Compañía pagó y/o acordó efectuar el pago de los siguientes dividendos, expresados en moneda de cada mes:

N°	Fecha Acuerdo	Fecha Pago	Monto por acción (\$)	Monto Total (M\$)	Cargo
377	16-04-15	29-04-15	30,0	12.501.311	Definitivo 2014
378	07-10-15	04-11-15	75,0	31.253.278	Provisorio 2015

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el mes de abril de 2016, el reparto de un dividendo definitivo de \$45,0 por acción, con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2015.

De ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas el dividendo definitivo propuesto, los dividendos repartidos con cargo al ejercicio 2015 representarían un 52,3% de la utilidad líquida distribuible. Los montos correspondientes al dividendo provisorio y al dividendo definitivo se detallan más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

Dividendos Pagados

El siguiente cuadro muestra los dividendos repartidos por acción en cada año calendario.

Año	Dividendos Pagados por Acción Valor Histórico (\$)
2013	115,0
2014	120,0
2015	105,0

Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año

A continuación, se muestra la utilidad repartida con cargo al ejercicio respectivo, considerando que para el caso del año 2015, supone la aprobación por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas del dividendo definitivo a proponer.

Ejercicio	Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año Valor Histórico (M\$)	Porcentaje de la Utilidad del Ejercicio
2013	39.587.485	48,6%
2014	50.005.244	82,4%
2015	50.005.244	52,3%

Distribución de Utilidades

El directorio propone distribuir la “Ganancia atribuible a los propietarios de la Controladora”, ascendente a \$95.707 millones, en la siguiente forma:

	M\$
A cubrir dividendo provisorio N° 378 del 4 de noviembre de 2015	31.253.278
A pagar dividendo definitivo N° 379	18.751.967
A el pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros, Art. 80 Ley N° 18.046	45.701.582
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la Controladora	95.706.827

Capital y Reservas

Al 31 de diciembre de 2015 la cantidad de acciones suscritas y pagadas de CGE asciende a 416.710.367 y el “Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora” alcanza a \$1.374.474 millones, lo que corresponde a un valor libro de \$3.298,39 por acción a igual fecha. El precio de cierre de la acción de CGE en la Bolsa de Comercio de Santiago al 31 de diciembre de 2015 fue de \$3.500, es decir 1,06 veces el valor libro. Asimismo, la capitalización bursátil de CGE ascendió a \$1.458.486 millones, equivalente a US\$2.053,7 millones.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la “Ganancia Atribuible a los Propietarios de la Controladora” que se propone, el capital y fondo de reserva de la compañía al 31 de diciembre de 2015, quedarían constituidos como sigue:

	M\$
Capital emitido	671.278.954
Ganancias (pérdidas) acumuladas	255.456.060
Otras reservas	428.987.117
Patrimonio atribuible a los propietarios de la Controladora	1.355.722.131

Política de Dividendos

Para el ejercicio 2016, el Directorio tiene la intención de distribuir no menos del 30% de la 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.

Relaciones Comerciales con Subsidiarias o Asociadas

A continuación se describen en el siguiente cuadro las operaciones comerciales hechas con las subsidiarias o asociadas durante el ejercicio 2015:

Compañía General de Electricidad S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios prestados	Cop\$	13.434	13.434	-	-
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Compra de gas licuado	Cop\$	30.915	(30.915)	26.991	(26.991)
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	Cop\$	26.173	(26.173)	7.272	(7.272)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop\$	6.126	(6.126)	60.102	(60.102)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	4.553	(4.553)	206	(206)
0-E	Cilgas S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	35.063	(35.063)	37.357	(37.357)
0-E	Cilgas S.A.	Colombia	Director común	Compra de activos	Cop\$	177.648	-	138.326	-
0-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop\$	-	-	750	(750)
0-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop\$	142	142	1.151	1.151
0-E	Famicaro S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop\$	343	343	190	190
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop\$	3.255	(3.255)	25.371	(25.371)
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	-	-	413	(413)
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop\$	-	-	1.392	1.392
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Indirecta	Prestación de servicios	EU\$	13.312	(13.312)	-	-
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	Cop\$	338.006	338.006	995.887	981.347
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	Cop\$	304.542	304.542	328.936	328.936
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Recuperación de gastos	Cop\$	-	-	1.107	-
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	613.869	(613.869)	29.841	(29.841)
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop\$	497.354	(497.354)	1.037.418	(1.037.418)
0-E	Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	29.343	(29.343)	31.020	(28.008)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de activo fijo	Cop\$	-	-	148.750	-
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte	Cop\$	-	-	43.232	(43.232)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	65.459	(65.459)	8.645	(8.645)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	Cop\$	-	-	620	-
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop\$	7.032	(7.032)	8.008	(8.008)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Asociada	Intereses cobrados	US\$	365.717	365.717	289.332	289.332
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Asociada	Servicio de transporte	US\$	1.330.256	(1.330.256)	1.160.779	(1.160.779)
0-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Accionista común	Servicios Prestados	US\$	7.272.347	7.272.347	-	-
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocio conjunto	Servicios prestados	CL\$	164.986	164.986	-	-
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocio conjunto	Servicios recibidos	CL\$	4.351.169	(4.351.169)	5.003.277	(5.003.277)
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Venta de Gas Licuado	CL\$	92.420	92.420	561.325	561.325
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehiculos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL\$	3.609	(3.609)	8.922	(8.922)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio conjunto	Compra de gas natural	US\$	242.989.107	(242.989.107)	259.337.318	(259.337.318)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio conjunto	Intereses cobrados	US\$	43.210	43.210	32.756	32.756
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocio conjunto	Otros valores por cobrar	CL\$	-	-	252.384	-
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustible	CL\$	773	(773)	97.109	(97.109)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	CL\$	4.238.288	(4.238.288)	4.789.159	(4.789.159)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	3.486	(3.486)	3.838	(3.838)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	-	-	2.403	-
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	1.584	(1.584)	98	(98)
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL\$	99.960.835	99.960.835	162.235.780	162.235.780
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	6.748	(6.748)	122.038	(122.038)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	CL\$	2.039.116	-	-	-
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolución Préstamo	CL\$	947.867	-	-	-
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	CL\$	27.107	(27.107)	-	-

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de gas licuado	CL\$	6.061	(6.061)	-	-
76.301.099-6	Turismo y Hotel VF Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	122	(122)	953	(953)
77.766.520-0	Inversiones Brac Ltda.	Chile	Director común	Arriendo de oficinas	CL\$	-	-	8.977	(8.977)
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	646	(646)	840	(840)
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US\$	1.386.668	1.386.668	-	-
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Refacturación Gtos PSR	CL\$	845.140	845.140	-	-
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra Gas Natural	US\$	5.019.595	(5.019.595)	-	-
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocio conjunto	Compra de gas natural	CL\$	-	-	1.668.651	(1.668.651)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocio conjunto	Venta de gas natural	CL\$	-	-	68.417	68.417
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US\$	939.090	-	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolución Préstamo	US\$	436.700	-	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US\$	12.469	(12.469)	-	-
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Asociada	Servicio de transporte	CL\$	2.654.302	(2.654.302)	1.739.671	(1.739.671)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	442	(442)	271	(271)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	105	-	-	-
76.227.236-9	Transporte Energía Móvil Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	11.215	(11.215)	6.720	(6.720)
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	29.143	(29.143)	901	(901)
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL\$	1.404.270	1.404.270	1.363.738	1.363.738
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de lubricantes	CL\$	73.830	(73.830)	-	-
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de combustibles	CL\$	478.698	(478.698)	102.332	(102.332)

CGE Distribución S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
76.348.900-0	Energía del Limari S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	75.935	75.935	208.649	208.649
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos recibidos	CL\$	614.822	(614.822)	667.830	(517.418)
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales recibidas	CL\$	-	-	108.533	(108.533)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Asesoría	CL\$	106.364	(106.364)	10.675	-
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	9.204	9.204	6.859	6.859
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Materiales	CL\$	-	-	480	-
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CL\$	-	-	20.306	(17.843)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de chatarra	CL\$	-	-	4.529	-
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantenimiento	CL\$	4.141	-	-	-
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	6.039	6.039
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de chatarra	CL\$	2.350	2.350	-	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	6.823	6.823	4.360	4.360
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de ingeniería	CL\$	66.130	(66.130)	550	(550)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CL\$	-	-	2.987	339
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	64.880	-	-	-
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	289.899	(289.899)	-	-
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	109.238	-	4.187	-
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	724.733	724.733	44.795	44.795
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros pagados	CL\$	210.779	(210.779)	52.560	(52.560)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros prestados	CL\$	-	-	25.062	(23.312)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL\$	42.092	-	2.316	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	1.233.380	-	2.115.830	(1.955.209)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de repuestos	CL\$	16.711.532	-	13.280.734	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Arriendos de Empalme	CL\$	9.518	9.518	-	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Operación de Almacenes	CL\$	349.403	(349.403)	69.043	(18.145)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	7.751	7.751	9.465	9.465
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CL\$	-	-	18.362	18.362
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	1.707	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	57.696	(57.696)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	1.989.972	(1.989.972)	1.030.515	(1.030.515)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	1.386.394.301	-	890.207.117	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	1.348.553.323	-	975.813.051	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Cobrados	CL\$	171.949	171.949	1.154.597	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CL\$	1.256.694	(1.256.694)	177.527	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios de Administración	CL\$	1.853	1.853	627	627
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios prestados	CL\$	-	-	59	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios de Asesoría	CL\$	64.995	(64.995)	-	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	320.609	(320.609)	-	-

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
					M\$	M\$	M\$	M\$	
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	11.328	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	CL\$	14.410	-	33.522	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación (Abonos)	CL\$	573.004	-	5.951.338	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación (Cargos)	CL\$	1.779.411	-	2.046.951	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	1.118.959	1.118.959	121.208	121.208
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	7.654.863	7.654.863	-	-
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	1.095.558	(1.095.558)	195.811	(195.811)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	16.843	(16.843)	9.219	(9.219)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de repuestos	CL\$	3	-	-	-
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de back office SAP recibidos	CL\$	-	-	12.699.667	(12.131.183)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Informaticos	CL\$	9.260.511	(9.260.511)	816.464	(1.302.327)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	2.709.149	(2.709.149)	2.438.319	(2.690.618)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de atención de servicio monofásico prestado	CL\$	24.302	24.302	13	13
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL\$	511	-	-	-
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	23.110	23.110	17.598	17.598
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de apoyo prestados	CL\$	-	-	132.926	123.430
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	52.584	-	3.202	-
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Lectura	CL\$	148.089	(148.089)	-	-
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	201.804	201.804	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CL\$	252.890	252.690	60.971	42.923
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	110.380	-	4.925	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Lectura	CL\$	306.607	(306.607)	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	906	(906)	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	707	707	3.495	3.495
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Lectura	CL\$	94.027	(94.027)	-	-
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	7.653	-	2.216	-
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CL\$	108.993	108.993	25.890	19.316
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	2.519	2.519	-	-
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas	CL\$	34.310	(34.310)	37.412	(33.730)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	3.797	(3.797)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	-	-	26.818	(25.262)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	64.095	64.095	35.870	35.870
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CL\$	8.717	8.717	2.835	2.760
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL\$	-	-	1.018	-
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CL\$	1.620.861	1.620.861	544.071	544.071
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CL\$	224.974	(224.974)	126.063	(124.093)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	222.319	222.319	146.331	146.331
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	49.560	-
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	16.712	(16.271)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y Eq. Pagados	CL\$	154.344	(154.344)	-	-
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	-	-	12.647	(12.647)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas y otros pagados	CL\$	-	-	12.530	(12.530)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	-	-	255	-
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Otros ingresos por función	CL\$	1.856	1.856	-	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación de líneas y redes recibidos	CL\$	13.002.570	(13.002.570)	7.733.297	(5.696.849)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	17.903	17.903	9.366	9.366
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL\$	1.190.952	(1.190.952)	1.071.904	(239.190)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	162.147	(162.147)	25.615	(8.877)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Arriendos de Empalme y Medidores	CL\$	13	13	-	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de repuestos	CL\$	3.682	-	3.341	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	94.490	(94.490)	37.217	(17.923)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	1.874.510	(943.128)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas y otros prestados	CL\$	2.204	2.204	2.169	2.040
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	1.607.136	(1.607.136)	1.813.587	(1.813.587)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de sistema de transmisión recibidos	CL\$	-	-	205.890	(133.323)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subterranización de líneas prestados	CL\$	-	-	62	62
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	10.685	(10.685)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	26	26	-	-
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	132.760	(132.760)	-	-
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	66.183	66.183	49.185	49.185
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Materiales	CL\$	1.216	1.216	5.855	4.504
96.893.220-9	Transmel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	62.666	62.666	13.175	13.175
96.893.220-9	Transmel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	1.231	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común		CL\$	-	-	22.329	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común		CL\$	-	-	320.562	(320.562)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CL\$	92.585	92.585	6.814	6.814
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	2.584	-	1.115	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación (Abonos)	CL\$	4.340.558	-	4.918.399	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación (Cargos)	CL\$	2.972.191	-	1.320.166	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de Administración	CL\$	416.594	416.594	47.194	47.194
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	2.910.290	(2.910.290)	1.471.296	(2.301.914)

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	CL\$	766.000	(766.000)	539.103	(539.103)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Cargos)	CL\$	10.956.146	-	227.545.480	-
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Abonos)	CL\$	-	-	222.654.053	-
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CL\$	771.209	(771.195)	43.624	(43.624)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Cobrados	CL\$	1.509.954	1.081.540	1.270.273	1.270.273
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL\$	5.269.377	-	3.344.544	-
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	127	127	154	154
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL\$	-	-	10.147	10.147
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de Equipos	CL\$	141.007	(141.007)	57.684	(57.684)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL\$	3.739.943	(3.739.943)	2.193.337	(1.223.812)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	269.086	(269.086)	291.105	(291.105)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL\$	417.122	(417.122)	232.971	(232.971)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	37.701	(37.701)	47.189	(47.189)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL\$	91.799	-	8.379	-
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	179.405	179.405	160.624	160.624
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	2.230.681	2.230.681	38.030	38.030
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL\$	1.754	1.754	18.554	18.554
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL\$	4.918	(4.918)	6.508	(6.508)
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL\$	286.098	-	72.106	-
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	2.561	2.561	3.612	3.612
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL\$	2.439	2.439	3.589	3.589
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	5.021.060	(5.021.060)	4.122.485	(4.122.485)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías Recibidas	CL\$	504.385	(504.385)	37.404	(37.404)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL\$	589.272	-	-	-
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	223.055	(223.055)	197.326	(197.326)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	591.015	591.015	-	-
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL\$	9.027.006	(9.027.006)	-	-
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Abonos)	CL\$	113.348	-	-	-
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Cargos)	CL\$	1.254.002	-	3.248.502	-
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	888.092	(888.092)	551.499	(551.499)
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	40.734	40.734	16.916	16.916
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	14.344	14.344	15.647	15.647
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Cargos)	CL\$	2.128.474	-	1.040.060	-
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	4.045.961	(4.045.961)	4.656.458	(4.656.458)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL\$	1.946	(1.946)	6.328	-
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL\$	591.152	(591.152)	658.138	(658.138)
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	4.146	4.146	126	126
76412700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	456.265	(456.265)	337.171	(337.171)
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas Licuado	CL\$	4.589	(4.589)	6.115	(6.115)
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	4.545	4.545	6.950	6.950
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	40.455	(40.455)	12.164	(12.164)
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	3.550	3.550	-	-
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL\$	11.912	(11.912)	-	-
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL\$	619	-	-	-
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	224	224	1.149	1.149
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	-	-	301.054	301.054
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	-	-	23.981	23.981
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	205.745	(205.745)	-	-
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Cargos)	CL\$	4.424.517	-	-	-
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	319.796	(319.796)	-	-
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Cargos)	CL\$	8.653.506	-	-	-
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	57	57	419	419
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL\$	607.158	(607.158)	-	-
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación (Cargos)	CL\$	19.972.175	-	-	-
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	2.749.991	(2.749.991)	3.488.550	(3.488.550)
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL\$	2.833.708	(2.833.708)	3.803.628	(3.803.628)

CGE Argentina S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-3	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Intereses pagados)	CL \$	608.320	(608.320)	521.739	(521.739)
90.042.000-3	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Recepción de servicios	CL \$	30.005	(30.005)	-	-

EMEL Norte S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	-	-	2.296	2.296
76.348.900-2	Energía del Limarí S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	-	-	112.073	112.073
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos	CL \$	851.520	(851.520)	513.846	(513.846)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	26.668	(26.668)	-	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Materiales activados	CL \$	1.681	-	69.783	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	79.285	(79.285)	28.577	(28.577)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios asesorías	CL \$	521.218	521.218	681.071	681.071
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Venta de bloques d potencia	CL \$	5.029	5.029	-	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	206.902	(206.902)	210.577	(210.577)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	11.651	11.651	34.451	34.451
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	1.105.259	(1.105.259)	480.560	(480.560)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Materiales activados	CL \$	2.507.220	-	3.452.473	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios operación de inventario	CL \$	337.344	(337.344)	260.669	(260.669)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	8.116	8.116	1.197	1.197
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	28.103.063	-	14.210.222	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	4.607.875	-	39.573.368	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses cobrados	CL \$	39.556	39.556	258.132	258.132
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses pagados	CL \$	1.482.413	(1.482.413)	1.058.701	(1.058.701)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicios recibidos	CL \$	1.090.647	(1.090.647)	733.089	(733.089)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.111	(3.111)	-	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.916.572	1.916.572	2.350.597	2.350.597
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación	CL \$	12.730.640	-	-	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía y Potencia	CL \$	912.268	912.268	-	-
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	185.699	(185.699)	76.471	(76.471)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	2.560.486	(2.560.486)	1.865.625	(1.865.244)
93.832.000-4	Inversion y Gestion S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de inmueble	CL \$	271.962	(271.962)	289.840	(289.840)
93.832.000-4	Inversion y Gestion S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	33.049	(33.049)	363	(363)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	5.801	(5.801)	5.820	(5.820)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	-	-	44.023	(44.023)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	13.953	13.953	24.061	24.061
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	8.185	(8.185)	251	(251)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Materiales activados	CL \$	195.535	-	173.751	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de calibración	CL \$	1.550.013	(1.550.013)	1.394.082	(1.394.082)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	5.615	5.615	628	628
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	-	-	9.592	9.592
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de cálculo tarifario	CL \$	445.998	(445.998)	243.597	(243.597)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL \$	708	(708)	4.434	(4.434)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	461.745	461.745	-	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL \$	306.542	(306.542)	-	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	14.376	14.376	10.024	10.024
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de administración	CL \$	5.117	5.117	35.918	35.918
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicio call center	CL \$	438.760	(438.760)	333.911	(333.911)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de recaudación	CL \$	582.450	-	-	-

CGE Magallanes S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.227.236-9	Transporte Energía Movil Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	11.215	(11.215)	6.720	(6.720)
76.301.099-6	Turismo y Hoteles VF Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	122	(122)	953	(953)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL\$	-	-	361	(361)
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustibles	CL\$	773	(773)	97.109	(97.109)
77.766.520-0	Inversiones Brac Ltda.	Chile	Director común	Arriendo de oficinas	CL\$	-	-	8.977	(8.977)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	3.486	(3.486)	3.838	(3.838)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	1.584	(1.584)	98	(98)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	-	-	2.403	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	75.717	-	17.388	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	285	(285)	552	(552)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	-	-	8.150	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	116.376	(116.376)	79.966	(79.966)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Subsidiaria	Intereses cobrados	CL\$	48.640	48.640	71.037	71.037
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL\$	8.154.877	(8.154.877)	7.614.613	(7.614.613)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	877	877	837	837
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de equipos	CL\$	2.698	(2.698)	2.323	(2.323)

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	3.872	3.872	2.499	2.499
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas licuado	CL\$	3.429	(3.429)	4.035	(4.035)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas domiciliario	CL\$	12.852	(12.852)	-	-
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	1.996	(1.996)	-	-
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	217.654	(217.654)	207.263	(207.263)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	2.767	(2.767)	-	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	726	(726)	-	-
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	442	(442)	271	(271)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	105	-	-	-
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de lubricantes	CL\$	73.830	(73.830)	-	-
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de petróleo	CL\$	395.794	(395.794)	-	-
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	1.134	(1.134)	-	-
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	646	(646)	840	(840)

Gasco S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
91.806.000-6	Abastible S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL\$	99.960.835	99.960.835	162.235.780	162.235.780
91.806.000-6	Abastible S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	6.748	(6.748)	122.038	(122.038)
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios prestados	COP\$	13.434	13.434	-	-
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	26.173	(26.173)	7.787	(7.787)
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Compra de gas licuado	COP\$	30.915	(30.915)	28.901	(28.901)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP\$	6.126	(6.126)	60.626	(60.626)
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	4.553	(4.553)	215	(215)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	-	-	2.018.596	2.018.596
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	120.338	(120.338)	134.952	(134.951)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL\$	15.835	15.835	31.927	31.927
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL\$	-	-	102.332	(102.332)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas natural	CL\$	-	-	1.363.738	1.363.738
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	28.009	(28.009)	901	(901)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	1.090	1.090	4.493	4.493
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	4.348	(3.668)	6.950	(6.590)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	-	-	3.347.702	3.347.702
0-E	Cilgas S.A.	Colombia	Director común	Compra de activos	COP\$	-	-	32.657	-
78.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehiculos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL\$	3.609	(3.609)	8.922	(8.922)
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP\$	142	142	1.106	1.106
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP\$	-	-	803	(803)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	2.041	2.041	4.983	4.983
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	-	-	7.227	(7.227)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL\$	8.157.575	8.157.575	-	-
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas licuado	CL\$	3.429	3.429	-	-
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	1.996	1.996	-	-
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	3.872	(3.872)	-	-
88.221.200-6	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	877	(877)	-	-
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US\$	27.107	(27.107)	-	-
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de gas licuado	CL\$	6.061	(6.061)	-	-
0-E	Famicar SAS	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP\$	343	343	203	203
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP\$	-	-	1.490	1.490
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP\$	3.255	(3.255)	24.725	(24.725)
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	-	-	442	(442)
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	7.032	(7.032)	7.860	(7.860)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. (*)	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	-	-	236.890	236.890
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. (*)	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US\$	-	-	961.169	(961.169)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL\$	-	-	1.739.671	(1.739.671)
76.418.940-K	GNL Chile S.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	-	-	259.337.318	(259.337.318)
76.418.940-K	GNL Chile S.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	-	-	32.756	32.756
76.788.080-4	GNL Quintero S.A. (*)	Chile	Negocios conjuntos	Otras valores por cobrar	CL\$	-	-	252.384	-
96.868.110-9	Hormigones Del Norte s. A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	1.313	1.313	3.652	3.652
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Control Conjunto	Servicios prestados	CL\$	164.986	164.986	-	-
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Control Conjunto	Venta de gas licuado	CL\$	92.420	92.420	561.325	561.325
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Control Conjunto	Servicios recibidos	CL\$	4.351.169	(4.351.169)	5.003.277	(5.003.277)
0-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S	Colombia	Director común	Servicios Recibidos	COP\$	35.063	(35.063)	-	-
0-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S	Colombia	Director común	Compra de activos	COP\$	177.648	-	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US\$	939.090	-	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US\$	436.700	-	-	-
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US\$	12.469	(12.469)	-	-
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	COP\$	304.542	304.542	314.885	314.885
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP\$	338.006	338.006	1.119	1.119
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Reembolso de gastos	COP\$	-	-	943.422	943.422

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
0-E	Plexa	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	613.869	(613.869)	27.079	(27.079)
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	497.354	(497.354)	982.010	(982.010)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Director común	Servicio de transporte terrestre	CL\$	4.238.288	(4.238.288)	4.789.159	(4.789.159)
0-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP\$	-	-	154.925	154.925
0-E	Supra Seguros Asesores Ltda.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	29.343	(29.343)	30.574	(27.604)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	707	707	443	443
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	16.941	16.941	15.830	15.830
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	306	306	706	706
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	-	-	704.281	(704.281)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	-	-	3.875	3.875
0-E	Transportes Unitrans S.A.S	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP\$	65.459	(65.459)	9.257	(9.257)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Servicio de transporte terrestre recibido	COP\$	-	-	46.290	(46.290)
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de Activos Fijos	COP\$	-	-	160.650	-
0-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Reembolso de gastos	COP\$	-	-	669	-

Transnet S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados	Operación	Efecto en resultados
							(cargo) / abono		(cargo) / abono
M\$	M\$	M\$	M\$						
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros cobrados	CL\$	155.967	155.967	30.173	30.173
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Cobrados	CL\$	197.420	197.420	190.690	190.690
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos pagados	CL\$	4.235	(4.235)	-	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	1.611.887	(1.611.887)	687.320	(687.320)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL\$	-	-	3.839	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios pagados	CL\$	680.312	(680.312)	451.850	(451.850)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL\$	25.595.502	-	9.406.569	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL\$	767.259	767.259	1.416.627	1.416.627
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios pagados	CL\$	152.299	(152.299)	123.008	(123.008)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros pagados	CL\$	61.873	(61.873)	120.297	(120.297)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Cobrados	CL\$	31.299	31.299	41.644	41.644
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL\$	-	-	18.347	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de Activos	CL\$	1.580.639	-	1.069.041	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de Materiales	CL\$	2.870.073	(2.870.073)	729.223	(729.223)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo propiedades y otros pagados	CL\$	466.859	(466.859)	1.095.722	(1.095.722)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	976	-
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	9.665	-
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL\$	-	-	44.023	44.023
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros cobrados	CL\$	329.757	329.757	285.397	285.397
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	2.219.281	(2.219.281)	-	-
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Cobrados	CL\$	77.192	77.192	56.879	(56.879)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL\$	-	-	3.471.269	-
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo y servicios cobrados	CL\$	-	-	109.649	109.649
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	-	-	59.082	(59.082)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL\$	-	-	1.678	-
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	92.581	(92.581)	55.870	(55.870)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Cobrados	CL\$	607.749	607.749	646.480	646.480
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	1.681	(1.681)	4.083	(4.083)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Gas	CL\$	306	(306)	706	(706)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL\$	-	-	134.111	134.111
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	10.271	-
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo propiedades y otros pagados	CL\$	497.504	(497.504)	535.077	(535.077)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz comun	Reembolso de gasto	CL\$	-	-	65	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	3.154	-
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	-	-	929	(929)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios pagados	CL\$	2.010.254	(2.010.254)	900.086	(900.086)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	6.685	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros cobrados	CL\$	53.631	53.631	33.516	33.516
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	246.392	(246.392)	88.031	(88.031)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	1.687.463	(1.687.463)	61.660	(61.660)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL\$	-	-	499.818	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gasto	CL\$	-	-	3.208	-
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	-	-	56	(56)
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL\$	-	-	13.907	-
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	-	-	257	(257)
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	226.758	(226.758)	177.910	(177.910)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	687	(687)	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Cobrados	CL\$	4.874	4.874	-	-

Inmobiliaria y Gestión S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	209.221	209.221	161.395	161.395
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	75.183	(75.183)	62.278	(62.278)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	29.868	29.868	23.797	23.797
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	795.100	795.100	141.482	141.482
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL\$	-	-	325	(325)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	6.099	(6.099)	6.059	(6.059)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	47.200	47.200	672.391	672.391
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	85.299	(85.299)	130.664	(130.664)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	823.982	823.982	767.636	767.636
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos) Ingresos	CL\$	26.513.238	-	18.072.070	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos) Pagos	CL\$	18.251.133	-	13.877.996	-
90.042.000-6	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL\$	166.460	(166.460)	141.582	141.582
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	586.113	586.113	637.730	637.730
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL\$	213	213	-	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	6.105	(6.105)	1.553	(1.553)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	262.714	(262.714)	55.629	(55.629)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	-	-	1.119	1.119
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	471.629	471.629	525.247	525.247
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	497.504	497.504	447.818	447.818
96.719.210-5	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas pagados	CL\$	-	-	134.111	(134.111)
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	265.313	265.313	248.273	248.273
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	2.607.341	2.607.341	2.448.868	2.448.868
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL\$	8.679	(8.679)	7.062	(7.062)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	111	(111)	-	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	34.918	34.918	-	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	471.231	471.231	538.833	538.833
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y otros cobrados	CL\$	273.055	273.055	289.840	289.840

Sociedad de Computación Binaria S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la Transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL \$	52.909.176	-	36.817.715	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	64.166.360	-	40.236.916	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios Prestados	CL \$	520.208	520.208	567.290	(567.290)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CL \$	507.157	(507.157)	376.257	(376.257)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Venta activo fijo	CL \$	471.173	471.173	-	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías Recibidas	CL \$	1.416.964	(1.416.964)	1.217.866	(1.217.866)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	286	286	-	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	13.920.660	13.920.660	13.721.161	13.721.161
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	114.281	114.281	99.550	99.550
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios recibidos	CL \$	159.555	(159.555)	149.026	(149.026)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	2.022.893	2.022.893	900.941	900.941
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	264.534	264.534	236.961	236.961
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz Comun	Compra de Materiales	CL \$	63.409	(63.409)	128.394	(128.391)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz Comun	Compra de Activo Fijo	CL \$	-	-	9.885	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios recibidos	CL \$	47.954	(47.954)	59.995	59.995
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	3.201.301	3.201.301	3.447.446	3.447.446
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	1.158.817	1.158.817	797.268	797.268
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	454.904	454.904	369.914	369.914
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	662.021	662.021	560.723	560.723
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	652.894	652.894	521.091	521.091
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	307.743	307.743	277.875	277.875
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	29.105	29.105	18.215	18.215
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	264.852	264.852	82.916	82.916
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Recibidos	CL \$	480.771	(480.771)	429.134	(429.134)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz Comun	Arriendo de Oficina	CL \$	-	-	5.948	(5.948)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	787.262	787.262	941.523	941.523
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	709.408	709.408	489.724	489.724
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Comun	Servicios Prestados	CL \$	162.658	162.658	205.831	205.831

Transformadores Tusan S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	4.603.258	782.554	5.169.401	878.798
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	8.719	1.482	4.555	774
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Leasing Operativo	CL \$	1.762	(1.762)	8.209	(8.209)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	7.778	-	-	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arrendos de oficinas	CL \$	6.033	6.033	11.658	11.658
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Préstamos otorgados	CL \$	7.530.716	-	7.867.526	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	74.716	74.716	65.021	65.021
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL \$	42.409	(42.409)	37.918	(37.918)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	-	-	400.454	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL \$	-	-	9.226	(9.226)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Recaudación de préstamos	CL \$	7.489.000	-	7.553.271	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	-	-	630.495	-
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	174.602	29.682	122.569	28.959
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	1.289.953	219.292	796.991	135.488
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	2.078	353	-	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	519	88	171	29
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arrendos de oficinas	CL \$	29.868	(29.868)	28.588	(28.588)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL \$	9.356	-	6.308	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	102.686	17.457	37.957	12.999
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	54.521	9.269	-	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	4.141	-	3.250	-
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	12.426	(12.426)	9.270	(9.270)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	-	-	4.504	(4.504)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	18.072	3.072	3.500	595
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.550	(3.550)	-	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL \$	1.064	(1.064)	1.053	(1.053)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Descuento venta energía	CL \$	590	-	-	-
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	-	-	19.089	3.245
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	31.681	5.386	7.286	1.239
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL \$	18.286	(18.286)	19.481	(19.481)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	53.471	9.090	33.652	5.721
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	46.337	7.877	38.724	6.583
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	285	48	552	94
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	75.717	12.872	17.388	2.956
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	12.332	2.096	2.709	461
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL \$	-	-	636	(631)

Tecnet S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de Vehículos	CL\$	5.273	(5.273)	7.797	(7.797)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	197.236	-	245.350	-
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	3.930	3.930
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	(25.982.971)	-	(24.645.532)	12.502
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	26.056.473	-	24.596.874	(12.770)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	129.830	(121.552)	57.667	(57.667)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL\$	57.825	57.825	132.620	(132.620)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	3.253.303	3.253.303	2.351.094	2.351.094
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arrendos de oficinas	CL\$	3.809	(3.809)	8.289	(8.289)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	4.270	(4.107)	2.605	(2.605)
93.832.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL\$	749.705	(714.109)	469.093	(469.093)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arrendos de oficinas	CL\$	270.595	(260.706)	249.129	(249.129)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	244.896	244.896	46.077	46.077
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arrendos de oficinas	CL\$	55.508	(55.508)	30.577	(30.577)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Gas a Granel	CL\$	264	(264)	519	(519)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	13.099.483	13.099.483	10.710.729	10.710.729
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	34.436	(32.930)	17.254	(17.254)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	-	-	27.267	(27.267)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	1.461.468	1.461.468	1.000.081	1.000.081
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	2.112	(2.064)	1.791	(1.791)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	868.991	868.991	1.000.583	1.000.583
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Arrendos de oficinas	CL\$	22.796	(15.225)	13.018	(13.018)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	605.127	605.127	333.484	333.484
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	4.936	(4.915)	1.535	(1.535)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Arrendos de oficinas	CL\$	7.337	(6.529)	5.879	(5.879)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	76.274	76.274	63.378	63.378
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	19.669	(19.669)	-	-
86.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	21.562	21.562	-	-
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	3.493	3.493	-	-
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	-	-	2.083	(2.083)
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	9.045	9.045	5.820	5.820
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios pagados	CL\$	519	(519)	-	-

Novanet S.A.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014			
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono		Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	
							M\$	M\$		M\$	M\$
76.122.825-0	Emelat Inversión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	18.957	18.957	12.077	12.077		
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	11.913	11.913		
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	84.383	84.383	62.492	62.492		
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	24.601	24.601	-	-		
87601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	124.340	124.340	154.498	144.987		
87601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	136.222	136.222	-	-		
87601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	6.970	-	-	-		
87601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	25.673	(25.673)	-	-		
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	12.640	(12.640)		
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	153.999	153.999		
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	196.284	196.284	-	-		
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	1.410	(1.410)	-	-		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías Recibidas	CL\$	163.029	(163.029)	108.822	(108.822)		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	15.617.396	-	18.779.811	(470.689)		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	4.330.227	-	32.704.021	-		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	10.591.164	-	(29.240.356)	74.077		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses recibidos	CL\$	-	-	613.740	613.740		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL\$	-	-	12.037	(12.037)		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL\$	245.466	245.466	-	-		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	CL\$	3.761	(3.761)	-	-		
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	316.332	316.332	480.082	480.082		
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	17.305	(17.305)	14.300	(14.300)		
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	54.894	(54.894)	21.618	(21.618)		
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	832.975	832.975	-	-		
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	26.784	-	-	-		
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría Informática	CL\$	-	-	632.980	(632.980)		
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	159.616	159.616	125.232	125.232		
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	120.696	(120.696)	-	-		
93.603.000-9	Soc.de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría informática	CL\$	623.672	(623.672)	-	-		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	-	-	89.832	(89.832)		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	331.605	(331.605)		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	79.376	79.376	62.278	62.278		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Ariendo de oficinas y otros	CL\$	209.221	(209.221)	-	-		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	370.936	(370.936)	-	-		
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	142.897	(142.897)	-	-		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	178.202	178.202	205.018	205.018		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	11.187	(11.187)		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	-	-	3.920	(3.920)		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	118.421	118.421	-	-		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	10.477	10.477	-	-		
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	1.826	-	-	-		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	-	-	295.962	295.962		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	-	-	2.121	(2.121)		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	5.935	(5.935)		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	254.580	254.580	-	-		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	238.327	238.327	-	-		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	4.350	-	-	-		
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	13.315	(13.315)	-	-		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	-	-	145.215	145.215		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	8.436	(8.436)		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	-	-	2.727	(2.727)		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	157.571	157.571	-	-		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	83.547	83.547	-	-		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	9.340	9.340	-	-		
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	2.372	-	-	-		
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	55.418	(55.418)		
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	-	-	177.910	177.910		
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	226.759	226.759	-	-		
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	-	-	116.541	116.541		
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	-	-	2.489	(2.489)		
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	16.080	(16.080)		
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	77.097	77.097	60.490	60.490		
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	-	-	1.091	(1.091)		
96.893.220-9	Transmel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	83.183	83.183	53.072	53.072		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	825.397	825.397	2.406.079	2.406.079		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	2.781.806	(2.781.806)	58.196	(58.196)		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficina	CL\$	101.799	(101.799)	6.690	(6.690)		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Call Center	CL\$	843.042	843.042	-	-		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CL\$	91.501	(91.501)	-	-		
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL\$	87.659	-	-	-		

Comercial & Logística S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2015		2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
							M\$		M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	166.295	(166.295)	122.934	(122.934)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Venta de materiales	CL \$	2.785	2.785	-	-
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	46.808.467	-	(33.416.481)	115.996
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	41.671.702	-	35.971.086	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	2.184	(2.184)	9.042	-
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	-	-	10.333	(10.333)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	5.022.245	5.022.245	3.817.277	3.817.277
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	107.523	107.523	100.194	100.194
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	-	-	735	(735)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	17.173.696	17.173.696	15.408.121	15.408.121
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	348.095	348.095	204.443	204.443
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	1.793	(1.793)	4.821	(4.821)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	12.410	(12.410)	14.655	(14.655)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	4.139.322	4.139.322	2.477.543	2.477.543
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	778.154	778.154	479.529	479.529
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	-	-	654	(654)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	264.732	(264.732)	236.961	(236.961)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	23.823	23.823	136.697	37.033
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	53.094	53.094	60.062	60.062
93.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	15.006	(15.006)	9.484	(9.484)
93.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	1.128.738	1.128.738	1.325.107	1.325.107
93.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	69.105	69.105	72.445	72.445
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	7.235	(7.235)	6.439	(6.439)
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	1.681.918	(1.681.918)	1.603.236	-
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	179.825	(179.825)	138.432	(138.432)
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	176.821	176.821	224.341	224.341
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	5.589	5.589	3.193	3.193
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.930	(3.930)	-	-
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	1.343.306	1.343.306	1.217.006	1.217.006
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	497.678	497.678	135.705	135.705
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	705.212	705.212	852.592	852.592
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	38.368	38.368	24.967	24.967
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	5	(5)	58	(58)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	14.299	(14.299)	15.339	(15.339)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	777	(777)	758	(758)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	2.203.229	2.203.229	1.817.355	1.817.355
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	187.318	187.318	143.107	143.107
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	19.335	19.335	7.185	7.185
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	-	-	5.039	5.039
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.052	1.052	8.043	8.043
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	417.032	(417.032)	320.402	(320.402)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	219.976	(219.976)	467.066	(467.066)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	6.655	6.655	6.294	6.294
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.586	(1.586)	-	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	2.801.223	-	3.430.903	-
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.762	1.762	8.210	8.210
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL \$	2.499	(2.499)	3.711	(3.711)
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	-	-	376.913	376.913
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	-	-	8.150	8.150

Ninguna de las operaciones descritas influye significativamente en las operaciones y resultados de CGE. Las relaciones comerciales antes descritas corresponden a aquellas operaciones habituales con partes relacionadas de aquellas señaladas en el inciso final del artículo 147 de la Ley 18.046 e incluyen las operaciones ordinarias en consideración al giro social que la sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas, conforme se indica en el hecho esencial publicado el 29 de enero de 2010. Los Estados Financieros de las mismas, se encuentran a disposición del público en las oficinas de la entidad informante y de la Superintendencia de Valores y Seguros, así como en el CD adjunto.

Comité de Directores

El Directorio de Compañía General de Electricidad S.A. en sesión ordinaria celebrada con fecha 14 de enero de 2015, acordó, por unanimidad, que la Sociedad optara por no acogerse voluntariamente a las normas contenidas en el artículo 50 bis de la Ley N° 18.046, Ley de Sociedades Anónimas y que, por lo tanto, a contar del 14 de enero de 2015 cesó en sus funciones el Comité de Directores de CGE.

Tal decisión se adoptó previa constatación de que al 31 de diciembre de 2014, CGE dejó de cumplir con los requisitos copulativos que establece el artículo 50 bis de la Ley de Sociedades Anónimas, y en consecuencia, ya no se encontraba afecta a la obligación de contar con un Comité de Directores. Lo anterior se debió a que, si bien CGE cuenta con un patrimonio bursátil superior a 1.500.000 Unidades de Fomento, al 31 de diciembre de 2014 menos del 12,5% de sus acciones emitidas con derecho a voto se encontraban en poder de accionistas que individualmente controlaban o poseían menos del 10% de tales acciones.



Respecto a los integrantes del Comité de Directores durante los últimos dos ejercicios, al 1 de enero de 2014, el Comité de Directores de la Sociedad estaba conformado por los Directores señores Antonio Bascuñán Valdés, Cristián Neuweiler Heinsen y Andrés Pérez Cruz, siendo Antonio Bascuñán Valdés el único director independiente. A contar del 20 de noviembre de 2014 y hasta el 14 de enero de 2015, el Comité de Directores de la Sociedad quedó integrado por los Directores

señores Antonio Bascuñán Valdés, Carlos J. Álvarez Fernández y Manuel García Cobaleda, siendo Antonio Bascuñán Valdés el único director independiente.

Gastos del Comité de Directores

Atendido lo anteriormente expuesto no hubo gastos específicos del Comité de Directores.

Información del Directorio

El Directorio de la Compañía General de Electricidad S.A. se compone de siete miembros, los cuales permanecen por un periodo de tres años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse. Los estatutos no consideran directores suplentes.

La identificación de los integrantes del Directorio durante los años 2014 y 2015, es la siguiente.

Nombre	Cargo	Profesión	Rut o Pasaporte	Fecha Nombramiento	Fecha Término
Rafael Villaseca Marco	Presidente	Licenciado en Ingeniería Industrial	48.182.585-7	20-11-14	
Antonio Basolas Tena	Vicepresidente	Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales	48.182.582-2	20-11-14	
Juan Felip Font	Director	Economista y Abogado	AAC221058	16-04-15	
Jon Ganuza Fernández de Arroyabe	Director	Ingeniero Industrial y Licenciado en Ciencias Físicas	AAI526971	16-04-15	
Jordi García Tabernero	Director	Periodista	AA077008	16-04-15	
Eduardo Morandé Montt	Director	Ingeniero Comercial	7.024.596-5	16-04-15	
Jorge Marín Correa	Presidente	Administrador de Empresas	7.639.707-4	18-04-12	20-11-14
José Luis Hornauer Herrmann	Vicepresidente	Empresario	5.771.955-9	18-04-12	20-11-14
Enrique Berenguer Marsal	Director	Economista	BB022604	16-04-15	28-07-15
Carlos Javier Álvarez Fernández	Director	Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales	AD571155	20-11-14	16-04-15
Manuel García Cobaleda	Director	Licenciado en Derecho	AAE767113	20-11-14	16-04-15
Antonio Bascuñán Valdés	Director	Abogado	2.069.899-3	18-04-12	16-04-15
Francisco Javier Marín Estévez	Director	Ingeniero Agrónomo	2.773.387-5	18-04-12	20-11-14
Francisco Javier Marín Jordán	Director	Ingeniero Civil en Obras Civiles	8.351.571-6	18-04-12	20-11-14
Cristián Neuweiler Heinsen	Director	Ingeniero Electricista	6.562.488-5	18-04-12	20-11-14
Andrés Pérez Cruz	Director	Ingeniero Agrónomo	7.561.860-3	18-04-12	20-11-14

Con fecha 17 de julio de 2015, el Director don Enrique Berenguer Marsal presentó su renuncia al cargo de Director de la Sociedad. El Directorio, en sesión celebrada el día 28 de julio de 2015, aceptó la renuncia del señor Enrique Berenguer y acordó no efectuar el nombramiento de su reemplazante en consideración

a que la vacancia de este cargo no afecta el quórum para sesionar, así como el hecho de que en la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad deberá procederse a la renovación total del Directorio conforme a lo dispuesto en el artículo 32 de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

Remuneraciones y Gastos del Directorio

De conformidad a lo establecido en los estatutos y en la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es determinada anualmente por la Junta Ordinaria de Accionistas de CGE.

Las remuneraciones percibidas por los Directores de CGE en los ejercicios 2015 y 2014 son las siguientes:

Nombre	Cargo	Dieta Asistencia Directorio		Participación Utilidades		Comité de Directores	
		2015	2014	2015	2014	2015	2014
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Rafael Villaseca Marco	Presidente	69.114	5.887	25.577	-	-	-
Antonio Basolas Tena	Vicepresidente	46.118	2.943	12.789	-	-	-
Juan Felip Font	Director	30.877	-	-	-	-	-
Jon Ganuza Fernández de Arroyabe	Director	30.877	-	-	-	-	-
Jordi García Tabernero	Director	30.877	-	-	-	-	-
Eduardo Morandé Montt	Director	30.877	-	-	-	-	-
Jorge Marín Correa	Ex-Director	-	31.585	202.123	305.292	-	-
José Luis Hornauer Herrmann	Ex-Director	-	17.220	101.062	152.646	-	-
Enrique Berenguer Marsal	Ex-Director	11.446	-	-	-	-	-
Carlos Álvarez Fernández	Ex-Director	15.241	2.943	17.052	-	492	492
Manuel García Cobaleda	Ex-Director	15.241	2.943	17.052	-	492	492
Antonio Bascuñán Valdés	Ex-Director	15.241	20.164	151.801	203.529	492	4.784
Francisco Javier Marín Estévez	Ex-Director	-	17.220	101.062	152.646	-	-
Francisco Javier Marín Jordán	Ex-Director	-	17.220	101.062	152.646	-	-
Cristián Neuweiler Heinsen	Ex-Director	-	15.789	134.748	203.529	-	3.819
Andrés Pérez Cruz	Ex-Director	-	17.220	134.748	203.529	-	4.293
Totales		295.910	151.134	999.075	1.373.817	1.476	13.880

Las remuneraciones correspondientes a directores de subsidiarias ascendieron a \$469 millones al 31 de diciembre de 2015 y \$1.749 millones por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Durante el ejercicio 2015 el Directorio de la sociedad no contrató servicios con la firma auditora a cargo de la auditoría de los estados financieros, ni con ninguna otra entidad.

Remuneraciones percibidas por Ejecutivos Principales

Las remuneraciones totales percibidas por los Ejecutivos Principales de CGE durante el ejercicio 2015, ascendieron a \$3.984 millones, de los cuales \$2.805 millones correspondieron a remuneración fija y \$1.179 millones a remuneración variable, la que incluye principalmente los bonos de gestión. Estos bonos son otorgados de acuerdo a una

evaluación de desempeño. El año 2014 las remuneraciones percibidas por los Ejecutivos Principales de CGE ascendieron a \$4.811 millones.

La sociedad no cuenta con planes de compensación o beneficios especiales dirigidos a sus Ejecutivos Principales.

Al 31 de diciembre de 2015 no existe participación alguna en la propiedad de CGE de parte de Directores y/o Ejecutivos Principales de la sociedad.

Hechos Relevantes o Esenciales

Los hechos relevantes y esenciales comunicados a la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y a las Bolsas aparecen detallados en los Estados Financieros. A continuación se entrega una información resumida de los mismos, complementando lo indicado en otras secciones de la presente Memoria:

- Con fecha 4 de marzo de 2015, la Sociedad informó que el Directorio, en Sesión Ordinaria N°1.995 celebrada en la misma fecha, acordó por unanimidad, designar a don Antonio Gallart Gabás como nuevo Gerente General de Compañía General de Electricidad S.A., a contar del día 1 de abril de 2015, en reemplazo de don Eduardo Morandé Montt, quien formalizó su renuncia a contar de la misma fecha.

El Directorio manifestó el agradecimiento y reconocimiento por la gestión del Sr. Morandé en CGE, destacando sus logros y su importante contribución a la sociedad, en los que se incluyen la mejora de todos los indicadores operativos que permitieron incrementar los estándares de calidad y servicio al cliente, y la mejora de los indicadores y resultados financieros, todos los cuales aumentaron en forma significativa el valor de la empresa. Por ello, también el Directorio dejó constancia de su deseo de que



don Eduardo Morandé continuara vinculado al Grupo

- Con fecha 5 de marzo de 2015 CGE informó que el Directorio, en sesión realizada el día 4 de marzo de 2015, acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a realizarse el día 16 de abril de 2015, el reparto del dividendo definitivo N° 377 de \$30 por acción, que se propuso pagar el día 29 de abril de 2015, con cargo a las utilidades del ejercicio 2014.
- Con fecha 21 de julio de 2015, y en conformidad a lo instruido por la Superintendencia de Valores y Seguros según Oficio Reservado N° 2.357 de fecha 21 de julio de 2015, la Sociedad informó que a requerimiento de Gas Natural Fenosa Chile SpA (GNF Chile),

filial de Gas Natural SDG S.A. y controlador de CGE, el Directorio de CGE acordó entregar a GNF Chile cierta información y documentación relativa a su filial Gasco S.A., a fin de que su matriz Gas Natural SDG S.A., directamente o a través de sus filiales, y los accionistas de Gasco S.A. integrantes del denominado Grupo Pérez Cruz evalúen alternativas para una eventual reorganización societaria del Grupo CGE, y particularmente de Gasco S.A., sus filiales y sus activos respectivos.

Asimismo, se informó que se estimaba que los resultados de dicha evaluación permitirían obtener, en beneficio de todos los accionistas, una maximización del beneficio social, y que no se



apreciaba aún si tal evaluación conduciría o no a cambios en la composición social de CGE u otras materias. Asimismo, se informó que no existe una fecha específica para una eventual ejecución del resultado de la evaluación señalada.

- Con fecha 18 de diciembre de 2015, CGE informó que en la misma fecha, el Directorio 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.



Clasificación de Riesgo y Auditores Externos

Clasificación de Riesgo

El siguiente cuadro muestra las clasificaciones de riesgo de CGE al cierre del ejercicio 2015. Durante el año 2015, CGE mantuvo su clasificación de riesgo por parte de Feller-Rate y Fitch Ratings.

Clasificación Nacional	Acciones	Bonos
Feller-Rate	1a clase Nivel 4	AA
Fitch Ratings	1a clase Nivel 4	AA-

Auditores Independientes

Los Estados Financieros de CGE correspondientes al ejercicio 2015 han sido auditados por la firma Ernst & Young Limitada, designada para tal objeto por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 16 de abril de 2015.

Comentarios y Proposiciones de Accionistas

La sociedad informa que al 31 de diciembre de 2015 los accionistas no formularon comentarios y/o proposiciones relativos a la marcha de los negocios sociales, de acuerdo y para los efectos de lo prescrito en el inciso 3° del artículo 74° de la Ley 18.046.

Innovación, Investigación y Desarrollo

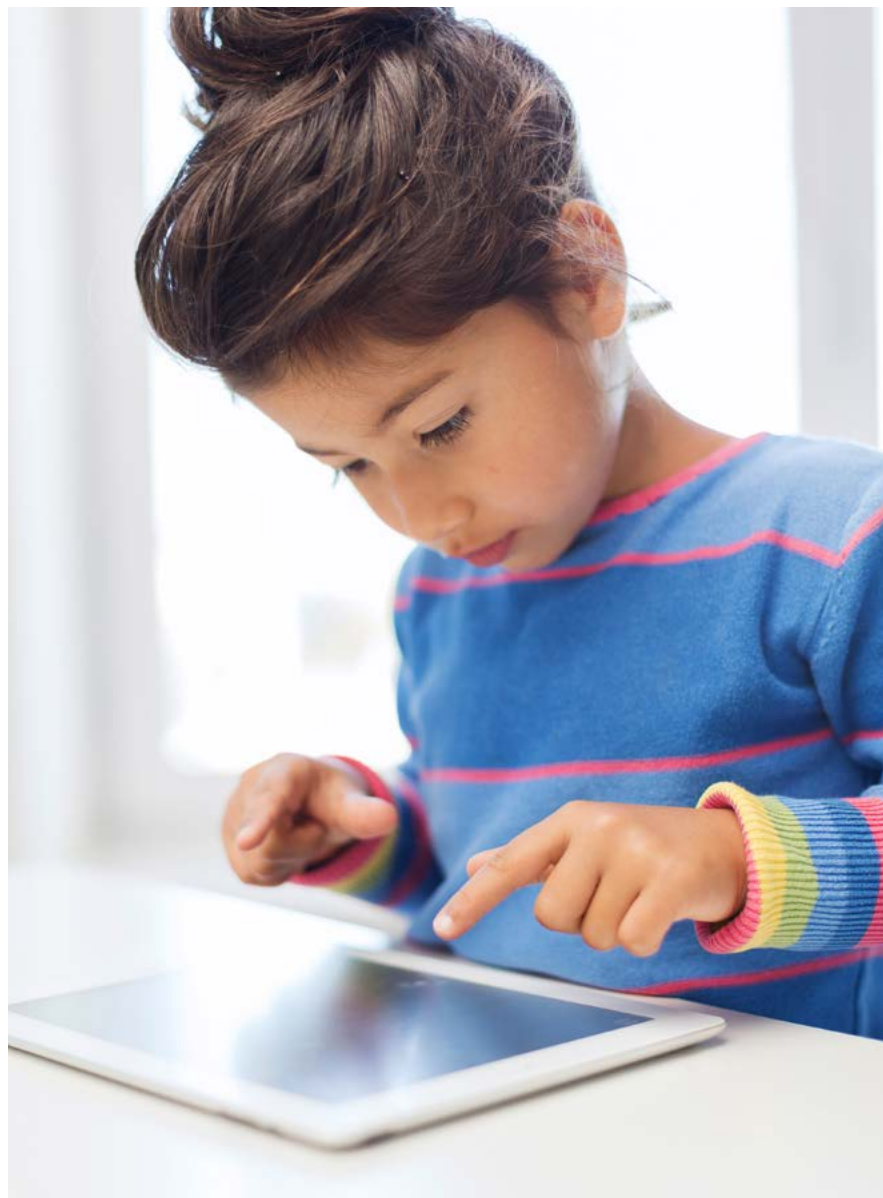
CGE, como parte de su cultura corporativa, impulsa el desarrollo de iniciativas bajo los términos de Innovación, Investigación y Desarrollo. Con esto, busca impulsar la excelencia operacional con el fin de agregar valor al negocio, entregar un servicio de calidad a los clientes y contribuir al desarrollo de las comunidades en las cuales la empresa está inserta.

Mediante el impulso de la Innovación, Investigación y Desarrollo se ha logrado optimizar en forma sostenida las capacidades competitivas que diferencian a CGE, y que conforman la imagen y reputación de la empresa, permitiendo así responder de manera correcta a los compromisos adquiridos con los distintos grupos de interés.

Dentro de los proyectos de innovación, investigación y desarrollo implementados durante el 2015 destacan los siguientes:

Sector Electricidad

Para disminuir el riesgo de faenas de instalación de postes en lugares de difícil acceso, tales como cerros y escalinatas, se comenzó a utilizar postes de poliéster reforzados con fibra de vidrio. Este nuevo modelo de poste es considerablemente más liviano (80 kg versus 700 kg), pero mantiene todos los estándares de resistencia mecánica y seguridad de CGE. El primer piloto se desarrolló en la ciudad de Talcahuano donde, en un lugar estrecho y con pendiente, se



reemplazaron 10 postes de concreto por esta nueva tecnología.

Además de lo anterior, la innovación ha ido de la mano de instalación de equipamiento con nuevas y mejores prestaciones en las redes eléctricas. Con el objetivo de lograr una disminución de las pérdidas eléctricas

y un mejoramiento de la calidad de suministro de los clientes, se han instalado supresores de armónicos en baja tensión.

Adicionalmente, para tener un mejor control del estado de la red de distribución y tiempo de respuesta, en diversos puntos se han instalado

equipos detectores de ausencia de tensión. Estos sensores están permanentemente monitoreando el estado de la red, alertando de fallas en tiempo real mediante alarmas que se envían inalámbricamente a los centros de operaciones, los cuales toman conocimiento inmediato del evento, identifican el sector afectado y despachan las brigadas de atención de emergencia en forma temprana.

Dentro de las zonas de concesión de CGE Distribución, se ha identificado zonas que presentan una gran dificultad para la operación normal de la compañía, lo que se complementa con un alto grado de vulnerabilidad de los clientes. En este contexto se creó un plan de relacionamiento con la comunidad que considera un total de 65.000 clientes, con el objetivo de facilitar las actividades comerciales. Esto ha significado innovar en distintos procesos, tales como incorporación de centros de pago móviles, toma de lectura con vecinos del sector e incentivos a clientes que mantienen convenios de pago al día.

Sector Gas

En el mes de mayo, comenzaron las operaciones de la décimo segunda Planta Satélite de Regasificación (PSR) del sistema GNL Móvil, ubicada en la comuna de Coronel, en la Región del Bío Bío.

En el ámbito del gas natural vehicular, la comuna de Vitacura se transformó en la primera comuna de la Región Metropolitana en convertir su flota de vehículos a gas natural. Gracias a una alianza estratégica entre el Municipio y Metrogas, 25 camionetas utilizan desde mayo gas natural, principalmente por sus beneficios

económicos y medioambientales, reduciendo la huella de carbono y ayudando a mitigar el efecto del calentamiento global.

Gasco Magallanes se enfocó en la implementación de proyectos para asegurar el suministro de gas natural y explorar nuevas aplicaciones del uso del gas licuado en grandes consumidores de la región de Magallanes. La gerencia de operaciones puso en marcha el 4º compresor de gas natural en la localidad de Tranquilo el cual, junto a las mejoras realizadas en redes de distribución en el 2014, permiten asegurar el suministro a la ciudad de Puerto Natales por los próximos 10 años. Por otro lado, la gerencia comercial explora nuevas aplicaciones tecnológicas para el gas licuado, donde se ha avanzado en la implementación de sistemas bi fuel que sustituyen parte del diesel por gas licuado para generar energía eléctrica, y en el desarrollo de aplicaciones de cogeneración para la industria acuícola de la región.

GasSur dio inicio al proyecto de sustitución de suministro de gas de bajo poder calorífico (5.250 Kcal/m³) a gas natural (9.300 Kcal/m³), proyecto que tiene un horizonte de 5 años y pretende alcanzar los 12.000 clientes. Durante el 2015 el proyecto logró un avance del 30% alcanzando los 4.000 clientes.

Con el firme objetivo de incorporar nuevos segmentos de mercado al uso del gas vehicular en Chile, Autogasco elaboró distintos proyectos experimentales utilizando la tecnología Diesel Dual Fuel (DDF). Esta tecnología, que ya está en operación en países con mayor desarrollo de la

industria de gas vehicular, es operada con un kit de conversión que permite la utilización conjunta de diesel, gas natural comprimido (GNC) y aire, generando beneficios económicos y medioambientales, especialmente en usuarios de flotas de camiones. Durante el 2015 se realizaron pruebas de consumo, funcionamiento, autonomía y reducción de emisiones, logrando obtener parámetros técnicos y económicos que permiten optimizar la operación adecuando esta tecnología a las condiciones propias de nuestro país.

Respecto al uso de gas licuado vehicular en Colombia, el gobierno ha autorizado la realización de pruebas en la isla de San Andrés. Así también, durante el 2016 se espera que el ejecutivo autorice la realización de pruebas de gas vehicular en las flotas de vehículos de compañías distribuidoras de GLP. Este tipo de proyectos se coordina en conjunto con la Asociación Gremial de GLP de Colombia.



Personas, Organización y Cultura

En el año 2015, se conformó el área corporativa de Personas, Organización y Cultura de acuerdo a la nueva estructura, de manera de contribuir al cumplimiento de los ejes estratégicos de eficiencia operacional y servicio al cliente, los cuales se han visto complementados con dos nuevos ejes de trabajo, seguridad en las operaciones y crecimiento sostenido.

Esta nueva área es responsable de la definición y ejecución de la política de gestión de personas, incluyendo selección, gestión de talento y formación, así como también de la definición de modelos de retribuciones y compensaciones. Asimismo, es responsable del desarrollo e implementación de todos los cambios en la estructura organizativa de la compañía, de las relaciones laborales con los trabajadores, la interlocución con los sindicatos, y el desarrollo y gestión del modelo de cultura de la compañía, en el ámbito de las empresas del negocio eléctrico y de servicios.

La primera iniciativa para establecer un nuevo modelo de gestión fue adecuar la estructura organizativa para el cumplimiento de la estrategia de la compañía. Por lo mismo, uno de los focos iniciales de este año fue dotar a la organización de un esquema de trabajo más integrado, que consagra el desarrollo colaborativo de los equipos y grupos de gestión, el desempeño ágil de la empresa y su eficiencia.

Producto de la misma reestructuración, se estableció como prioridad orientar los procesos de reclutamiento y selección hacia la

movilidad interna, generando con ello oportunidades de desarrollo profesional a todos aquellos trabajadores con las competencias y capacidades requeridas.

En el ámbito de las relaciones laborales se unificaron los criterios para la interrelación con las organizaciones sindicales y trabajadores, con la finalidad de dar respuesta a los diversos requerimientos, velando por el adecuado cumplimiento de las condiciones laborales pactadas individual o colectivamente.

Así también, como parte del proceso de gestión del cambio, entre junio y julio del año 2015, se realizó la Encuesta de Clima Laboral y Compromiso 2015. Este proceso estuvo a cargo de la consultora internacional Towers Watson, responsable de la aplicación de la encuesta en todas las filiales de Gas Natural Fenosa en el mundo.

La encuesta fue aplicada en forma simultánea a cerca de 4.000 trabajadores de CGE y empresas filiales. El nivel de participación de la encuesta a nivel mundial fue de un 84%, mientras que en Chile la tasa de respuesta fue de un 92%, destacándose como uno de los países con mayor nivel de participación dentro de los cuales tiene presencia Gas Natural Fenosa.

Además, en diciembre 2015 se dio inicio a la comunicación de los resultados de la encuesta de clima realizada durante el año. Esto permitirá desarrollar programas orientados a la mejora continua durante 2016.

En el ámbito de gestión de talento y formación, existe una estrategia que busca potenciar las capacidades de los trabajadores y los equipos a través de la formación en un estilo de liderazgo mucho más activo, pero también entregando herramientas que permitan a las personas desarrollar sus potencialidades más allá de su historia laboral en la compañía.

En ese sentido, durante noviembre se realizó un taller que contó con participación de todos los ejecutivos, el que buscó alinear el modelo de liderazgo y entregar herramientas para desenvolverse de manera efectiva en organizaciones multinacionales.

Además, se inició la implantación del programa SAVIA, que busca formar a más de 400 líderes de equipo en gestión del cambio, liderazgo operativo y liderazgo de equipo. Esta formación se ha realizado en un programa global de Gas Natural Fenosa y propone, en específico, aumentar las capacidades de las jefaturas y/o responsables de equipos a nivel global y mejorar el compromiso, la motivación y el desarrollo profesional. Además, tiene como fin promover y generar redes de trabajo e integración entre las áreas y empresas de la Compañía, para alcanzar la excelencia tanto en las operaciones como en la gestión de personas.

Finalmente, y con el objetivo de facilitar la integración y conformación de los nuevos equipos de trabajo, se desarrollaron actividades transversales, orientadas a la calidad de vida y bienestar, a través de iniciativas que promueven la conciliación de la vida profesional y personal.

Categoría	Individual	Consolidado
Gerentes y Ejecutivos Principales ^(*)	13	42
Otros Gerentes	-	67
Profesionales y Técnicos	155	1.934
Trabajadores	20	3.198
Total	188	5.241

(*) Solamente se incluyen los trabajadores / ejecutivos con vínculo laboral

Responsabilidad Social y Desarrollo Sostenible

		Directores	Gerentes	Trabajadores
Género	Hombre	6	17	88
	Mujer	-	-	87
Nacionalidad	Chilenos	1	14	169
	Extranjeros	5	3	6
Rango de Edad	Menos de 30 años	-	-	33
	Entre 30 y 40 años	-	5	88
	Entre 41 y 50 años	2	7	38
	Entre 51 y 60 años	3	5	14
	Entre 61 y 70 años	1	-	2
Antigüedad	Más de 70 años	-	-	-
	Menos de 3 años	6	4	118
	Entre 3 y 6 años	-	6	29
	Entre 6 y 9 años	-	4	17
	Entre 9 y 12 años	-	-	5
	Más de 12 años	-	3	6

Brecha Salarial

	Gerentes y Ejecutivos Principales	Trabajadores
% Brecha Salarial(*)	N/A(**)	84%

(*) Corresponde a sueldo bruto base promedio de trabajadora / ejecutiva vs sueldo bruto base promedio de trabajador / ejecutivo.

(**) N/A: No hay trabajadoras / ejecutivas en esta categoría.



RSE y Medio Ambiente

CGE y sus empresas filiales sustentan su relación con la comunidad a través de vínculos de transparencia, apertura al diálogo y un sólido compromiso de participar proactivamente en iniciativas que generen relaciones sustentables y mejoren la calidad de vida de las personas.

El año 2015 fue un periodo clave en el fortalecimiento de la Responsabilidad Social Corporativa para CGE al aprobarse una nueva política por parte del Directorio. Esta iniciativa, tiene por objetivo establecer un marco común de comportamiento, orientado a generar relaciones de confianza y

de beneficio mutuo con los grupos de interés, a través de la materialización de 7 principios asumidos por la compañía: orientación al cliente, medioambiente, salud y seguridad, compromiso con los resultados, interés por las personas, integridad y compromiso con la sociedad.

Como todos los años, la compañía impulsó una serie de acciones asociada a fortalecer la relación con su entorno, a través de dos líneas de trabajo: relacionamiento con la comunidad y vínculo con organizaciones.

I. Relación con la comunidad:

Las empresas filiales de CGE que operan en el segmento de distribución eléctrica ejecutaron un plan de relacionamiento con organizaciones sociales para fomentar su vínculo

con juntas de vecinos a través de encuentros participativos. El 2015 se efectuaron 196 reuniones en las que se entregó información de los servicios que provee la empresa y asesoría para dar solución a las inquietudes más complejas.

Adicionalmente, se materializaron una serie de campañas dirigidas a la comunidad, con el fin de sensibilizar a la población mediante la entrega de consejos y buenas prácticas en eficiencia energética y prevención de riesgos eléctricos. Dentro de estas actividades, destacaron las campañas de "Volantín seguro", "Choque de postes" y "Eficiencia energética". Asimismo, las filiales EDELMAG y METROGAS, mantuvieron sus proyectos de sensibilización ambiental para escolares a través de iniciativas como "Cambiando el mundo" y

“Brigada Metroambientalista”, respectivamente. El propósito de estas iniciativas fue acercar conceptos relacionados con el cuidado del medioambiente y la eficiencia energética a los niños y sus familias mediante actividades lúdicas desarrolladas en los establecimientos educacionales. El año 2015 “Cambiando el mundo” contó con la asistencia de 400 escolares, mientras que en la “Brigada Metroambientalista” participaron más de 20 mil alumnos en sus dos años de existencia.

Por su parte, CGE DISTRIBUCIÓN, concretó un acuerdo con 11 comunidades mapuches de la Región de La Araucanía para la ejecución de obras eléctricas y el mejoramiento de las sedes sociales de las comunidades.

En línea con las acciones de relacionamiento comunitario realizadas por las distribuidoras, TRANSNET experimentó avances en la consolidación de su política, con la aprobación social y ambiental del proyecto “Fortalecimiento al Sistema Eléctrico de la Provincia de Arauco”. Para este último, se realizaron rondas informativas que permitieron dar a conocer el proyecto y esclarecer consultas, además de conformarse mesas de trabajo para encausar proyectos de desarrollo local destinados a comunidades indígenas.

En cuanto al ámbito cultural, GASCO gestionó a través de la Sala Gasco de Arte Contemporáneo, 5 exposiciones que contaron con la asistencia de

8.396 espectadores. Adicionalmente, apoyó al programa “Crecer cantando” del Teatro Municipal de Santiago para la realización de un concurso coral en el que participaron 240 coros y 6.000 niños y jóvenes.

II. Vinculación con organizaciones que apoyan el desarrollo sustentable y la responsabilidad social corporativa

Con el propósito de participar del desarrollo sustentable del país e integrar mejores prácticas en este ámbito, durante el 2015 se mantuvieron las alianzas estratégicas con las siguientes organizaciones:

• Pacto Global de Naciones Unidas

Corresponde al primer foro internacional sobre temas relacionados con la globalización y la sustentabilidad.

Es una organización promocionada por la ONU, cuenta con más de 10.000 compañías socias a nivel mundial y su finalidad es que las empresas adherentes se comprometan y practiquen los 10 principios de Pacto Global vinculados a temáticas de derechos humanos, medioambiente, normas laborales y prácticas anticorrupción.

• Acción RSE

Es una institución sin fines de lucro que reúne a empresas socias de distintos rubros empresariales para fortalecer la responsabilidad

social empresarial y el desarrollo sustentable en Chile. CGE participa en los distintos comités que promueve Acción.

Desempeño medioambiental

En materia medioambiental, durante el año 2015, se dio continuidad a la gestión de residuos peligrosos y no peligrosos. Se desarrollaron procedimientos y diferentes actividades, que tuvieron como objetivo optimizar la generación de residuos y sobre todo estandarizar las prácticas en este ámbito, para todas las empresas del negocio eléctrico.

Adicionalmente, se trabajó en el desarrollo de un módulo en el aplicativo SAP, que permitiera monitorear de forma centralizada, la generación y gastos asociados al transporte y disposición de residuos, así como también realizar seguimiento al tiempo de almacenamiento de los residuos peligrosos, en las instalaciones de CGE que cuentan con patios autorizados.

También se implementó en las empresas EMELARI, ELIQSA y ELECD, la metodología de Gas Natural Fenosa para la identificación y evaluación de aspectos ambientales. Para el año 2016 se espera implementar esta metodología en el resto de las empresas de CGE.

Uno de los ámbitos de acción de la política de Responsabilidad Social Corporativa de CGE es el de Medio Ambiente. En línea con la importancia que reviste para CGE este principio, es que presta especial atención a la



protección del medio ambiente y al uso eficiente de los recursos naturales para satisfacer la demanda energética. Es por eso, que a través de la política de RSE establece los siguientes compromisos:

1. Contribuir al desarrollo sostenible mediante la eco-eficiencia, el uso racional de los recursos naturales y energéticos, la minimización del impacto ambiental, el fomento de la innovación y el uso de las mejores tecnologías y procesos disponibles.
2. Contribuir a la mitigación del cambio climático a través de energías bajas en carbono y renovables, la promoción del ahorro y la eficiencia energética, la aplicación de nuevas tecnologías y la captura del carbono.

3. Integrar criterios ambientales en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades, productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores.
4. Minimizar los efectos adversos sobre los ecosistemas y fomentar la conservación de la biodiversidad.
5. Garantizar la prevención de la contaminación y la mejora continua mediante la optimización de la gestión ambiental, la minimización de los riesgos ambientales y la participación activa de los empleados.

Comité de Medio Ambiente

La compañía cuenta actualmente con un comité mensual de Medio Ambiente, donde se entregan las directrices ambientales de Gas Natural

Fenosa y se realiza seguimiento a la planificación ambiental y los indicadores críticos.

Adicionalmente en este Comité, se realiza el análisis de las principales no conformidades y se comparten las buenas prácticas entre las empresas de Gas Natural Fenosa.

Cumplimiento de la Normativa Ambiental

Desde septiembre CGE cuenta con la plataforma de Legislación de Medio Ambiente y Seguridad de Gas Natural Fenosa, THEMIS. Esta herramienta de gestión, contiene la legislación de Medio Ambiente y Seguridad de cada país.

La plataforma THEMIS envía a todos los responsables de medio ambiente de CGE boletines con información actualizada sobre normativa medioambiental, que permite hacer seguimiento efectivo a la legislación vigente.

En THEMIS se registran anualmente los resultados de la auditoría legal ambiental. Esta auditoría fue realizada en las empresas EMELARI, ELIQSA y ELECDA durante el 2015, que dio como resultado el indicador de cumplimiento legal de cada una de las empresas y por cada proceso.

Este ciclo de auditorías se realizará durante este año a todas las empresas del negocio eléctrico y para contratistas según el plan anual de inspecciones. Las auditorías a contratistas incluirán el cumplimiento de la legislación nacional, y los

requisitos ambientales específicos establecidos para cada servicio.

Indicadores ambientales

Anualmente se informa a Gas Natural Fenosa sobre los indicadores ambientales de las empresas de Chile a través de la plataforma ENABLON. Estos indicadores están definidos según el Marco GRI (Global Reporting Initiative) para la elaboración de memorias de sostenibilidad, y entre ellos están: Generación de residuos peligrosos y no peligrosos, materiales utilizados, consumos de energía, emisiones de CO², N° de derrames entre otros.

Estos indicadores son publicados en el Informe de Responsabilidad Corporativa de Gas Natural Fenosa.

Aspectos ambientales

En septiembre se implementó la metodología de Gas Natural Fenosa para la identificación y evaluación de aspectos e impactos ambientales en las empresas EMELARI, ELIQSA y ELECDA.

Esta evaluación incluye aspectos directos de la organización, asociados a condiciones normales y anormales de la operación, así como también en condiciones de emergencia. También, son evaluados los aspectos ambientales indirectos, es decir los generados por los contratistas. Los aspectos se evalúan para cada condición y se establecen las medidas de control necesarias, para mitigar o eliminar los posibles impactos ambientales.

Durante el año 2016 se continuará con la segunda etapa de implementación para el resto de las empresas de CGE.

Sistema de Gestión Ambiental (SIG)

Una de las directrices de GNF más importantes del año 2015, es la implementación de un Sistema Integrado de Gestión (SIG) en las empresas de CGE. Esto, implica certificar un sistema de gestión ambiental (ISO 14001), de Seguridad y salud Ocupacional (OSHAS 18001) y uno de Calidad (ISO 9001).

En una primera etapa las empresas EMELARI, ELIQSA y ELECDA adaptaron durante este año, un sistema integrado de gestión, según las políticas y procedimientos de Gas Natural Fenosa.

Hacia diciembre se realizaron las auditorías internas y en abril del año 2016 se realizarán las auditorías externas.

Durante el periodo 2016 se trabajará en implementar el Sistema Integrado de Gestión en el resto de las empresas de CGE y la auditoría de certificación se realizará en Abril del año 2017.

Cambio Climático

En la plataforma ENABLON de Gas Natural Fenosa, se reportan los indicadores para el cálculo de la huella de carbono de CGE. Entre ellos están las emisiones de SF₆, viajes y consumos de energía, entre otros.

Los resultados se muestran en el Informe anual de huella de carbono de Gas Natural Fenosa.

El informe del año 2015 corresponde al sexto informe de Gas Natural Fenosa, que desde este año incluirá la huella de carbono de CGE.

Los alcances incluidos para el inventario son:

Alcance 1. Emisiones directas de GEI, entendiéndose por éstas, las que proceden de fuentes que son controladas por la propia compañía.

Alcance 2. Emisiones indirectas procedentes del consumo de electricidad descontando las dobles contabilidades de aquellos países donde la compañía tiene generación eléctrica.

Alcance 3. Emisiones indirectas derivadas de cada uno de los sistemas de los ciclos de vida, que no pueden ser controladas por la compañía o que no tienen relación directa con las actividades de ésta.

Propiedad y Control de la Sociedad

El capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2015 se divide en 416.710.367 acciones, repartidas entre 1.659 accionistas, incluidos aquellos que figuran en la lista de depositantes de acciones registrados a nombre de las empresas de depósitos y/o custodia de valores -Ley 18.876-, siendo los 12 mayores accionistas los siguientes:

Nº	Nombre de los 12 Mayores Accionistas	RUT	Nº Acciones	Participación
1	Gas Natural Fenosa Chile Spa	76.411.321-7	405.730.022	97,3650%
2	Hugo Orlando Escobar Salazar	2.791.771-2	1.664.976	0,3996%
3	Inmobiliaria e Inversiones Ruta Ltda.	77.858.190-6	491.317	0,1179%
4	Teresa Benavides de Figueroa	1.702.917-7	485.397	0,1165%
5	Juan Datzira Sagalas	4.355.487-5	354.886	0,0852%
6	Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	80.537.000-9	300.820	0,0722%
7	Negocios y Valores S.A. Corredores de Bolsa	96.586.750-3	291.177	0,0699%
8	Banchile Corredores de Bolsa S.A.	96.571.220-8	265.707	0,0638%
9	Bolsa de Comercio de Santiago Bolsa de Valores	90.249.000-0	259.910	0,0624%
10	Raquel Generosa Gómez Feito	2.632.200-6	204.492	0,0491%
11	Benito De Bernardi	48.053.159-0	200.000	0,0480%
12	Banco de Chile Por Cta.de Terceros Cap.XIV Res. 5412 I43	97.004.000-5	191.809	0,0460%

En conformidad a los artículos 97 y siguientes de la Ley 18.045, Gas Natural Fenosa Chile SpA es el controlador de Compañía General de Electricidad S.A, con una participación accionaria del 97,36%

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 Fundación Bancaria Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona, en adelante "Grupo la Caixa" y Repsol S.A. quienes en conjunto controlan un 64,44% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de diciembre de 2015, de acuerdo a la información pública disponible de GAS NATURAL SDG, S.A., Grupo la Caixa poseía el 34,44% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A. y Repsol S.A. el 30% de participación en el mismo.

Por instrumento de fecha 11 de enero de 2000, modificado por instrumentos de fecha 16 de mayo de 2002, 16 de diciembre de 2002 y 20 de junio de 2003, Grupo la Caixa y Repsol S.A. suscribieron pactos de control conjunto sobre GAS NATURAL SDG, S.A. Para efectos regulatorios y de competencia, disponen conjuntamente de una participación en la sociedad superior al 50%, designando entre ellas a más de la mitad de los miembros del órgano de administración. Dichos pactos no consideran limitaciones a la libre disposición de las acciones.



Accionistas que poseen el 10% o más del capital de la sociedad

	RUT	Participación
Gas Natural Fenosa Chile SpA	76.411.321-7	97,3650%

Transacciones de Acciones

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la SVS, se informa que no se registraron transacciones durante el periodo 2015 por parte de: Presidente, Directores, Gerente General, Gerentes ni Ejecutivos Principales.

Propiedad Ejecutivos Principales y Directores

En referencia al porcentaje en la propiedad del emisor que poseían cada uno de los Ejecutivos Principales y Directores de la sociedad al 31 de diciembre del 2015, ninguno posee propiedad en el periodo que se informa.



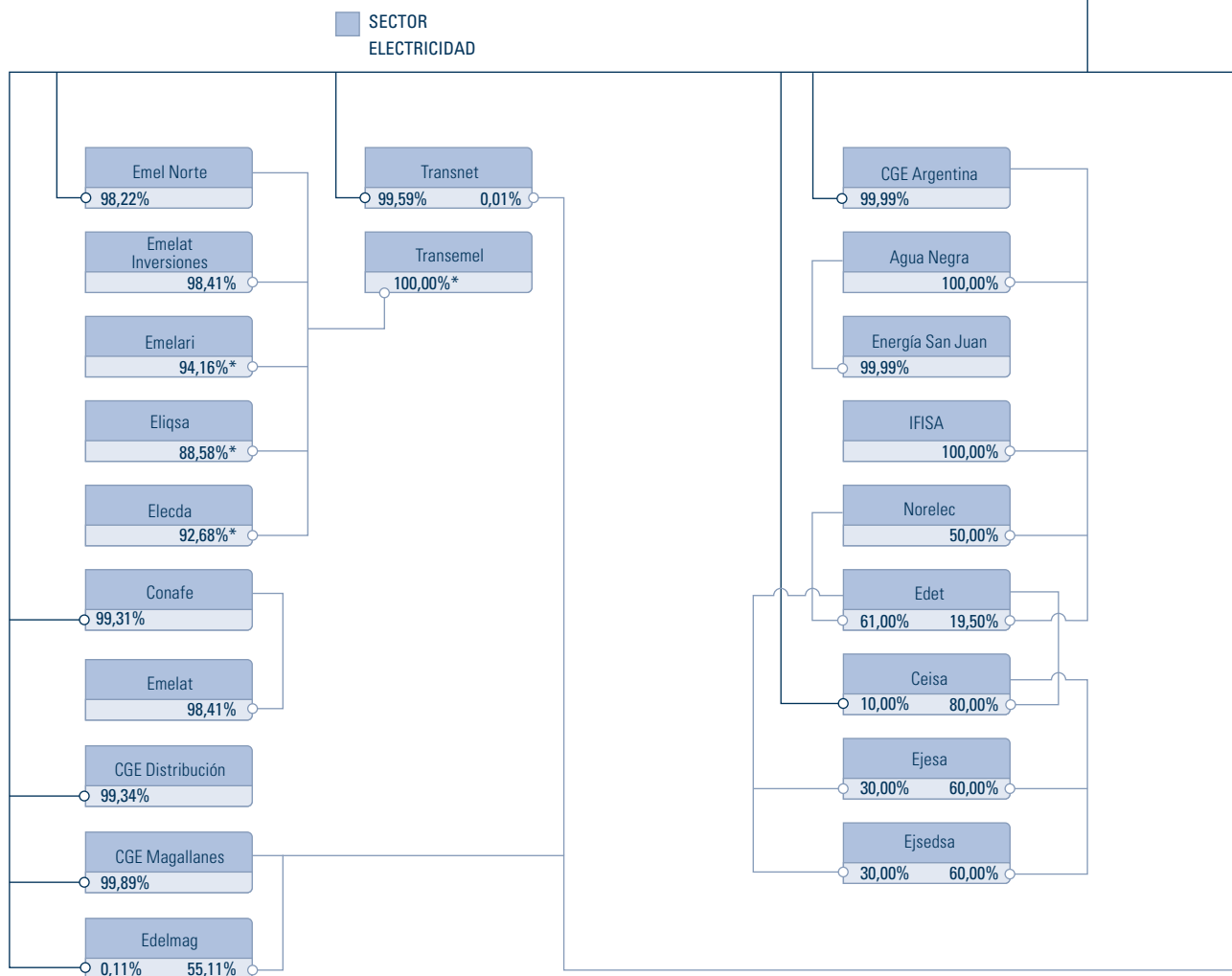
Transacciones en Bolsas

La estadística trimestral sobre las transacciones bursátiles de los últimos tres años de la acción de CGE, efectuadas en la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa de Valparaíso y Bolsa Electrónica, es la siguiente:

Trimestre	N° Acciones Transadas	Monto Total Transado (M\$)	Precio Promedio (\$)	Presencia Bursátil ^(*) (%)
Primer Trimestre 2013	9.021.125	26.008.816	2.883,10	87,78
Segundo Trimestre 2013	10.915.258	34.893.037	3.196,72	97,22
Tercer Trimestre 2013	8.447.923	26.130.597	3.093,14	98,89
Cuarto Trimestre 2013	10.507.443	29.448.393	2.802,62	98,89
Primer Trimestre 2014	6.639.172	18.247.311	2.748,43	98,33
Segundo Trimestre 2014	9.346.945	23.032.388	2.464,16	97,78
Tercer Trimestre 2014	18.330.534	49.847.436	2.719,37	97,78
Cuarto Trimestre 2014	439.592.049	2.044.714.227	4.651,39	92,78
Primer Trimestre 2015	2.724.036	12.720.912	4.669,88	76,11
Segundo Trimestre 2015	77.297	290.960	3.764,18	45,00
Tercer Trimestre 2015	322.606	1.050.410	3.256,02	20,56
Cuarto Trimestre 2015	454.453	1.421.399	3.127,71	11,67

(*) Presencia Bursátil calculada de acuerdo a la Norma de Carácter General N°327 de la Superintendencia de Valores y Seguros. Considera las Transacciones efectuadas en la Bolsa de Comercio de Santiago, Bolsa Electrónica y Bolsa de Valparaíso.

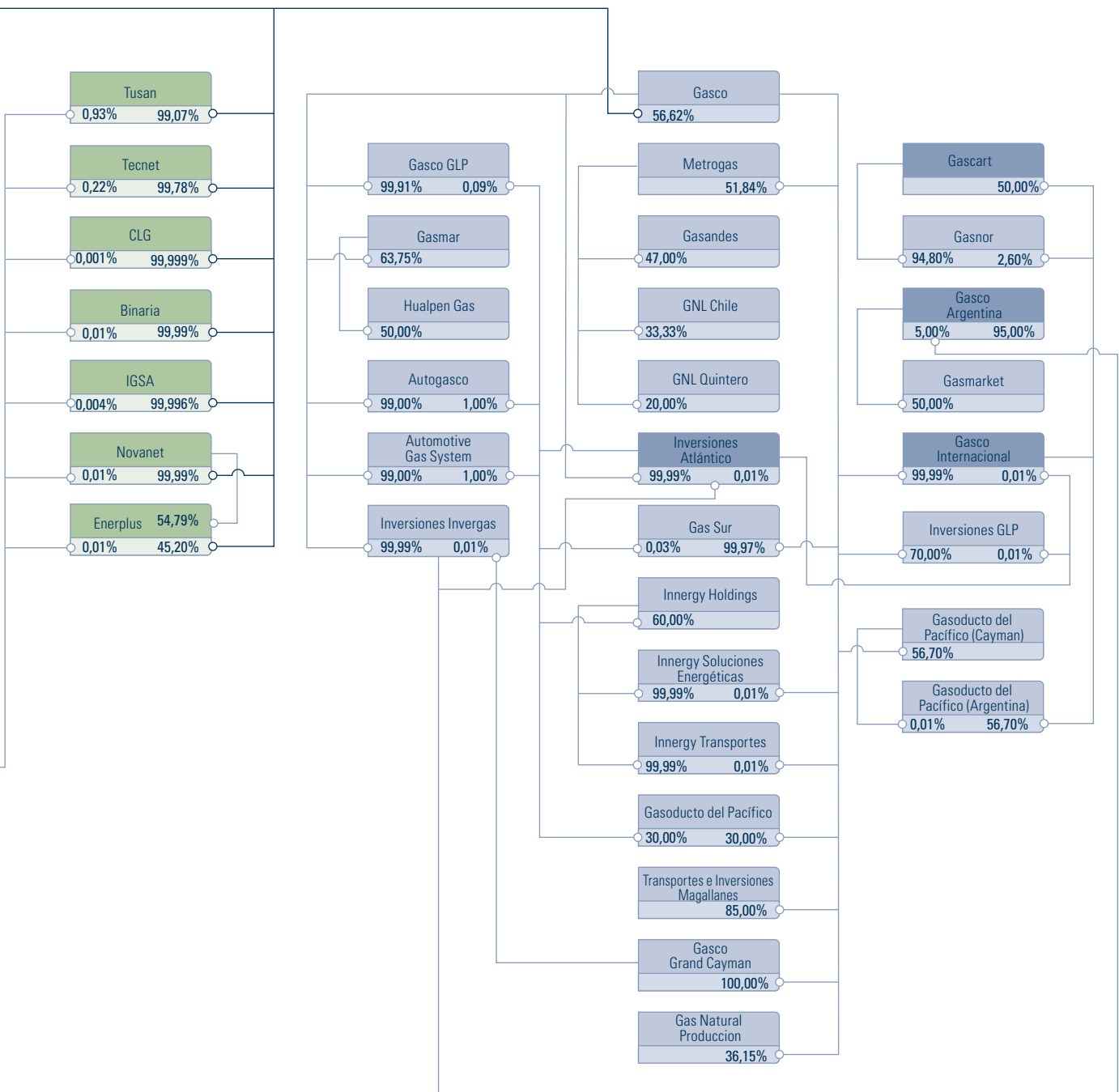
Empresas del Grupo CGE



(*) Corresponden a participaciones directas e indirectas en las sociedades respectivas

SECTOR SERVICIOS

SECTOR GAS

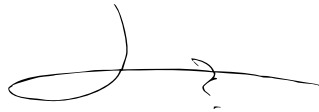


Declaración de Responsabilidad

Los abajo firmantes declaran bajo juramento que son responsables de la veracidad de toda la información incorporada en la presente Memoria Anual:



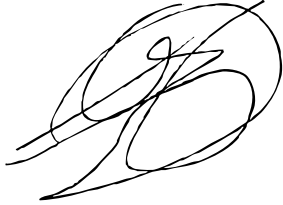
Presidente
Rafael Villaseca Marco
RUT 48.182.585-7



Vicepresidente
Antonio Basolas Tena
RUT 48.182.582-2



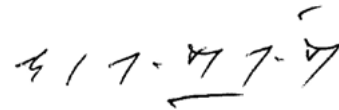
Director
Juan Felip Font
Pasaporte N° AAC221058



Director
Jon Ganuza Fernández de Arroyabe
Pasaporte N° AAI526971



Director
Jordi García Tabernero
Pasaporte N° AA077008



Director
Eduardo Morandé Montt
RUT 7.024.596-5



Gerente General
Antonio Gallart Gabás
RUT 24.961.865-9

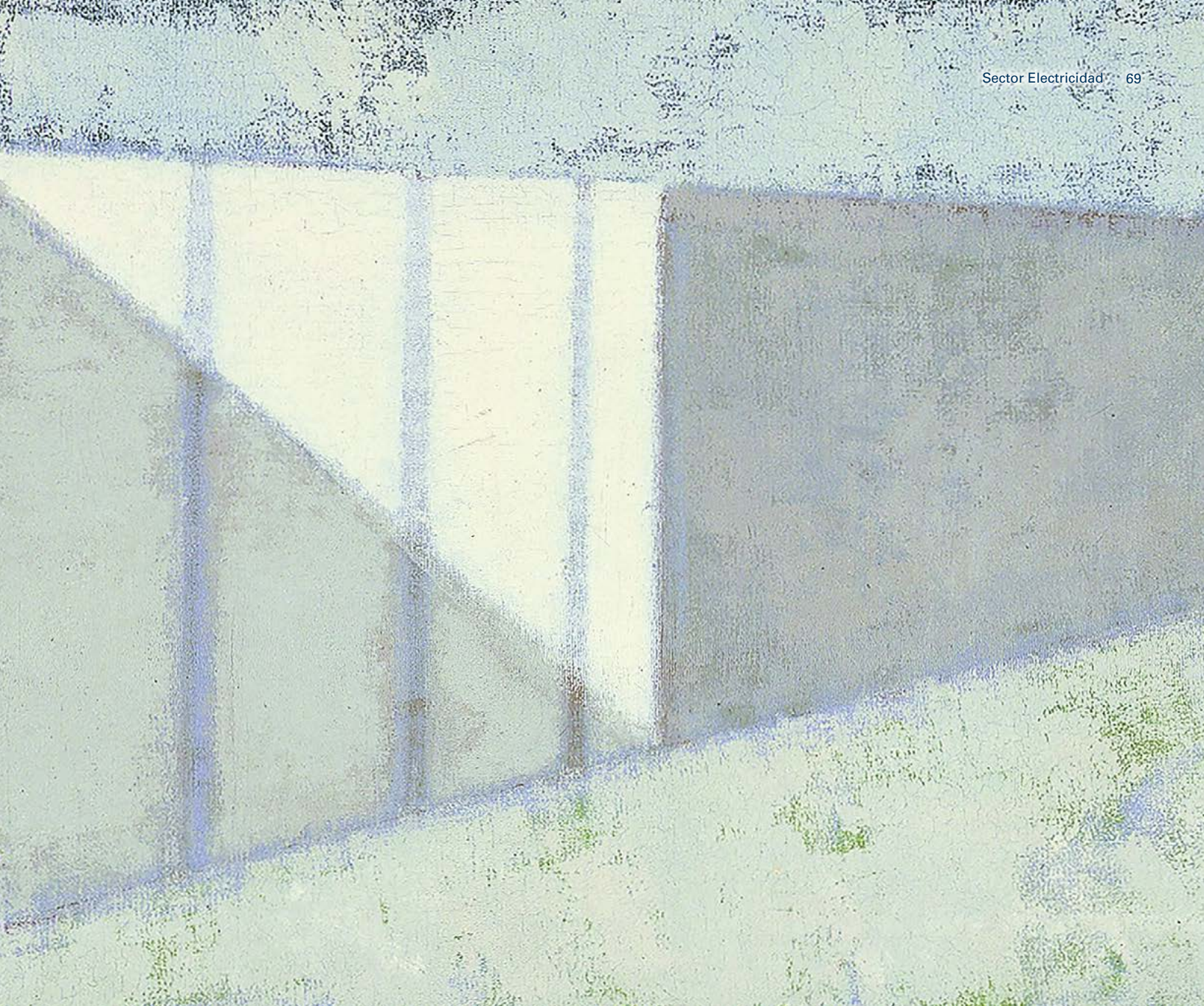




Memoria Anual **2015**

Sector Electricidad

Cobertura Geográfica	70
Actividad de Distribución	72
Emelari	75
Eliqsa	76
Elecda	77
Emelat	78
Conafe	79
CGE Distribución	80
Edelmag	81



Edet 82
Ejesa y Ejsedsa 83
Energía San Juan 84










Actividad de Transmisión 85
Transnet 86
Transemel 87

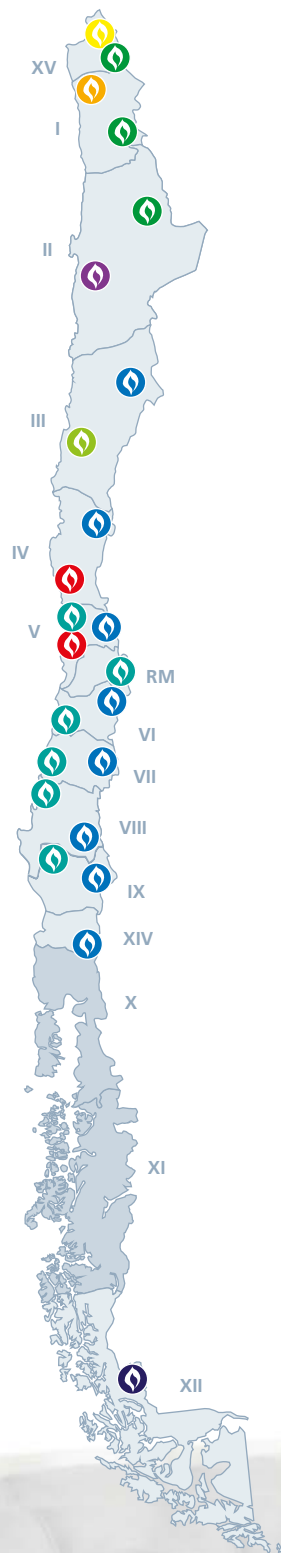


Gerardo Rueda.
Composición (Paisaje) II.
1967.
40 x 130 cm.
Óleo sobre lienzo.
Museo de Arte Contemporáneo (MAC)
de Gas Natural Fenosa.

Cobertura Geográfica

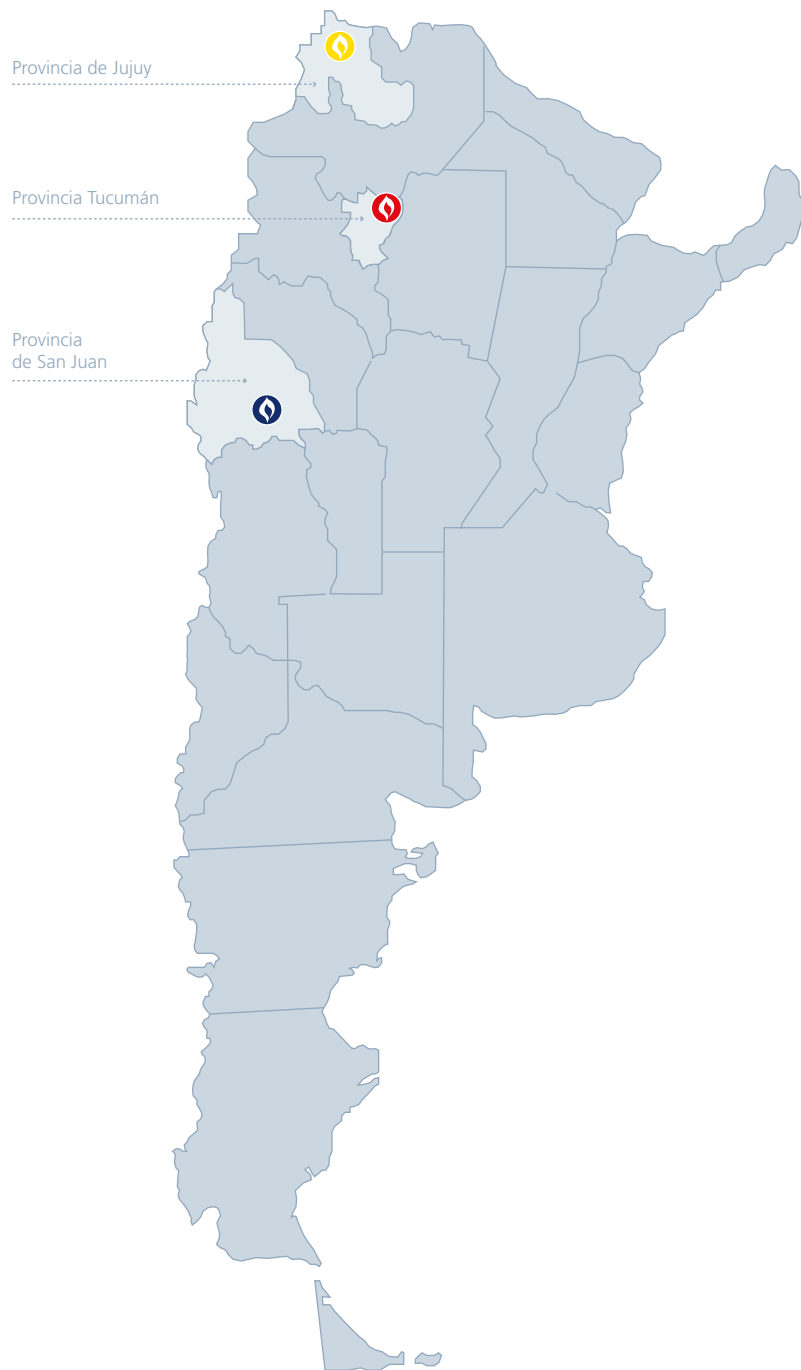
Distribución en Chile

- | | |
|--|---|
|  Emelari |  Transnet |
|  Eliqsa |  Conafe |
|  Transemel |  CGE |
|  Elecda |  Edelmag |
|  Emelat | |



Distribución en Argentina

-  Ejesa/Ejsedsa
-  EDET
-  Energía San Juan



Actividad de Distribución

Distribución en Chile

CGE, a través de sus subsidiarias EMEL NORTE con sus distribuidoras EMELARI, ELIQSA y ELECDA, CONAFE, con su subsidiaria EMELAT, CGE DISTRIBUCIÓN y EDELMAG, es responsable de la distribución del 37,2% de la energía eléctrica suministrada en Chile, satisfaciendo la demanda del 43,9% de los consumidores del país, constituyéndose en la empresa con mayor cobertura en el sector de distribución de electricidad en Chile, abasteciendo a 2.711.873 clientes con ventas físicas de 13.538 GWh en el año 2015.

EMEL NORTE distribuye en las regiones XV, I y II; CONAFE otorga suministro eléctrico en las regiones III, IV y V; CGE DISTRIBUCIÓN



suministra energía eléctrica en la zona sur de la Región Metropolitana y en las regiones V, VI, VII, VIII y IX; y EDELMAG atiende a la XII Región.

El siguiente cuadro permite dimensionar el sistema eléctrico de distribución operado en Chile por las subsidiarias de CGE a diciembre de 2015.

Distribución Eléctrica en Chile Grupo CGE

	Emel Norte ^(*)	Conafe ^(**)	CGE Distribución	Edelmag	Total
Número de clientes	337.707	503.305	1.813.530	57.331	2.711.873
Energía vendida (GWh)	1.689	2.358	9.212	279	13.538
Líneas de media tensión (Km)	1.741	6.575	21.696	374	30.386
Líneas de baja tensión (Km)	2.367	5.558	22.616	649	31.190
Capacidad instalada en transformadores de distribución propios (MVA)	443	629	2.392	65	3.529
Capacidad instalada en transformadores particulares (MVA)	506	755	2.682	77	4.020

(*) Incluye EMELARI, ELIQSA y ELECDA.

(**) Incluye EMELAT

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido en la Ley General de Servicios Eléctricos -cuyo texto refundido, coordinado y sistematizado se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, 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 Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

La tarifa regulada de distribución resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, el cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y el Valor Agregado de Distribución (VAD). En este último concepto, el cual es fijado cada cuatro años por la autoridad, se reconocen los costos de inversión, operación y mantenimiento de las empresas distribuidoras de energía eléctrica.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada cuatro años se debe efectuar el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución -en el cual se reconocen los costos de inversión, operación y mantenimiento de las empresas distribuidoras de energía eléctrica-, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

Así, mediante Decreto 1T/2012, publicado en el Diario Oficial el 2 de abril de 2013, se fijó las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios efectuados por las empresas distribuidoras para el cuatrienio 2012-

2016. Consecuentemente, el 27 de septiembre de 2013 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto 2T/2013, mediante el cual se fijaron los peajes de distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución en ese mismo periodo. Durante el año 2015, el Valor Agregado de Distribución continuó ajustándose periódicamente, en conformidad con lo establecido en el artículo 191° de La Ley General de Servicios Eléctricos y según lo dispuesto en los referidos decretos.

Por otro lado, durante el año 2015, las empresas distribuidoras subsidiarias de CGE efectuaron sus compras de energía y potencia en conformidad con sus correspondientes contratos de suministro, algunos de los cuales fueron adjudicados como resultado de los procesos licitatorios efectuados a partir del año 2006, en cumplimiento a las modificaciones legales efectuadas el año anterior, mientras que otros aún se encontraban bajo el régimen de precios de nudo de corto plazo. Los precios establecidos en dichos contratos son traspasados a las tarifas de los clientes regulados en las correspondientes fijaciones de precios de nudo promedio.

En relación con los precios de los servicios asociados al suministro de energía eléctrica, durante 2015 se continuaron aplicando aquéllos fijados mediante Decreto 8T-2013 del Ministerio de Energía, publicado el 14 de marzo de 2014.

Distribución en Argentina

En Argentina, la operación del negocio de distribución de energía eléctrica de CGE es desempeñada por energía San Juan S.A. en la provincia de San Juan, la empresa de Distribución eléctrica de Tucumán S.A. (EDET) en la provincia de Tucumán, la empresa Jujeña de Energía S.A. (EJESA) y la empresa Jujeña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A. (EJSEDSA), en la provincia de Jujuy, abasteciendo a 908.910 clientes con ventas físicas de 4.706 GWh al cierre del año 2015.

La industria eléctrica argentina está organizada en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI). Bajo este esquema, similar al de Chile, las compañías generadoras venden su producción a las compañías distribuidoras y a otros usuarios mayoristas, a través de transportistas por distribución troncal y en alta tensión.

La operación y administración del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

es responsabilidad de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CMMESA), sociedad constituida por todas las asociaciones que comprenden a los agentes del mercado, aunque con una especial participación del estado argentino, a través de la Secretaría de energía de la Nación.

Bajo la normativa argentina, a las empresas de distribución de energía eléctrica se les garantiza un área específica de concesión, dentro de la cual son responsables, en lo fundamental, 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, permitiendo a terceros el acceso abierto a los sistemas de transmisión bajo ciertas condiciones. 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.

Durante los años 2014 y 2015 el Gobierno Nacional convino con las Provincias Argentinas un "Plan de Convergencia Tarifaria". El mismo dispuso el congelamiento de las tarifas eléctricas para los usuarios. A cambio de esta decisión, la Nación comprometió fondos para aplicar principalmente a las inversiones en materia de transporte y distribución, destinadas a compensar a las prestatarias los menores ingresos derivados de dicho congelamiento.

A diciembre de 2015, el sistema eléctrico de distribución operado en argentina por CGE tiene las siguientes características:

Distribución Eléctrica en Argentina - Grupo CGE	Energía San Juan	Edet	Ejesa, Ejsedsa	Total
Número de clientes	215.937	488.520	104.453	908.910
Energía vendida (GWh)	1.479	2.435	793	4.706
Líneas de media tensión (Km)	4.674	6.165	3.941	14.780
Líneas de baja tensión	4.931	8.830	3.403	17.164
Capacidad instalada en transformadores de distribución propios (MVA)	728	1.022	390	2.140
Capacidad instalada en transformadores particulares (MVA)	-	153	9	162



	MMS
EBITDA	4.164
Utilidad	3.593
Activos	46.225
Pasivos	17.780
Patrimonio Neto	28.445

EMELARI, sociedad subsidiaria de EMEL NORTE, distribuye, transmite y comercializa energía eléctrica en las comunas de Arica y Camarones de la Región de Arica y Parinacota.

Al 31 de diciembre de 2015, la sociedad abastecía de electricidad a 69.674 clientes, a quienes suministró 297 GWh, con una variación con respecto al año anterior de 1,1% y 1,9% respectivamente.

La infraestructura de distribución de electricidad de EMELARI se compone de cuenta con 345 km de líneas de media tensión, 612 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 162 MVA, desagregadas en 81 MVA de capacidad instalada propia y 81 MVA de transformadores particulares. En subtransmisión, EMELARI cuenta con 4 km de líneas de alta tensión y 3 subestaciones transformadoras con una potencia instalada de 74 MVA. En relación al nivel de pérdidas de energía, éstas alcanzaron a 6,39% al cierre del ejercicio.

Adicionalmente EMELARI posee una participación accionaria en ELECDA y TRANSEMEL de 13,12% y 5,0%, respectivamente.

Durante el ejercicio, las inversiones ascendieron a \$1.164 millones, que se destinaron principalmente a satisfacer la demanda de energía, obras para

Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo

Directores
Antonio Gallart Gabás
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Wilhelm Wendt Glena

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$7.960 millones

Participación CGE
92,48% (indirecta)

Objeto Social
Distribución de energía eléctrica



nuevos clientes, disminución de las pérdidas de energía, renovación de algunas instalaciones y al mejoramiento de la calidad de suministro.

En el ejercicio 2015, EMELARI alcanzó una utilidad de \$3.593 millones y repartió dividendos por \$2.325 millones a sus accionistas.



	MMS
EBITDA	7.544
Utilidad	7.099
Activos	78.403
Pasivos	36.418
Patrimonio Neto	41.985

ELIQSA, sociedad subsidiaria de EMEL NORTE, distribuye, transmite y comercializa energía eléctrica en la Región de Tarapacá, en las comunas de Iquique, Pica, Pozo Almonte, Huará y Alto Hospicio, entre otras.

Al 31 de diciembre de 2015, la sociedad abastecía de electricidad a 96.174 clientes, a quienes suministró 483 GWh, con una variación con respecto al año anterior de 1,7% y 4,3% respectivamente

La infraestructura de distribución de electricidad de ELIQSA cuenta con 696 km de líneas de media tensión, 590 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 282 MVA, desagregadas en 148 MVA de capacidad instalada propia y 134 MVA de transformadores particulares. En subtransmisión, ELIQSA cuenta con 4 subestaciones transformadoras con una potencia instalada de 129 MVA. En relación al nivel de pérdidas de energía, éstas alcanzaron a 7,0% al cierre del ejercicio.

Adicionalmente ELIQSA posee una participación accionaria en EMELARI, ELECDA y TRANSEMEL de 24,73%, 7,74% y 9,0%, respectivamente.

Las inversiones del ejercicio ascendieron a \$2.339 millones, que se destinaron principalmente a satisfacer la demanda de energía, obras para nuevos clientes, disminución de las pérdidas de

Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo

Directores
Antonio Gallart Gabás
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Wilhelm Wendt Gléna

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$8.678 millones

Participación CGE
87,00% (indirecta)

Objeto Social
Distribución de energía eléctrica



energía, renovación de algunas instalaciones y al mejoramiento de la calidad de suministro.

En el ejercicio 2015, ELIQSA alcanzó una utilidad de \$7.099 millones y repartió dividendos por \$2.378 millones a sus accionistas.



	MMS
EBITDA	10.165
Utilidad	5.900
Activos	123.253
Pasivos	68.124
Patrimonio Neto	55.128

ELECDA, sociedad subsidiaria de EMEL NORTE, distribuye, transmite y comercializa energía eléctrica en la Región de Antofagasta, en las comunas de Antofagasta, Taltal, Sierra Gorda, Mejillones, Calama y Tocopilla, entre otras.

Al 31 de diciembre de 2015, la sociedad abastecía de electricidad a 171.859 clientes, a quienes suministró 909 GWh, con una variación con respecto al año anterior de 2,1% y 0,4%, respectivamente.

La infraestructura de distribución de electricidad de ELECDA cuenta con 700 km de líneas de media tensión, 1.165 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 505 MVA, desagregadas en 214 MVA de capacidad instalada propia y 291 MVA de transformadores particulares. En subtransmisión, ELECDA cuenta con 128 km de líneas de alta tensión y 7 subestaciones transformadoras con una potencia instalada de 235 MVA. En relación al nivel de pérdidas de energía, éstas alcanzaron a 7,84% al cierre del ejercicio.

Como parte de sus inversiones, ELECDA posee una participación accionaria en TRANSEMEL de un 11,0%.

Durante el 2015, ELECDA profundizó su posición como prestador de servicios de operación y mantenimiento de instalaciones eléctricas a importantes compañías mineras de la región.

Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo

Directores
Antonio Gallart Gabás
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Wilhelm Wendt Gléna

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$16.772 millones

Participación CGE
91,02% (indirecta)

Objeto Social
Distribución de energía eléctrica



En julio de 2015, ELECDA renovó su contrato de servicios de mantenimiento con Minera Escondida Limitada (mina de cobre a rajo abierto más grande del mundo), integrando mantención eléctrica para Equipos Primarios, Lavado de Líneas y Maniobras Sistema de Distribución Eléctrica. Otro hecho significativo constituye la incorporación del sistema de Transmisión de Minera Escondida al alcance de mantenimiento preventivo-correctivo de ELECDA conformado, por más de 1.200 kilómetros de líneas de alta tensión.

Además ELECDA mantiene la ejecución de servicios a la División

Gabriela Mistral de CODELCO y el contrato de mantenimiento a líneas de media tensión para Minera El Abra SCM.

Las inversiones ascendieron a \$6.18 millones, que se destinaron principalmente a satisfacer la demanda de energía de sus clientes, obras para nuevos clientes, disminución de las pérdidas de energía, renovación de algunas instalaciones y al mejoramiento de la calidad de suministro.

En el ejercicio 2015, ELECDA alcanzó una utilidad de \$5.900 millones y repartió dividendos por \$2.658 millones a sus accionistas.



	MMS
EBITDA	5.253
Utilidad	2.075
Activos	58.046
Pasivos	42.147
Patrimonio Neto	15.899

EMELAT, sociedad subsidiaria de CONAFE, es una distribuidora que opera en la Región de Atacama, en las provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco.

Durante el año 2015 la sociedad abasteció a 98.815 clientes, a quienes suministró 634 GWh, con una variación en relación al año anterior de 2,9% y -3,8% respectivamente.

En distribución de energía eléctrica, EMELAT cuenta con 1.059 km de líneas de media tensión, 940 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 377 MVA, desagregadas en 99 MVA de capacidad instalada propia y 278 MVA de transformadores particulares. Con respecto al nivel de pérdidas de energía asociadas al sistema de distribución, éstas alcanzaron 4,92% al cierre del presente ejercicio.

En materia de inversiones, durante el ejercicio éstas alcanzaron a \$4.187 millones, ejecutándose proyectos destinados al abastecimiento de nuevos clientes, disminución de pérdidas, renovación de instalaciones y mejoramiento de la calidad de servicio.

En el ámbito de minería, en junio del 2015 EMELAT adjudicó la renovación por dos años adicionales de su contrato de mantenimiento integral con Minera Lumina Copper Chile – Proyecto Caserones. En mayo de 2015 EMELAT concluyó exitosamente

Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$3.770 millones

Participación CGE
97,73% (indirecta)

Objeto Social
Distribución de Energía Eléctrica



el servicio de Suministro y Montaje de una subestación móvil de 30 MVA, alimentada por generadores, para Compañía Minera Maricunga. En junio 2015, EMELAT adjudicó el proyecto de Normalización Red Distribución Eléctrica Barquito para CODELCO División El Salvador. A diciembre 2015 el área de Construcción Minería desarrolla tres importantes proyectos para Minera Candelaria: Reubicación de línea alta tensión 220 kV Cardones-Candelaria, el segundo es Reubicación de línea alta tensión 110 kV Cardones-

Refugio, y un tercer proyecto correspondiente a tendido de línea de 23 kV y Fibra Óptica (adjudicado en noviembre 2015). Por otra parte, EMELAT adjudicó en octubre 2015 el servicio de Normalización Línea L.110 kV Maitencillo-Cardones de TRANSELEC.

En el ejercicio 2015, EMELAT obtuvo una utilidad de \$2.075 millones y repartió dividendos por \$4.425 millones a sus accionistas.



	MMS
Ebitda	22.791
Utilidad	15.516
Activos	372.651
Pasivos	142.696
Patrimonio Neto	229.701

CONAFE es la distribuidora de energía eléctrica del Grupo CGE que opera en las regiones de Coquimbo y Valparaíso. Y a través de su subsidiaria EMELAT opera en la Región de Atacama, en las provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco.

Al 31 de diciembre de 2015, CONAFE, incluyendo su subsidiaria EMELAT, contaba con 503.305 clientes, a quienes suministró 2.358 GWh, lo que representó un aumento con respecto al año 2014 de 3,1% y una disminución de 0,6% respectivamente.

Asimismo, para la entrega del servicio de distribución de energía eléctrica, CONAFE incluyendo su subsidiaria EMELAT, cuenta con 6.575 km de líneas de media tensión, 5.558 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 1.384 MVA, desagregadas en 629 MVA de capacidad instalada propia y 755 MVA de transformadores particulares. Con respecto al nivel de pérdidas de energía, éstas alcanzaron a 7,09% al cierre del presente ejercicio.

En materia de inversiones, se ejecutaron proyectos por un monto de \$11.578 millones, destinados a adecuar la infraestructura eléctrica para abastecer el crecimiento del consumo, reducir pérdidas, mantener los estándares de calidad de suministro y seguridad de las instalaciones.

Presidente

Antonio Gallart Gabás

Directores

Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Pablo Sobarzo Mierzo
Wilhelm Wendt Glens

Gerente General

Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica

Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado

\$165.490 millones

Participación CGE

99,31% (directa)

Objeto Social

Distribución de Energía Eléctrica



En el ámbito de minería, durante el año 2015 CONAFE continúa ejecutando de manera exitosa el contrato de Operación y Mantenimiento del Sistema Eléctrico de Minera Los Pelambres. En diciembre de 2015, CONAFE Zonal IV renovó el contrato "Servicio de apoyo Mantenimiento Eléctrico en Sistemas de MT y AT" con Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, con un plazo de ejecución de 36 meses. Además CONAFE Zonal IV se adjudica la Limpieza Manual de Aislación e Inspección de Conexiones de LMT Planta Cátodos de Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo. En junio del 2015 EMELAT adjudicó la renovación por dos años adicionales de su contrato de mantenimiento integral con Minera Lumina Copper Chile – Proyecto

Caserones. En mayo de 2015 EMELAT concluyó exitosamente el servicio de Suministro y Montaje de una subestación móvil de 30 MVA, alimentada por generadores, para Compañía Minera Maricunga. En junio 2015, EMELAT adjudicó el proyecto de Normalización Red Distribución Eléctrica Barquito para CODELCO División El Salvador. A diciembre 2015 el área de Construcción Minería desarrolla tres importantes proyectos para Minera Candelaria. Por otra parte, EMELAT adjudicó en octubre 2015 el servicio de Normalización Línea L.110 kV Maitencillo-Cardones de TRANSELEC.

En el ejercicio 2015, CONAFE obtuvo una utilidad de \$15.516 millones y repartió dividendos por \$10.147 millones.



	MMS
EBITDA	70.833
Utilidad	26.348
Activos	978.429
Pasivos	505.611
Patrimonio Neto	472.818

CGE DISTRIBUCIÓN desarrolla la actividad de distribución de energía eléctrica en la zona sur de la Región Metropolitana y en las regiones V, VI, VII, VIII y IX del país.

Al 31 de diciembre de 2015, cuenta con 1.813.530 clientes a quienes suministró 9.212 GWh, con una variación con respecto al año anterior de 2,6% y 2,1% respectivamente. Las pérdidas de energía, alcanzaron un 8,47% al cierre del ejercicio. La infraestructura de distribución de electricidad de CGE DISTRIBUCIÓN cuenta con 21.696 km de líneas de media tensión y 22.616 km de líneas de baja tensión, con una potencia instalada de 5.074 MVA, desagregadas en 2.392 MVA de capacidad instalada propia y 2.682 MVA de transformadores particulares.

La inversión materializada en el ejercicio alcanzó a \$39.265 millones, destinados principalmente a obras para nuevos clientes, abastecimiento de demanda de energía y disminución de pérdidas eléctricas.

En el ejercicio 2015, CGE DISTRIBUCIÓN obtuvo una utilidad de \$26.348 millones y se repartieron dividendos por \$ 23.134 millones.

Presidente
Antonio Gallart Gabás

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Pablo Sobarzo Mierzo
Wilhelm Wendt Gléna

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$314.733 millones

Participación CGE
99,34% (directa)

Objeto Social
Distribución de energía eléctrica





	MMS
EBITDA	12.250
Utilidad	6.040
Activos	70.100
Pasivos	27.665
Patrimonio Neto	42.266

EDELMAG tiene por objeto explotar la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica en la Región de Magallanes, contando con centrales generadoras en Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

Al 31 de diciembre de 2015, EDELMAG contaba con 57.331 clientes y un crecimiento de 1,7% respecto al año anterior. Las ventas físicas alcanzaron 279 GWh un 2,5% superior a 2014. Su infraestructura está compuesta de 8,5 km de líneas de AT, 374 km de líneas de MT, 649 km de líneas de BT y 33 subestaciones de distribución de MT/BT, con una potencia instalada de 142 MVA. La potencia instalada en sus centrales generadoras térmicas a gas natural y petróleo diésel alcanza a 105,7 MW. Las pérdidas de energía alcanzaron a 6,3%.

Durante 2015, uno de los proyectos más relevantes que se ejecutaron en EDELMAG fue la conexión de un parque eólico de un tercero al sistema eléctrico de Punta Arenas, que inyecta cerca de 2 MW de ERNC.

La inversión durante el año 2015 llegó a \$5.276 millones. En gran parte correspondieron a la mantención de las unidades generadoras; con foco especial en lograr operaciones eficientes para potenciar la confiabilidad de todo el sistema eléctrico. Por otro lado, cabe destacar la publicación del Decreto 1T que fija

Presidente
Jorge Jordan Franulic

Directores
Pablo Sobarzo Mierzo
Edilia Mancilla Caro
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Russo Camhi
Rafael Salas Cox
Wilhelm Wendt Glens

Gerente General
Carlos Yáñez Antonucci

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$15.665 millones

Participación CGE
55,16% (indirecta)

Objeto Social
Generación, transporte y distribución de energía eléctrica



las tarifas de Precio de Nudo entre noviembre de 2014 y noviembre de 2018.

EDELMAG controla el 90% de TV Red S.A., empresa de televisión por cable en la XII Región, abarcando Punta Arenas, Porvenir, Puerto Natales y Puerto Williams; y el

99,99% de Inversa S.A., dedicada a inversiones, prestaciones de servicio y actividades de comercio en general.

En el ejercicio 2015, EDELMAG obtuvo una utilidad de \$6.040 millones y repartió dividendos por \$4.408 millones a sus accionistas.



	MM\$Ar
EBITDA	270
Utilidad	180
Activos	1.538
Pasivos	777
Patrimonio Neto	761

EDET presta servicios de distribución, abastecimiento, comercialización de energía eléctrica, generación aislada y de transmisión exclusiva a usuarios que se conecten a la red de distribución de electricidad en el territorio de la Provincia de Tucumán, República Argentina.

Adicionalmente EDET controla el 80% de la Compañía Eléctrica de Inversiones S.A. (CEISA), la cual posee el 60% de la propiedad accionaria de la Empresa Jujueña de Energía S.A. (EJESA) y de la Empresa Jujueña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A. (EJSEDSA) que sumado a su participación directa, otorga a EDET el control de 90% de dichas sociedades.

El número de clientes al término del ejercicio 2015 fue de 488.520, superior en un 2,5% al año anterior, y la energía eléctrica operada fue de 2.435 GWh, un 3,7% superior al año 2014.

Las pérdidas de energía alcanzaron a 9,03% durante el ejercicio 2014. EDET cuenta con 8.830 km de redes en BT, 6.165 km de redes en MT y una potencia instalada de 1.175 MVA.

Durante el año 2015 se efectuaron inversiones que ascendieron a Ar\$209.445 millones. Durante el año en curso, una parte relevante del Plan de Inversiones fue realizado con fondos remitidos por el Estado Nacional, en el Marco del Programa de Convergencia Tarifaria y Reafirmación del Federalismo

Presidente
Gerardo Mario Frigerio

Directores
Huga Gaido
Mariano López Bustos
Gonzalo Palacios Vásquez
Rafael Salas Cox
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Günther Hoffmann Osorio

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima
Cerrada Argentina

Capital Suscrito y Pagado
Ar\$226 millones

Participación CGE
50% (Indirecta)

Objeto Social
Generación, distribución y comercialización de energía eléctrica



Eléctrico suscrito entre el Gobierno Nacional y el Gobierno Provincial. El mencionado plan de inversiones incorporó tanto obras de distribución como obras vinculadas al sistema de transporte. Como contrapartida, el Gobierno Provincial se comprometió a mantener sin variaciones las tarifas del servicio durante el año 2015. Sin perjuicio de ello, y al igual que en el año 2014, las revisiones tarifarias extraordinarias que estaban previstas en el contrato de concesión se llevaron a cabo, habiéndose aprobado

los Cuadros Tarifarios respectivos, con un incremento acumulado del 16,5%, aunque anulando sus efectos sobre los clientes, por la vigencia del Acuerdo de Convergencia. En este contexto, conforme los procedimientos regulatorios definidos por el ente regulador, se procedió a compensar los ingresos no percibidos por el congelamiento tarifario con los fondos remitidos por el Estado Nacional.

En el ejercicio 2015, EDET obtuvo una utilidad de Ar\$180 millones.



	EJESA MM\$Ar	EJSSESA MM\$Ar
EBITDA	73	16
Utilidad	24	4
Activos	1.031	71
Pasivos	779	53
Patrimonio Neto	252	18

La Empresa Jujeña de Energía S.A. (EJESA) y la Empresa Jujeña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A. (EJSSESA), desarrollan sus actividades en la provincia de Jujuy, en el extremo norte de la República Argentina, donde poseen concesión exclusiva para la distribución y comercialización de energía eléctrica a clientes que se conecten a sus redes de distribución.

Al cierre del año 2015, la cartera de clientes de EJESA alcanzó los 200.270 clientes, lo que representa un crecimiento del 4,6%. En relación a las ventas físicas, éstas alcanzaron los 793 GWh, lo que representa una disminución de 0,6% en relación al año anterior.

A diciembre de 2015, EJSSESA distribuyó energía eléctrica a 4.183 usuarios en el mercado eléctrico disperso sin redes (sistemas fotovoltaicos individuales autónomos). Esto representó una disminución de 119 usuarios (-2,8%) respecto al año anterior, debido a bajas de servicios por emigración de usuarios a los centros poblados.

Ambas sociedades en su conjunto, poseen una infraestructura eléctrica compuesta de 3.941 km de líneas de media tensión, 3.403 km de líneas de baja tensión y 3.923 subestaciones de distribución de MT/BT, con una potencia instalada de 390 MVA. La infraestructura de EJSSESA implica básicamente

Presidente
Gerardo Frigerio

Directores
Hugo Gaido
Mariano López Bustos
Gonzalo Palacios Vásquez
Rafael Salas Cox
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Ricardo Aversano

Naturaleza Jurídica:
Sociedades Anónimas.
Cerradas Argentinas.

Capital Suscrito y Pagado
Ar\$112 millones.
Ar\$0,1 millones.

Participación CGE
45% (indirecta)
45% (indirecta)

Objeto Social
Distribución de energía eléctrica.
Generación, Comercialización y
distribución de energía eléctrica.



0,525 MWp en paneles fotovoltaicos en operación.

Con respecto al nivel de pérdidas de energía en los sistemas de distribución que opera y mantiene EJESA alcanzan el 12,15%.

Durante el año 2015, las inversiones alcanzaron los Ar\$64.549.887 millones en EJESA, destinadas a extender y modernizar las redes existentes y Ar\$1.654.507 millones en EJSSESA,

destinadas a la reposición por fin de vida útil de componentes de servicio.

En el año 2015 la utilidad de EJESA alcanzó a Ar\$24 millones y en EJSSESA los Ar\$4 millones.



	MM\$Ar
EBITDA	190
Utilidad	27
Activos	1.233
Pasivos	935
Patrimonio Neto	298

ENERGÍA SAN JUAN distribuye energía eléctrica en la Provincia de San Juan, en la Región de Cuyo, al oeste de la República Argentina.

El número de clientes atendidos al 31 de diciembre de 2015 alcanzó a 215.937 lo que implica un crecimiento de 2,6% respecto de 2014. La energía suministrada en el ejercicio fue de 1.479 GWh, superior en 5,1% al año 2014.

La infraestructura de distribución de electricidad de ENERGÍA SAN JUAN cuenta con 633 km de líneas de alta tensión, 4.674 km de líneas de media tensión, 4.931 km de líneas de baja tensión y 5.536 subestaciones de distribución de MT/BT, con una potencia instalada de 728 MVA. Con respecto al nivel de pérdidas de energía, éstas alcanzaron a 9,24% al cierre del presente ejercicio.

Durante el año 2015, la tarifa de ENERGÍA SAN JUAN experimentó un incremento del 15.04%, como resultado de las Revisiones Tarifarias Extraordinarias correspondientes al quinquenio 2011 – 2015. No obstante ello, durante todo el periodo fueron de aplicación a los usuarios finales las tarifas definidas por la Resolución EPRE N° 340/13, emitida por el EPRE a fines del año anterior en coherencia con el "Programa de

Presidente
Horacio Cristiani

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Mauricio Midón
Rafael Salas Cox
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Eduardo Tejada Sampaolesi

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima
Cerrada Argentina

Capital Suscrito y Pagado
Arg \$174 millones

Participación CGE
99,99% (indirecta)

Objeto Social
Distribución y comercialización de energía eléctrica



Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico en la República Argentina", suscrito por la Nación y la Provincia. De ese modo, los mayores ingresos autorizados a Energía San Juan, fueron provistos con recursos de la Nación.

En el año se efectuaron inversiones por Ar\$166 millones, destinadas a la ampliación y el mejoramiento del sistema eléctrico de la empresa.

ENERGÍA SAN JUAN generó ganancias por Ar\$27 millones en el año 2015.

Actividad de Transmisión

El negocio de transmisión de energía eléctrica es desempeñado principalmente por la subsidiaria TRANSNET, con una infraestructura de transporte y transformación que se extiende desde la Región de Atacama a la Región de Los Ríos. Esta subsidiaria actualmente está presente principalmente en el segmento de subtransmisión, donde posee aproximadamente el 39% de las líneas del Sistema Interconectado Central (SIC). Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 33% del total de las instalaciones de subtransmisión del SIC.

En este negocio también participa la subsidiaria TRANSEMEL, que atiende a las empresas distribuidoras que operan en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), es decir, EMELARI, ELIQSA y ELECDA. Adicionalmente, estas mismas distribuidoras disponen de activos propios asociados a esta actividad.

Por su parte, la subsidiaria EDELMAG también posee instalaciones de transporte y transformación de energía eléctrica que complementan su actividad de distribución en la XII Región.

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión corresponde principalmente a la energía retirada desde sus redes por las empresas distribuidoras de CGE, otras distribuidoras y clientes libres, y a las inyecciones de energía al sistema de subtransmisión realizadas por empresas de generación. 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 de CGE.

La subtransmisión eléctrica está regulada en el DFL N° 4/20.018 de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, que incluye las disposiciones introducidos por la Ley N° 19.940 de 2004, que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo la metodología de cobros según el tipo de instalación de transmisión y definiendo así un nuevo régimen de tarifas, otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

Durante el año 2015 se continuaron aplicando los precios de subtransmisión fijados mediante el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, publicado el 9 de abril de 2013, cuya vigencia fue extendida hasta el 31 de diciembre de 2015, mediante Decreto 7T-2015 del mismo ministerio, publicado en el Diario Oficial el 22 de abril de 2015.

Los precios de subtransmisión son determinados cada cuatro años en un proceso regulado que contempla la realización de un estudio, en el que se determina el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda para los siguientes 10 años. El objetivo del estudio es minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas. La tarifa resultante garantiza una rentabilidad anual del 10% sobre los activos eficientes y adaptados a la demanda y se indexa cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al productor (IPP), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del acero, cobre, y aluminio.

Transmisión y Transformación de Electricidad - CGE	Transnet	Emel Norte ^(*)	Edelmag	Total
Línea de Transmisión en 154, 110 y 66 kV (km)	3.437	223	9	3.669
Capacidad de Transformación AT/AT (MVA)	3.335	660	-	3.995
Capacidad de Transformación AT/MT (MVA)	4.044	438	33	4.515

(*) Incluye EMELARI, ELIQSA, ELECDA y TRANSEMEL

TRANSNET

GRUPO CGE

	MMS
EBITDA	70.075
Utilidad	27.723
Activos	645.254
Pasivos	271.613
Patrimonio Neto	373.641

TRANSNET es una empresa de transmisión y transformación de electricidad, cuyo negocio está enfocado en proyectar, construir, operar y mantener subestaciones de poder y líneas de transmisión, para prestar un servicio integral, que permita a las empresas distribuidoras, generadoras y clientes libres conectarse al sistema de transmisión troncal del SIC.

Con infraestructuras emplazadas entre la Región de Atacama y la Región de Los Ríos, TRANSNET cuenta con 3.437 kilómetros de líneas, que representan cerca del 39% de las líneas de subtransmisión del SIC, y 175 subestaciones transformadoras que totalizan 7.379 MVA de potencia instalada, constituyendo el 33% de la potencia instalada del SIC, cifras que la posicionan como el principal actor en el sector de la subtransmisión en el país. Al cierre del año 2015, la energía retirada del sistema de subtransmisión de TRANSNET alcanzó a 13.257 GWh, lo que representa un aumento de 1,8% con respecto al año 2014.

Durante el año 2015 TRANSNET realizó inversiones por \$43.441 millones, llevando a cabo un número importante de proyectos de infraestructura eléctrica, orientados a satisfacer los incrementos de demanda, mejorar la calidad del servicio eléctrico, flexibilizar la operación del sistema y optimizar su uso reduciendo el nivel de pérdidas eléctricas. Durante el 2015 se pusieron en servicio obras por \$26.332 millones.

Presidente
Antonio Gallart Gabás

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Pablo Sobarzo Mierzo
Wilhelm Wendt Glens
Mauricio Russo Camhi

Gerente General
Eduardo Apablaza Dau

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$190.955 millones

Participación CGE
99,60% (directa)

Objeto Social
Transporte y transformación de energía eléctrica



Entre los proyectos relevantes que entraron en operación, destaca el anillo en 110 kV para Copiapó, primera etapa del proyecto denominado Sistema de Transmisión Copayapu – Galleguillos, que consideró las nuevas subestaciones de 110 kV Copayapu y Galleguillos, las que se conectan a través de 33 km de una línea de transmisión con estándar 220 kV, terminando con casi 3 años de construcción de un proyecto de vital importancia para el crecimiento y respaldo eléctrico en la Región de Atacama; en la Región Metropolitana se terminó con el nuevo patio de 66 kV de la subestación Fátima y en la región del Bío Bío un paño de 66 kV en la subestación Tres Pinos y el refuerzo de la LT Tap El nevado – Santa Elvira, este último utilizando por primera vez en TRANSNET, la tecnología de cable de alta temperatura, que permitió en un sector urbano de Chillán aumentar a 80 MVA la capacidad de transporte de la línea con la mínima perturbación del sector, reutilizando postes, estructuras y aislación. A estas obras se suman el aumento de capacidad

de transformación en varias subestaciones a lo largo del país, mediante la instalación de nuevos transformadores de poder en las subestaciones Copiapó y Rengo (30 MVA cada una), El Peñón (18,7 MVA), Malloa (25 MVA), San Javier (12 MVA), Placilla (10 MVA), Pullinque y Gorbea (5 MVA cada una) y El Sauce (2 MVA), para apoyar el crecimiento de la demanda de energía en las distintas zonas.

Respecto a obras de transmisión adicional, como hito importante durante el año 2015 se destaca la puesta en servicio de dos proyectos. Por un lado las instalaciones para Fundación Talleres ubicados en instalaciones de la Subestación Rancagua de propiedad de Transelec y por otro lado las instalaciones para CMPC Talagante que permitió la puesta en servicio del generador de 27 MVA.

La utilidad del ejercicio 2015 ascendió a \$27.723 millones y se repartieron \$27.164 millones a sus accionistas.



	MMS
EBITDA	3.716
Utilidad	1.797
Activos	45.064
Pasivos	19.240
Patrimonio Neto	25.823

TRANSEMEL, sociedad subsidiaria de EMEL NORTE, presta servicios de transmisión y transformación de electricidad en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

Para ello, cuenta con cuatro subestaciones de transformación, ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique y Antofagasta. Estas subestaciones transforman la energía suministrada por las empresas generadoras y la entregan a las empresas de distribución eléctrica EMELARI, ELIQSA y ELECDA a través de un sistema de transmisión de 66 kV y 110 kV, compuesto por 91,5 km de líneas y una capacidad de transformación de 660 MVA.

En la actualidad, TRANSEMEL explota sus instalaciones de transmisión y transformación prestando sus servicios a los distintos agentes del Sistema Interconectado del Norte Grande, según lo establecido en el Decreto N° 14 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo publicado el 9 de abril de 2013.

Durante el año 2015, TRANSEMEL desarrolló importantes obras en infraestructura eléctrica con el objetivo de ampliar su cobertura a lo largo del país, y aumentar la flexibilidad y respaldo operacional del sistema para entregar un servicio de mayor calidad. En ese contexto, se desembolsaron \$1.136 millones en

Presidente Pablo Sobarzo Mierzo	Gerente General Eduardo Apablaza Dau	Participación CGE 98,22% (indirecta)
Directores Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Objeto Social Transporte y transformación de energía eléctrica
	Capital Suscrito y Pagado \$6.922 millones	



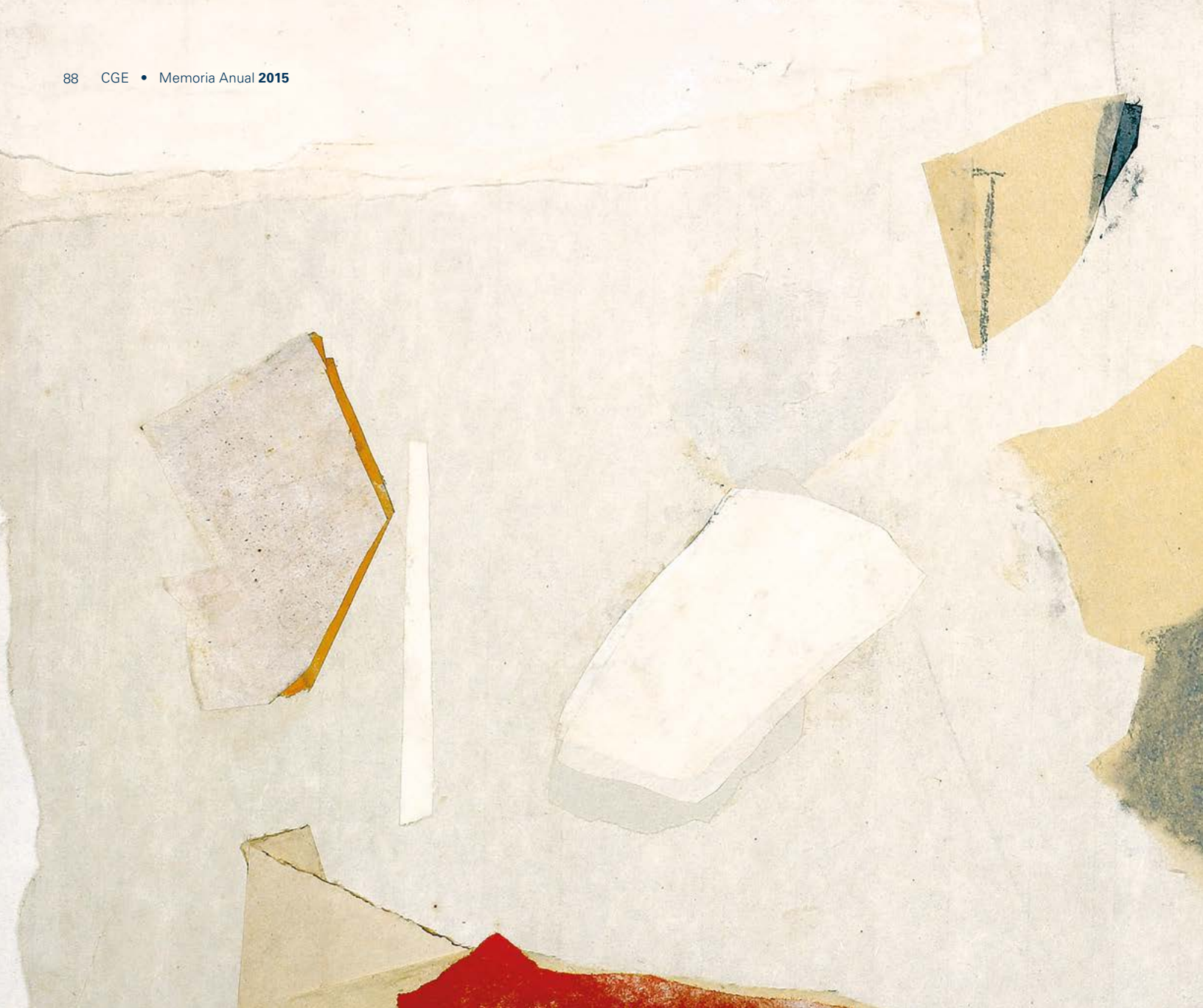
inversiones y se pusieron en servicio durante este periodo obras por cerca de \$12.575 millones.

Entre los proyectos relevantes que entraron en operación, destaca la nueva subestación 220/110 kV Calama y los 17 kilómetros de línea de 220 kV que la conectan al SING a través de la subestación Salar, que permitió robustecer el sistema eléctrico para la ciudad de Calama y a la vez dar conexión al proyecto de energía renovable no convencional (ERNC) parque solar Jama con 33,7 MWp generando más de 100 GWh al año y el refuerzo de 22 kilómetros de conductor de la línea de 110 kV Diego de

Almagro – Taltal. Lo anterior significó un aumento de 1.200 señales en el sistema de Telecontrol, representando un incremento del 13% de cantidad señales respecto a las instaladas hasta el año 2014.

En materia de proyectos de transmisión adicional, en el mes de abril se pusieron en servicio instalaciones en 220 kV (Paño JL2) en S/E Calama. Estas instalaciones están destinadas a servir a Cliente RIJN Capital.

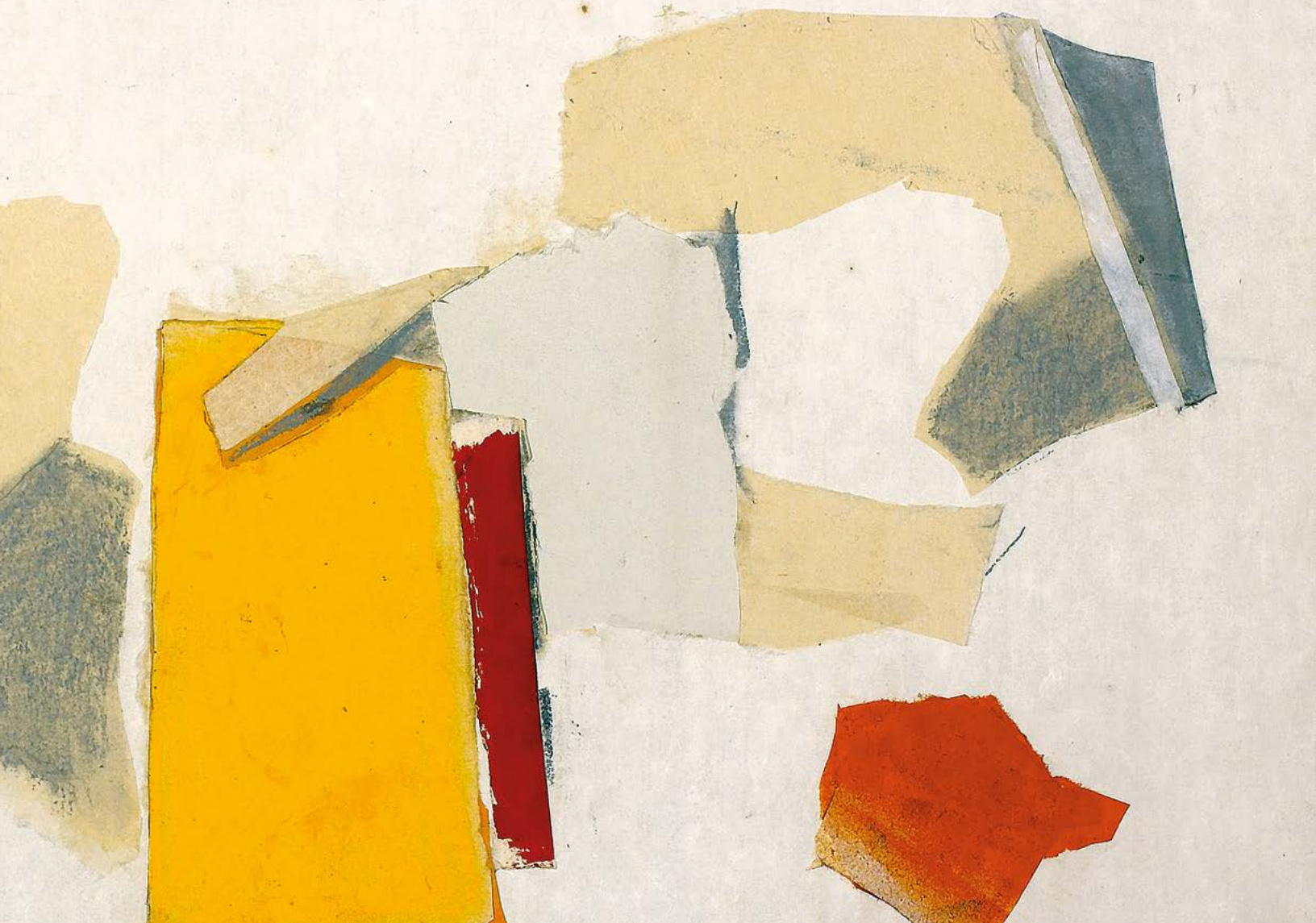
En el ejercicio 2015, TRANSEMEL alcanzó una utilidad de \$1.797 millones y repartió dividendos por \$1.337 millones a sus accionistas.



Memoria Anual 2015

Sector Gas

Cobertura Geográfica	90
Gasco	93
Actividad de Gas Licuado	94
Gasco GLP	95
Gasmar	96
Inversiones GLP (Vidagas y Unigas)	97



- Actividad de Gas Natural 98
- Metrogas 99
- Gas Sur 100
- GNL Quintero 101
- Gasnor 102
- Gasmarket 103
- Innergy Holdings 104
- Gasoducto del Pacífico 105
- Autogasco 106
- Movigas 107



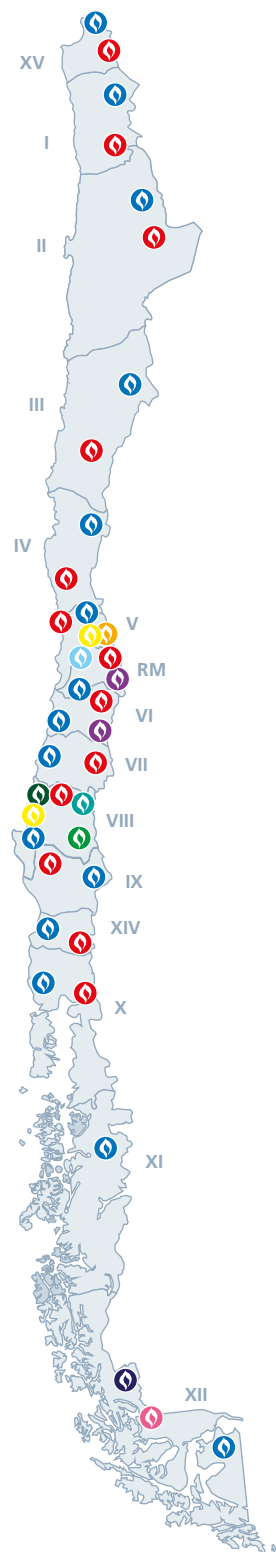
Esteban Vicente.
Sin Título.
1968
56 x 112 cm.
Collage sobre lienzo.
Museo de Arte Contemporáneo (MAC)
de Gas Natural Fenosa.

Cobertura Geográfica

Chile Gas Natural y Gas Licuado



-  Gasmar
-  GNL Quintero
-  Gasco GLP S.A.
-  Metrogas
-  GasSur
-  Gasoducto del Pacífico
-  Innergy
-  GasAndes
-  AutoGasco
-  Movigas
-  Gasco Magallanes



Argentina Gas Natural

-  Gasnor
-  Gasmarket

Provincia de Jujuy

Provincia Salta

Provincia Tucumán

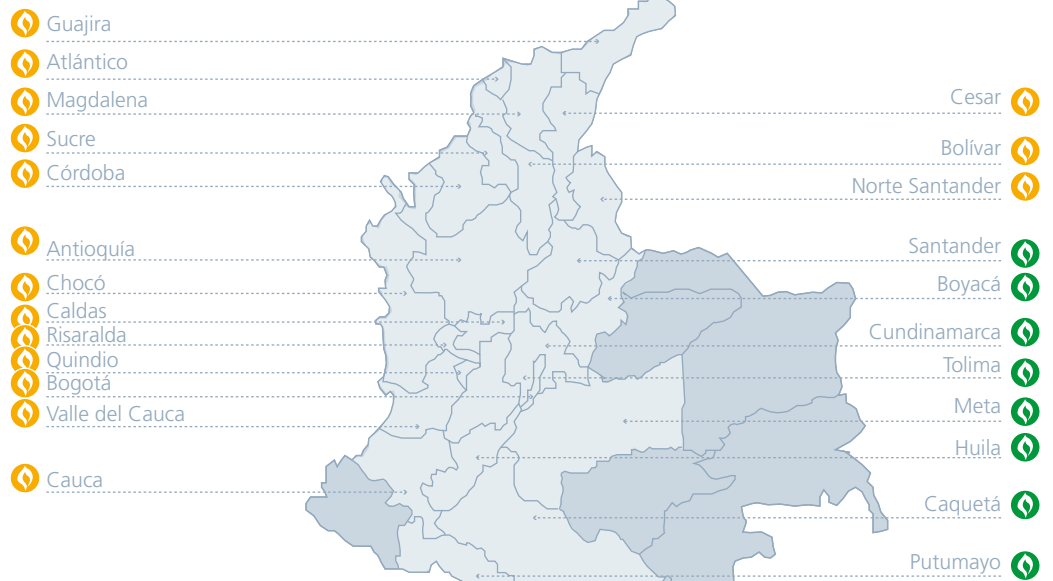
Provincia Santiago del Estero



Colombia Gas Licuado

 **Vidagas**

 **Unigas Colombia**





GASCO, a través de su subsidiaria GASCO GLP y su Unidad de Negocios Gasco Magallanes, está presente en Chile entre las regiones de Tarapacá y Magallanes, distribuyendo gas licuado a clientes residenciales, comerciales e industriales.

Durante el año 2015, GASCO logró ventas de gas licuado a nivel nacional por 308.017 toneladas, manteniendo su liderazgo en la Región Metropolitana.

A través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional. En tanto, la subsidiaria de GASCO, INVERSIONES GLP, participa en la distribución de gas licuado en el mercado colombiano, abasteciendo a 26 de los 32 departamentos del país. Las ventas físicas de gas licuado alcanzaron a 149.529 toneladas, llegando a una participación de mercado en ese país de aproximadamente 20,8%.

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa directamente en la XII Región a través de la Unidad de Negocios Gasco Magallanes, por medio de su subsidiaria METROGAS en las regiones Metropolitana y VI, y a través de GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la VIII Región. Asimismo, participa en forma directa en la propiedad

Presidente
Carlos J. Álvarez Fernández

Directores
Manuel García Cobaleda
Lluis Noguera Pujol-Xicoy
Francisco de Paula Lluch Rovira
Juan Pujol Nogué
Andrés Pérez Cruz
Matías Pérez Cruz
Sergio de la Cuadra Fabres

Gerente General
Ricardo Cruzat Ochagavía

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Abierta

Capital Suscrito y Pagado
\$136.133 millones

Participación CGE
56,62% (directa)

Objeto Social
Producción y distribución de gas



de GASODUCTO DEL PACÍFICO, y a través de METROGAS en GASODUCTO GASANDES y en GNL QUINTERO, sociedad que opera el terminal de regasificación de gas natural en Quintero. Además, participa en el negocio de gas vehicular a través de su subsidiaria AUTOGASCO y el servicio de transporte público en la ciudad de Punta Arenas a través de TRANSPORTES E INVERSIONES MAGALLANES.

En Argentina, GASCO participa con el 50% de GASCART sociedad que

controla GASNOR, la que abastece de gas natural a las provincias de Salta, Tucumán, Jujuy y Santiago del Estero. Las ventas físicas de gas natural durante el año 2015 alcanzaron a 1.239 millones de m³ en Chile y a 2.113 millones de m³ en Argentina, los que incluyen transporte y distribución.

La inversión materializada en el ejercicio alcanzó a US\$92 millones. En el ejercicio 2015, GASCO obtuvo una utilidad de \$52.766 millones y repartió dividendos por \$36.456 millones.

Actividad de Gas Licuado

La actividad de distribución de gas licuado de CGE se encuentra hoy en manos de GASCO y sus subsidiarias, las que distribuyen gas licuado a clientes residenciales, comerciales e industriales entre las regiones de Tarapacá y Magallanes. Durante el año 2015, las ventas consolidadas de gas licuado totalizaron 308.017 toneladas permitiendo a GASCO alcanzar una participación de mercado a nivel nacional

de 26%, manteniendo su liderazgo en la Región Metropolitana.

La venta de gas licuado envasado, correspondiente a cilindros de 5, 11, 15 y 45 kilos, se atiende a través de una red de venta directa y de distribuidores, que en su mayoría comercializan en forma exclusiva los productos de GASCO. El segmento granel, corresponde a estanques de gas licuado, y es atendido directamente por la empresa.

	Gasco GLP	Gasco Magallanes	Total Chile
Ventas Físicas (toneladas)	305.704	2.313	308.017

Como parte de su actividad, GASCO formó en 1992 la empresa GASMAR, con el fin de comercializar gas licuado de petróleo (GLP) a compañías distribuidoras mayoristas. GASMAR también presta servicios de carga, descarga, almacenamiento y despacho de GLP en su terminal en Quintero, el respaldo con propano al suministro de gas natural para los clientes residenciales y comerciales de METROGAS y el almacenamiento de volúmenes programados de butano.

El terminal Quintero de GASMAR cuenta con una capacidad total de 145.000 m³, lo que permite manejar simultáneamente propano y butano en diversas proporciones, y con gran flexibilidad. Esta condición refleja el papel de GASMAR como un actor fundamental en la seguridad del sistema energético nacional.

A través INVERSIONES GLP, empresa subsidiaria de GASCO, se ingresó en el año 2010 al mercado de distribución de gas licuado de petróleo (GLP) en Colombia, distribuyendo bajo las marcas VIDAGAS, UNIGAS y MONTAGAS. Durante el año 2015 se alcanzó un 20,8% de participación de mercado del gas licuado en Colombia; con una cobertura en 26 de 32 departamentos de ese país y acceso al 80% de la población

Durante el año 2015 las ventas físicas en Colombia ascendieron a 149.529 toneladas. La venta de envasado, con cilindros de 20, 33, 40, 77 y 100 libras (equivalentes a 9, 15, 18, 35 y 45 kg, respectivamente), es atendida a través de una red de venta directa, comercializadores y expendios, mientras que la venta de granel es atendida con carrotanques y tanques estacionarios, e incluye tanto ventas a comercializadores minoristas de GLP como a cliente final.

	Chile	Colombia	Total
Ventas Físicas (toneladas)	308.017	149.529	457.546



	MM\$
EBITDA	39.165
Utilidad	18.304
Activos	269.517
Pasivos	133.427
Patrimonio Neto	136.090

Gasco GLP S.A. distribuye y comercializa gas licuado de petróleo (GLP) y gas natural licuado (GNL) a clientes residenciales, comerciales, industriales e inmobiliarios entre las regiones de Tarapacá y Aysén, a través de los segmentos envasado y granel.

El segmento envasado ofrece cilindros de 2, 5, 11, 15 y 45 kilos, por medio de una red de venta directa, subdistribuidores exclusivos y operadores sectoristas. El segmento granel, en tanto, abastece a sus clientes en forma directa.

Durante 2015, las ventas físicas de Gasco GLP alcanzaron las 305.704 toneladas, cifra en línea con el año anterior. La participación nacional de mercado al cierre de 2015 era de aproximadamente 26,1%, manteniendo el liderazgo en la Región Metropolitana.

En el Negocio Envasado, se ha fortalecido la mayor visibilidad de la marca a través de locales mejor ubicados, lo que ha permitido importantes optimizaciones logísticas de la operación y una mayor satisfacción de nuestros clientes por la mejora en los tiempos de entrega. Complementando este plan, se han llevado a cabo capacitaciones continuas orientadas a mejorar la calidad de nuestro servicio a nivel interno y en la red de atención al cliente final, desarrolladas a nivel nacional, las que incluyen talleres, mediciones y reconocimiento a nuestra red. Fruto de lo anterior, el año 2015 Gasco obtuvo el Primer Lugar Nacional en el Premio Lealtad del Consumidor, importante reconocimiento que nos llena de orgullo y refleja la lealtad de nuestros consumidores quienes en un alto porcentaje recomiendan a otros nuestros productos y servicios.

Presidente Mario Basualto Vergara	Gerente General Julio Bertrand Planella	Participación CGE 56,62% (indirecta)
Directores Guillermo Salazar Peña Julio Bertrand Planella	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Objeto Social Producción y distribución de gas
	Capital Suscrito y Pagado \$31.743 millones	



El Negocio Granel, diseñó su estrategia basada en la diferenciación. Su nueva estructura está compuesta por 4 áreas con focos específicos e interrelacionados que constituyen cada una de las etapas de la cadena de valor hacia el cliente como son: la captación de nuevos proyectos GLP (residenciales, inmobiliarios, comerciales e industriales), la mantención de activos e instalaciones, la planificación comercial logística y la gestión de cartera que ofrece a nuestros actuales clientes renovadas propuestas de valor. De esta forma, cada una de estas áreas cuenta con focos específicos y planes definidos buscando maximizar la experiencia de servicio.

El área de Captación de proyectos intensificó su actividad logrando captar 9.988 toneladas en nuevos proyectos GLP por medio de negocios industriales, residenciales, comerciales e Inmobiliarios, en este último se capturaron unidades para el negocio de gas licuado a través de redes alcanzando un nuevo record en la captación de medidores dada su consolidación en la industria de la construcción de edificios y

condominios de casas con las principales constructoras e inmobiliarias nacionales y regionales.

En cuanto a reconocimientos, Gasco GLP obtuvo el primer lugar en el Ranking Most Innovative Companies Chile 2015, en la categoría empresas de distribución de energía y combustibles. Ranking realizado por la Escuela de Negocios de la Universidad de los Andes. Además, crea una alianza con el Centro de Innovación UC Anacleto Angelini, institución líder en el país dedicada al desarrollo y fomento de una cultura pro innovación dentro de las organizaciones

En el año 2015, Gasco GLP registró inversiones por \$20.344 millones, principalmente en desarrollos inmobiliarios y en crecimiento y mantención del negocio envasado y granel.

Al 31 de diciembre de 2015, alcanzó un EBITDA de \$39.165 millones, cifra superior en un 58% al año anterior, y una utilidad de \$18.304 millones, repartiendo durante el año dividendos por \$17.583 millones.



	MMUS\$
EBITDA	36
Utilidad	25
Activos	143
Pasivos	73
Patrimonio Neto	70

Gasmar S.A. desarrolla su actividad en el mercado del gas licuado de petróleo (GLP), a través de dos líneas de negocio: la importación y venta de gas licuado para suministro de compañías distribuidoras de GLP en Chile y el respaldo de gas natural con propano, empleado por Metrogas como materia prima en sus plantas de propano-aire, producto que sustituye el gas natural distribuido por redes en usos residenciales.

En su rol de importador y comercializador de gas licuado, Gasmar contrata el suministro en el mercado internacional, para luego descargar y almacenar el producto en su Terminal refrigerado ubicado en Quintero, que cuenta con una capacidad de almacenamiento de 145 mil m³. Dicho producto es posteriormente transportado por gasoductos o camiones a las instalaciones de sus clientes entre la II y VII Región. Además, tiene un contrato de servicios de terminal con Hualpén Gas, en la VIII Región, donde opera buques y comercializa GLP para sus clientes en la zona sur. Allí cuenta con 40 mil m³ adicionales de almacenamiento.

En 2015, Gasmar importó 20 cargamentos con un total de 533 mil toneladas, provenientes principalmente de Estados Unidos. Un 62% del volumen fue abastecido por un contrato CFR suscrito con Petredec para 2014 y 2015, un 17% por el contrato de largo plazo

Presidente Ricardo Cruzat Ochagavía	Gerente General Jaime Ugarte Palacios	Participación CGE 36,10% (indirecta)
Directores Mauricio Balbontin O’Ryan Carmen Figueroa Deisler Eduardo Navarro Beltrán Jorge Ferrando Yáñez Pablo Garzón Duarte Cristián Aguirre Grez	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Objeto Social Construir y explotar comercialmente un terminal de embarque, desembarque y almacenamiento de graneles líquidos y gases licuables, y la compra, venta y transporte de los mismos.
	Capital Suscrito y Pagado US\$7,9 millones	



con Vitol – Shell, que inició su operación en agosto de 2015 y el 21% restante mediante cargamentos spot comprados a proveedores internacionales de GLP.

Gasmar ha cubierto las necesidades logísticas de la mayor parte del volumen de GLP que se opera en el país por vía marítima, entregando a sus clientes el más alto estándar de calidad. De las 533 mil toneladas importadas, 436 mil toneladas fueron descargadas en el Terminal de Gasmar en Quintero y 97 mil toneladas en el Terminal Hualpén Gas. Dicho volumen representó aproximadamente el 40% de la demanda nacional de GLP. Las ventas de gas licuado alcanzaron las 538 mil toneladas, siendo un 27,6% menor a las del año anterior.

Cabe destacar que en julio del 2015 se materializó la venta de la participación accionaria en Gasmar de Naviera Ultrana Ltda., accionista fundador de la compañía, que tenía un 20% de la propiedad, la que fue

venta en partes proporcionales a los otros accionistas, Gasco S.A. y Abastible S.A. Por otra parte, en el mes de agosto se inició la operación del contrato de abastecimiento de largo plazo con Vitol FOB en Houston y contrato logístico Houston-Quintero con Shell. Además, cabe consignar que Gasmar cumplió 6 años sin accidentes con tiempo perdido, por lo que la empresa fue premiada por la ACHS.

Los resultados del ejercicio 2015 muestran un EBITDA que alcanzó los US\$36,0 millones, un 41% menos que en 2014, mientras que la utilidad fue de US\$24,9 millones, un 45% menor a la del año anterior, aportando US\$14,2 millones a las utilidades de Gasco S.A. Durante el año se repartieron dividendos por un total de US\$34,6 millones, de los cuales US\$19,6 millones correspondieron a Gasco S.A.

Los socios de Gasmar S.A. son Gasco S.A. (63,75%) y Abastible S.A. (36,25%).

VIDAGAS

UNIGAS[®]

COLOMBIA

	MMCOPS
EBITDA	40.098
Utilidad	9.360
Activos	371.003
Pasivos	237.582
Patrimonio Neto	121.961

Inversiones GLP S.A.S E.S.P., es la subsidiaria de Gasco S.A. que distribuye y comercializa gas licuado de petróleo (GLP) en el mercado de Colombia, a través de las marcas comerciales Vidagas, Unigas y Montagas, con presencia en 26 de los 32 departamentos de ese país.

Inversiones GLP es propietaria del 70% de Unigas Colombia S.A. E.S.P., cuyo 30% pertenece al empresario colombiano Héctor Castro Murcia, y también es propietaria del 33,3% de Montagas S.A. E.S.P.

Las ventas físicas del grupo en 2015 superaron las 149.529 toneladas de GLP a usuario final, alcanzando una participación de mercado de 20,8%. Estas ventas se generan a través del canal envasado, con venta de cilindros en formatos de 10-20-33-40-77 y 100 libras (equivalentes a 4,5-9-15-18-33 y 45 kg, respectivamente), y del canal granel con ventas a residenciales y comerciales.

En el 2015, para continuar con la consolidación de la estructura, se realizaron inversiones por US\$3,8 millones, destinadas a la compra de cilindros, equipos y mejora de plantas.

Se destaca en el 2015 el crecimiento de la división del negocio de granel gracias a la estructuración de un equipo independiente y enfocado para atender este tipo de negocios. Hoy en día, Vidagas se relaciona de manera directa con empresas de Exploración

Presidente
Ricardo Cruzat Ochagavía

Directores
Matías Pérez Cruz
Mauricio Balbontín O'Ryan
Julio Bertrand Planella
Julio Puentes Montaña
Juan Guillermo Serna Valencia

Gerente General
Andrés Pontón Venegas

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada
Colombiana

Capital Suscrito y Pagado
COP\$165.727 millones

Participación CGE
39,66% (indirecta)

Objeto Social
Distribución, comercialización y suministro al por mayor y a granel de gas licuado de petróleo.



y Producción de Hidrocarburos al igual que con grandes compañías del sector industrial. Temas como sustitución energética, generación y cogeneración ya forman parte del portafolio de servicios ofrecidos por nuestra compañía.

En cuanto a Unigas, se recibió una certificación medioambiental de la CAR en producción más limpia, además de la recertificación en ISO 9000:2008. En búsqueda de nuevos negocios, Unigas participó en la feria de Expo construcción y Agro expo, donde la compañía expuso los nuevos usos del GLP en conversión de equipos, motores fuera de

borda, sistema bi-fuel, calefacción y generación eléctrica.

El resultado de Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. bajo normativa IFRS fue un EBITDA de US\$12,4 millones y una utilidad de US\$2,9 millones, correspondiendo a Gasco S.A. reconocer una utilidad de US\$2,0 millones en forma directa e indirecta.

Los socios de Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. son Gasco S.A., directa e indirectamente con un 70,03% y sociedades pertenecientes al socio local, Jairo Granados Botero con un 29,97%.

Actividad de Gas Natural

CGE concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en 4 regiones de Chile y en 4 provincias de Argentina, a través de GASCO y sus subsidiarias, asociadas y empresas de control conjunto, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales.

En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa en esta actividad a través de sus empresas relacionadas METROGAS, en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes.

Al finalizar el año 2015, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR, INNERGY y

Gasco Magallanes alcanzó a 702.168, mientras que GASNOR provee de gas natural a 508.400 clientes.

GASCO también participa en el transporte de gas natural a través de GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES, y del terminal de regasificación de GNL en Quintero, a través de la subsidiaria METROGAS. El comienzo de la operación de este terminal permitió terminar, a partir del segundo semestre de 2009, con la dependencia del gas natural proveniente de Argentina.

Adicionalmente, GASCO participa en la comercialización de gas vehicular a través de AUTOGASCO y en la prestación de servicio de transporte público mayor, mediante una flota de 61 buses a gas natural, en la ciudad de Punta Arenas, a través de MOVIGAS.

Gas Natural	Metrogas	Gas Sur	Innergy	Gasco Magallanes	Total Chile
Ventas Físicas millones de m ³ (*)	820	27	32	392	1.271
Nº de clientes	614.424	33.774	18	53.952	702.168

(*) No incluye ventas a las eléctricas.

En el noreste de Argentina, se distribuye gas natural a través de las sociedades GASMARKET y GASNOR, Esta última distribuye gas natural a 508.400 clientes en la zona comprendida por las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero. En el año 2015, GASNOR alcanzó ventas físicas de 2.113 millones de m³.

Gas Natural	Chile	Argentina(*)	Total
Ventas Físicas (millones m ³)	1.271	2.113	3.384
Nº de clientes	702.168	508.400	1.210.568

(*) Corresponde a Gasnor



	MMS
EBITDA	114.380
Utilidad	54.236
Activos	932.736
Pasivos	431.762
Patrimonio Neto	500.973

Metrogas S.A. distribuye gas natural en el mercado residencial, comercial e industrial en la Región Metropolitana (RM) y también tiene presencia en la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins.

El gas natural se importa en estado líquido, es regasificado en el terminal de Quintero, propiedad de GNL Quintero S.A. y distribuido principalmente por una red de gas que se extiende por más de 5.000 kilómetros.

Durante el año 2015, Metrogas alcanzó una venta de más de 340 millones de m³ el segmento residencial y comercial, cifra un 0,3% superior al año 2014. Lo anterior, sumado a la venta de gas para el segmento industrial de 820 millones de m³, cifra un 6,0% superior al año 2014. Considerando las ventas a eléctricas, las ventas totales fueron de 1.303 millones de m³, un 14% más que en 2014. Al 31 de diciembre de 2015, a nivel de clientes la sociedad logró un total de 614 mil clientes, desagregados en 527 mil clientes de gas natural y 87 mil clientes térmicos.

El año 2015 la empresa invirtió \$32.672 millones, destinados a la construcción de redes de distribución de gas natural y la conexión de clientes inmobiliarios. Se agregaron 25 km de nuevas redes para gas natural y relining de tuberías de gas de ciudad, alcanzando un total de 5.282 km.

En el mes de mayo comenzaron las operaciones de la décimo segunda Planta Satélite de Regasificación (PSR) del sistema GNL Móvil, ubicada en la comuna de Coronel, en la Región del Bío-Bío. La

Presidente
Antonio Gallart Gabás

Directores
Eduardo Morandé Montt
Pablo Sobarzo Mierzo
Sergio Aranda Moreno
Rafael Salas Cox
Jorge Ferrando Yáñez
Rodrigo Huidobro Alvarado
Juan Ignacio Langlois Margozzini
Andrés Lehuedé Bromley

Gerente General
Victor Turpaud Fernández

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$187.097 millones

Participación CGE
29,35% (indirecta)

Objeto Social
Fabricación y distribución de gas.



particularidad de esta planta es que va a suministrar gas a una nueva y moderna planta papelera destinada a la fabricación y comercialización de papel celulosa y tissue. La implementación de nuestra PSR se realizó en conjunto con la construcción de esta nueva planta.

En junio se realizó la ceremonia de cierre de la válvula de gas ciudad en nuestra sucursal de Fábrica, un hito histórico para Metrogas que marca el término oficial de la distribución de gas ciudad, que permite avanzar hacia un suministro más sustentable con gas natural. Este hito fue posible gracias al éxito del proyecto Relining, el cual permitió rehabilitar las redes de gas de ciudad para la distribución de gas natural. El proceso finalizó con la conversión del ex Congreso Nacional de Santiago, último cliente de gas ciudad.

Metrogas recibió nuevamente el primer lugar del Premio nacional de satisfacción de clientes, entregado por ProCalidad y Revista Capital. También, fue reconocida con el máximo premio de Marketing Sustentable de Asociación Nacional de

Avisadores de Chile por el programa de responsabilidad social Brigada Metroambientalista.

En el ámbito de la innovación Metrogas recibió el premio "Empresa Destacada" en el sector Distribución de Combustibles por el proyecto de Biogás - Metanización La Farfana - y por las alianzas generadas con universidades durante el 2015. Además, es reconocida por la Asociación Chilena de Seguridad (ACHS) como una de las seis Grandes Empresas más seguras para trabajar en Chile.

En el ejercicio 2015, Metrogas obtuvo una utilidad de \$54.236 millones. El EBITDA del 2015 alcanzó los \$114.380 millones, cifra un 23,9% menor a la del año 2014. La empresa repartió dividendos por un total de \$37.555 millones, de los cuales \$19.469 millones correspondieron a Gasco S.A.

Los accionistas de Metrogas S.A. son Gasco S.A.(51,84%), Empresas Copec S.A. (39,83%) y Gas Natural Fenosa Chile SpA (8,33%).



	MMS
EBITDA	5.749
Utilidad	1.332
Activos	67.041
Pasivos	38.365
Patrimonio Neto	28.676

Gas Sur S.A. distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del BíoBío, operando particularmente en las comunas de Concepción, Talcahuano, Hualpén, Chiguayante, San Pedro de La Paz y Los Ángeles.

La mayor parte de su abastecimiento se realiza por medio de camiones con GNL que es regasificado en la PSR de Pemuco, para luego ser transportado a través de Gasoducto del Pacífico S.A., siendo solo una mínima proporción viene desde Argentina. Además, a partir del año 2009, la empresa opera la Central Newen, termoeléctrica ubicada en las instalaciones de Gas Sur S.A., en el sector Cuatro Esquinas de Talcahuano, que cuenta con una turbina de generación a gas de 15 MW.

El número de clientes, al cierre del ejercicio, alcanzó un total de 33.774, cifra 2,5% superior al año anterior. Las ventas físicas, en tanto, alcanzaron 26,5 millones de m³ volumen superior en un 5,6% al vendido durante el 2014. Por otra parte, la generación eléctrica alcanzó a 6,3 GWh, cifra menor en un 74,9% a la generación del año anterior, debido al menor despacho registrado durante el año.

Al igual que en años anteriores y dado el permanente desarrollo de la Región, Gas Sur ha continuado trabajando fuertemente para atender nuevos proyectos inmobiliarios,

Presidente
Claudio Córdova Jara

Directores
Óscar Facusse Ledermann

Gerente General
Óscar Facusse Ledermann

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$16.563 millones

Participación CGE
56,62% (indirecta)

Objeto Social
Producir, transportar, distribuir y comercializar gas por red, y generación eléctrica.



como también en el área comercial, aportando conocimiento y experiencia en la gestión, orientada a brindar soluciones técnicas que contribuyan a mejorar la factibilidad y eficiencia de las instalaciones.

Cabe destacar que el 2015, Gas Sur fue premiado por la Mutual de seguridad por la baja accidentabilidad dentro de la industria.

Durante el ejercicio 2015, la empresa realizó inversiones por aproximadamente \$3.437 millones, las cuales estuvieron orientadas principalmente a la densificación en los sectores donde existen redes de

distribución, a la expansión a nuevas zonas de interés y a la conversión del sistema de distribución de gas de ciudad a gas natural. Por otra parte, Gas Sur extendió su red de distribución en 5,7 km, con lo cual el sistema completo de distribución alcanza actualmente un total de 772 km. Cerca del 40% de clientes de gas de ciudad se convirtieron a gas natural.

El EBITDA de Gas Sur fue de \$5.749 millones, cifra 13% superior a la obtenida el año anterior, debido a la disminución de los costos de la materia prima. La utilidad del ejercicio fue de \$1.332 millones.



	MMUS\$
EBITDA	157
Utilidad	35
Activos	1.174
Pasivos	1.053
Patrimonio Neto	121

El terminal **GNL QUINTERO** se emplaza en la bahía del mismo nombre en la Quinta región, y es la principal fuente de abastecimiento de gas natural de la zona central. Cuenta como equipamiento principal con un muelle de 1.878 m de largo, el que permite descargar buques metaneros de hasta 265.000 m³ de GNL; 3 tanques criogénicos con capacidad para almacenar 310.000 m³ de GNL neto en total; un área de regasificación del GNL que consta de tres vaporizadores de agua de mar (ORV), capaces de re-gasificar el equivalente a 15 millones de m³ de gas natural por día, y de un tercer vaporizador de combustión sumergida (SCV) que es utilizado como respaldo, capaz de vaporizar 5 millones de m³ de gas natural por día.

A nivel nacional, GNL QUINTERO durante el año 2015 logró una operación segura, confiable y eficiente, entregando el 100% del gas natural y GNL demandado por los clientes, los que representaron prácticamente el total del suministro de gas natural a la zona central de Chile, incluyendo el necesario para generar el 15% de la electricidad del SIC. Se prevé un rol cada vez más importante para el GNL en la matriz energética de Chile, y en particular en la zona central, lo que podría generar nuevas oportunidades de crecimiento para la empresa.

El 2015 se descargaron 41 barcos de GNL, llegando a un total de 204 barcos acumulados desde el inicio de operaciones.

Presidente
Marco Arróspide Rivera

Directores
Sultán Al Bartamani
José Antonio de las Heras Alonso
Juan Oliva Vásquez
Víctor Turpaud Fernández

Gerente General
Antonio Bacigalupo Gittins

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
MUS\$114.058

Participación CGE
5,87% (indirecta)

Objeto Social
Construcción y explotación de un terminal de regasificación de gas natural licuado.



En 2015 se inició la operación de la nueva capacidad de regasificación del terminal, cuya inversión fue de US\$25 millones, y que consistió en la instalación de un nuevo tren de vaporización, que permitió aumentar en un 50% la capacidad de regasificación del terminal, alcanzando un total de 15 millones de m³/día en base.

En el ejercicio 2015, la sociedad registró una utilidad de US\$34,6 millones.



	MMAr\$
EBITDA	(12)
Utilidad	49
Activos	383
Pasivos	229
Patrimonio Neto	154

Gasnor S.A. presta el servicio de distribución de gas natural por redes en la República Argentina en las provincias de Salta, Jujuy, Santiago del Estero y Tucumán. La actividad principal de Gasnor S.A. se centra en la distribución de gas natural a clientes residenciales, comerciales, industriales y centrales térmicas.

Durante el año 2015, Gasnor habilitó un total de 384 km de nuevas redes y gasoductos totalizando la cantidad de 11.026 km, y alcanzó una base total de 508.400 clientes, que representa un incremento de 3,3% en comparación al año anterior, crecimiento experimentado especialmente en el sector residencial.

Las ventas físicas del ejercicio en modalidad venta directa y transporte, fueron aproximadamente de 2.113 millones de m³ de gas natural, lo que implica un incremento del 14,5% respecto al año 2014, debido a principalmente a un mayor consumo de los clientes pertenecientes a los segmentos Ingenios, Citrícolas y Usinas.

En el mercado vehicular, durante el ejercicio se habilitaron 8 nuevas estaciones de GNC, cifra que significa un incremento del 4% con respecto al año anterior, totalizándose la cantidad de 219 estaciones.

En el curso del año 2015 la Secretaría de Energía otorgó a GASNOR una

Presidente
Gerardo Mario Frigerio

Directores
Matías Pérez Cruz
Ricardo Cruzat Ochagavía
Mauricio Balbontín O’Ryan
Hugo Gaido
Mariano López Bustos
Guillermo Walter Klein

Gerente General
Hugo Calegari

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada
Argentina

Capital Suscrito y Pagado
Ar\$236 millones

Participación CGE
28,31% (indirecta)

Objeto Social
Prestación de servicio público de distribución de gas natural por cuenta propia o de terceros, asociada a terceros en el país.



Asistencia Económica a través de la Resolución N° 263/15, de Ar\$97 millones, lo que luego de 6 años de pérdidas, hizo posible que en el presente ejercicio se registren ganancias por Ar\$46,1 millones.

Según normativa IFRS, en el ejercicio 2015, Gasnor S.A. alcanzó una utilidad de US\$5,32 millones. Por otro lado, Gascart S.A., la sociedad inversora, registró una utilidad de US\$5,00

millones, correspondiendo a Gasco Internacional S.A. reconocer una ganancia de US\$2,5 millones.

Los socios de Gasnor S.A., a través de su participación en las sociedades Gascart S.A. y Gasco Internacional S.A., son Gasco S.A. (50%) y Cartellone Energía y Concesiones S.A. (50%).



	MMAr\$
EBITDA	28
Utilidad	25
Activos	157
Pasivos	117
Patrimonio Neto	40

Gasmarket S.A. es la principal Comercializadora de gas natural y de productos y servicios energéticos relacionados, de la región del Noroeste Argentino (NOA). La Empresa en la actualidad vende y gestiona gas natural para el 54% del mercado industrial del NOA (industria azucarera, citrícola, cerámica, química, minera, metalmecánica, agroalimenticia, textil) y al 3% de la demanda industrial de Argentina.

Como comercializadora de productos, Gasmarket provee materiales y accesorios para redes externas e internas de gas, redes de incendio y redes internas de agua, productos que se ofrecen en tres sucursales ubicadas en las provincias de Salta, Santiago del Estero y Tucumán. También es proveedora de equipamiento domiciliario, comercial e industrial para climatización (cocinas, calefones, calefactores, termotanques, sistemas centrales y de exteriores, etc.). La Unidad de Negocios de Distribución de Materiales, atiende a pequeños Comercios del rubro de la Construcción del interior de las provincias donde Gasmarket tiene presencia. Los clientes principales son empresas constructoras, contratistas e instaladores y pequeños comercios de materiales de construcción. En el rubro de energías renovables destaca el lanzamiento de la línea comercial de calentadores de agua solares.

Presidente
Gerardo Mario Frigerio

Directores
Ricardo Cruzat Ochagavía
Mauricio Balbontín O'Ryan
Guillermo Walter Klein
Pablo Edgardo Pérez Burgos
Carlos Hernán Franco

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada
Argentina

Capital Suscrito y Pagado
Ar\$0,7 millones

Participación CGE
28,31% (indirecta)

Objeto Social
Comercializadora de gas natural y, venta de materiales y equipos relacionados.



Las inversiones realizadas durante el 2015 corresponden a la ampliación del depósito de la sucursal de Santiago del Estero y renovación del sistema informático vigente.

Las ventas de gas natural fueron superiores en un 6% respecto del año 2014, debido a un mayor consumo de la industria citrícola principalmente. Mientras que la venta de materiales mantuvo el crecimiento sostenido durante los últimos 5 años, a una tasa promedio de 13,5% anual. En volumen de ventas alcanzó un récord histórico, creciendo un 15% respecto del año anterior.

Según normativa IFRS, Gasmarket S.A. obtuvo una utilidad en el ejercicio 2015 de US\$2,62 millones. Por su parte, la sociedad inversora Gasco Argentina S.A., registró una utilidad de US\$1,39 millones correspondiendo a Gasco International S.A. reconocer una utilidad de US\$1,39 millones en forma directa e indirecta.

Durante el ejercicio, Gasmarket repartió dividendos a sus accionistas por un total de Ar\$7,65 millones.

Los socios de Gasmarket S.A. son Gasco Argentina S.A. (50%) y Cartellone Energía y Concesiones S.A. (50%).



	MMUS\$
EBITDA	3
Utilidad	2
Activos	44
Pasivos	24
Patrimonio Neto	20

Innergy Holdings S.A. comercializa gas natural, abasteciendo al mercado industrial y a las empresas distribuidoras de gas natural residencial y comercial de la Región del Bío Bío.

La empresa mantiene contratos de suministro de largo plazo desde la cuenca de Neuquén en Argentina, tanto de gas como de transporte, con el consorcio YPF – Pan American Energy y con Gasoducto del Pacífico, respectivamente. A partir de 2014, también mantiene contratos de suministro de gas proveniente de GNL Quintero con Enap. Este gas se recibe en la planta satélite de regasificación (PSR), también de propiedad de Enap, ubicada en la comuna de Pemuco.

Las zonas abastecidas directamente con gas natural por Innergy son: Talcahuano, Penco Lirquén, Laja, Nacimiento, Coronel, Arauco, Nueva Aldea, Pemuco y Charrúa.

A partir de 2011, presta servicios de operación a la PSR de Enap.

El 2004, el gobierno de Argentina inició restricciones a los envíos de gas natural desde ese país, hecho que se hizo crítico en junio de 2007, cuando se redujeron al mínimo necesario para abastecer a los clientes residenciales y comerciales de la región.

Adicionalmente, a partir del año 2008 hubo un aumento sustancial en el costo del gas natural argentino, dada

Presidente Carmen Figueroa Deisler	Gerente General Patricia Palacios Mackay	Participación CGE 33,97% (indirecta)
Directores Mauricio Balbontín O’Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Garzón Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Píriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Objeto Social Adquisición, transporte, distribución y comercialización de gas natural por red, a través de sociedades de personas o de capital.
	Capital Suscrito y Pagado US\$192 millones	



el alza de impuestos a la exportación aplicada por dicho gobierno. Esta situación ha afectado negativamente el margen y la competitividad de precios del combustible.

En junio de 2009, a través de una serie de acuerdos, se igualaron las participaciones accionarias de los socios de las empresas de transporte de gas natural a las accionarias de los accionistas de Innergy. Estos acuerdos permitieron flexibilizar el contrato de take or pay suscrito entre Innergy y Gasoducto del Pacífico S.A. limitando el costo del servicio de transporte solo a los volúmenes efectivamente transportados.

El inicio de operaciones de la PSR de Enap en 2011, ha permitido a Innergy contar con una nueva fuente de suministro de gas natural, reduciendo costos y diversificando las fuentes de suministro de este combustible.

En noviembre de 2014 se concretó la venta de la participación accionaria de Transcanada International a Gasco, pasando esta última a ser socio controlador en Innergy Holdings S.A., con el 60% de participación.

Durante 2015 las ventas físicas anuales de gas natural alcanzaron 32,4 millones de m³, con un EBITDA de US\$3,3 millones, inferior a 2014 (US\$6,7 millones), y un resultado anual de US\$2,0 millones, inferior a 2014 (US\$8,2 millones). Lo anterior significa reconocer para Gasco, en forma directa e indirecta, una utilidad de US\$1,2 millones.

Los socios de Innergy Holdings S.A. son Inversiones Atlántico S.A. (60%), ENAP (25%) e Inversiones Trigas Cuatro S.A. (15%).



	MMUS\$
EBITDA	8
Utilidad	2
Activos	70
Pasivos	29
Patrimonio Neto	41

Incluye Chile y Argentina

Gasoducto del Pacífico es una empresa transportadora de gas natural, compuesta por las sociedades Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.

Desde 1999 presta servicio de transporte de gas natural vía gasoducto, desde la provincia de Neuquén, Argentina, a la Región del Bío Bío en Chile. Además, transporta gas natural hacia la red local de gasoductos argentinos y gas natural proveniente del Terminal de GNL Quintero desde la planta de regasificación de Pemuco a la Refinería Bío Bío de Enap.

El gasoducto tiene una extensión total de 543 km, sin incluir los ramales, y su construcción requirió una inversión total de US\$319 millones. El gas natural transportado a la Octava Región permite abastecer de esta fuente energética principalmente a los sectores industriales, forestales, pesqueros, y a centrales de generación eléctrica. Asimismo, contribuye a satisfacer la demanda del mercado residencial en las principales ciudades de la región, con todas las ventajas económicas y ambientales que representa este tipo de combustible.

En noviembre de 2014 se concretó la venta de la participación accionaria de Transcanada International a

Presidente Carmen Figueroa Deisler	Gerente General Patricia Palacios Mackay	Participación CGE 33,7% (directa e indirecta)
Directores Mauricio Balbontín O’Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Grazone Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes Walter Fernández Cicco	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Objeto Social Transporte de gas natural.
	Capital Suscrito y Pagado US\$106 millones	



Gasco, pasando esta última a ser socio controlador en Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A. con el 60% de participación, y en Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. con el 56,7%.

Durante el año 2015, por Chile se transportaron 1,4 millones de m³ estándar de gas natural, desde Argentina hacia la Región del Bío-Bío. Por otro lado, desde la Planta Satélite de Regasificación (PSR) de Enap ubicada en Pemuco, se transportaron 195,2 millones de m³ de gas natural hacia la región.

Lo anterior con un EBITDA de US\$0,43 millones, superior que en 2014 (EBITDA negativo de US\$0,18 millones), y un resultado anual de US\$0,71 millones, inferior que

resultado de 2014 (US\$15,5 millones). Lo anterior significa reconocer para Gasco, en forma directa e indirecta, una utilidad de US\$0,43 millones.

Asimismo, durante 2015 se transportaron hacia Argentina 2.510,1 millones de m³ estándar de gas natural. Lo anterior con un EBITDA de US\$7,8 millones, superior a 2014 (US\$7,1 millones), y un resultado anual de US\$1,0 millones, inferior al resultado de 2014 (US\$2,4 millones). Lo anterior significa reconocer para Gasco, en forma directa e indirecta, una utilidad de US\$0,57 millones.

Los socios de Gasoducto del Pacífico son Gasco S.A. (en forma directa e indirecta), Enap, Inversiones Trigás Cuatro S.A. e YPF S.A.



	MMS
EBITDA	302
Pérdida	(3.733)
Activos	16.984
Pasivos	23.078
Patrimonio Neto	(6.094)

Autogasco S.A. es líder en la comercialización y distribución de gas vehicular GLP y GNC, a través de la operación de estaciones de servicio a lo largo de todo Chile, ofreciendo a sus clientes un producto amigable con el medio ambiente, seguro y económico.

En el año 2015, AutoGasco mantiene 54 estaciones a lo largo del territorio nacional de los cuales 17 corresponden a estaciones en alianza con Petrobras, consolidándose una vez más como la empresa con mayor cobertura de gas vehicular en Chile. Para principios del año 2016 se espera la apertura de dos nuevas estaciones en San Bernardo y Maipú.

Destaca su estrategia de servicio al cliente incorporando a sus beneficios el nuevo Club AutoGasco que permite a los usuarios acceder a múltiples beneficios y descuentos en comercios asociados como farmacias, gimnasios, restaurantes y productos relacionados al mundo automotriz.

Asimismo, ofrece la acumulación de "AutoGasco Pesos" para canjes de más de 1.000 premios disponibles en la página web www.clubautogasco.cl. En este primer año, más del 50% de los clientes se encuentran inscritos y activos en el club. Este nuevo beneficio, así como la mayor red de estaciones, la Garantía Mecánica en alianza con Mapfre y el servicio técnico a lo largo del país, son ejemplos concretos del compromiso que tiene AutoGasco de entregar la

Presidente
Cristián Aguirre Grez

Directores
María Paulina Brain Santander
Manuel José Bennet Guzmán

Gerente General
Manuel José Bennet Guzmán

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$5.857 millones

Participación CGE
56,62% (indirecta)

Objeto Social
Distribución y venta de gas para uso vehicular.



mejor experiencia de clientes de la industria.

En 2015, AutoGasco realizó la conversión de un total de 546 vehículos a GLP y 869 vehículos a GNC concentrándose este último segmento en la Región Metropolitana. El volumen de ventas alcanzado durante el año fue de 10.240 toneladas de GLP, que implica un decrecimiento de 23% respecto al año 2015, y de 13,7 millones de m³ de

GNC, que equivale a un decrecimiento de 5% respecto al 2014.

En el ejercicio 2015, se realizaron inversiones por \$1.450 millones, de las cuales el 49% corresponde a inversión en el kit de conversión para vehículos a GLP, 38% a estaciones de servicio, un 13% otros proyectos.

La empresa tuvo una pérdida de \$3.733 millones y un EBITDA de \$302 millones.



	MMS
EBITDA	150
Utilidad	116
Activos	740
Pasivos	2.127
Patrimonio Neto	(1.386)

Transportes e Inversiones

Magallanes S.A., es una empresa de transporte público urbano pionera en su clase en Chile, por contar con una flota compuesta exclusivamente por buses a gas natural.

Esta subsidiaria de Gasco S.A., que opera comercialmente bajo la marca MOVIGAS, inició la prestación de servicios de transporte público en la ciudad de Punta Arenas el 31 de mayo de 2010, después de más de veinte años sin buses para la movilización de la población en esa ciudad.

MOVIGAS nace como una respuesta a la licitación pública del gobierno, convocada para operar cuatro líneas urbanas por un periodo de cinco años, cuyo objetivo es dar una solución de transporte, fundamentalmente a los estudiantes de Punta Arenas.

Al 31 de diciembre de 2015, la empresa cuenta con 61 buses para 50 pasajeros, siendo la primera flota en Sudamérica equipada con tecnología de emisiones que cumple las normas Euro V y EPA 2010. Los buses de MOVIGAS recorrieron más de 2,5 millones de kilómetros, y transportaron 5,2 millones de pasajeros.

En 2015, MOVIGAS aceptó la solicitud de la Intendencia Regional de Magallanes para realizar una extensión de recorridos por 1 año más, hasta el 31 de mayo del 2016, a fin de poder finalizar y dar curso a la

Presidente
Claudio Córdova Jara

Directores
Pablo Garzón Duarte
Jaime Yanguas Martín

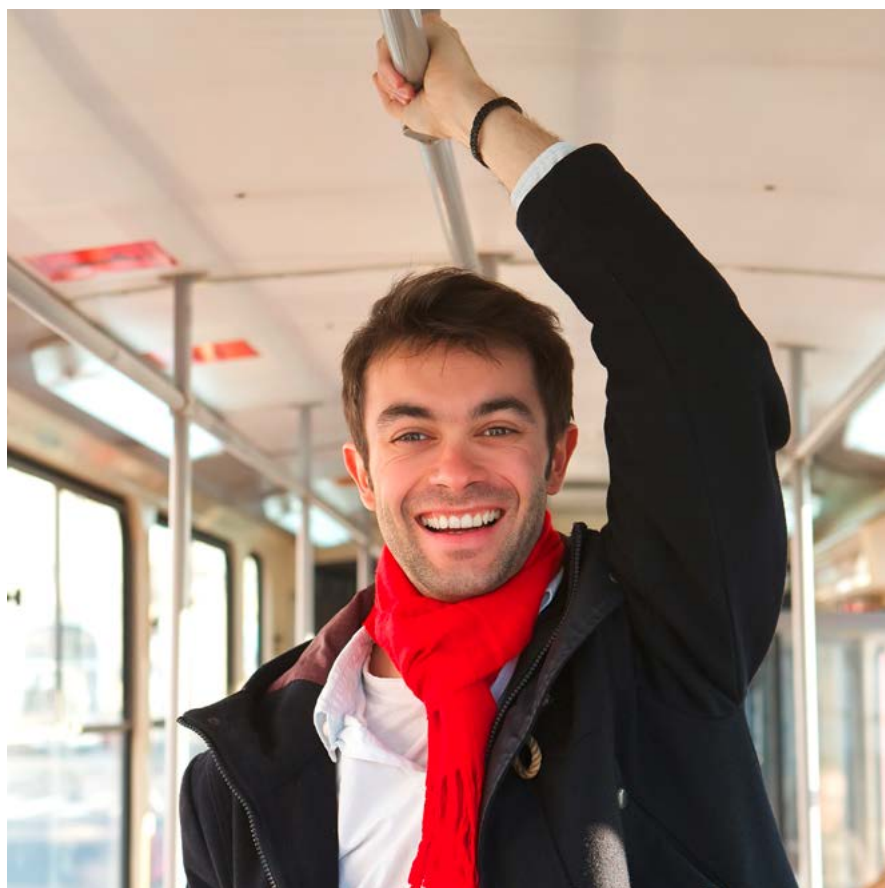
Gerente General
Samuel Redel Matz

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$3.200 millones

Participación CGE
48,13% (indirecta)

Objeto Social
Prestación de servicios de transporte público y privado, de pasajeros y carga.



nueva licitación de transporte público para el periodo 2016-2020.

Durante el ejercicio, la empresa tuvo una utilidad de \$116 millones, lo que significó para Gasco S.A. reconocer una utilidad de \$98 millones.

Los socios de Transportes e Inversiones Magallanes S.A. son Gasco S.A. (85%) y Círculo Ejecutivo Arriendo de Vehículos Ltda. (15%).



Memoria Anual **2015**

Sector Servicios

Binaria 110
CLG 111
IGSA 112
Novanet 113
Tecnet 114
Tusan 115



Alberto Pina.
Escalera romana.
2003.
147 x 197 cm.
Óleo sobre lienzo.
Museo de Arte
Contemporáneo (MAC)
de Gas Natural Fenosa.



	MMS
Ebitda	3.401
Pérdida	(1.363)
Activos	27.678
Pasivos	25.369
Patrimonio Neto	2.309

BINARIA es la empresa de tecnología de información y comunicaciones (TIC) del Grupo CGE. El negocio consiste en proveer servicios de telecomunicaciones, informática e infraestructura; desarrollar sistemas y soluciones web; diseñar portales de intranet; entregar soporte y mantención a la plataforma tecnológica y brindar asesoría para la implementación de soluciones móviles y logísticas.

Durante el año 2015, BINARIA participó en la implementación de exitosos proyectos transversales para el Grupo CGE, tales como la finalización proyecto del Rollout a las empresas Emel de los sistemas SAP y sistemas Satélites de CGE permitiendo con este hito el cumplimiento de la estandarización de procesos y herramientas tecnológicas de la Unidad de Negocio Eléctrico.

Destaca también, el proyecto de cambio de la plataforma tecnológica del Contact Center donde se implementó una nueva plataforma de Contact Center con tecnología Interactive Intelligence (tecnología de clase mundial), permitiendo mejorar el servicio a nuestros clientes, incrementando las opciones de auto-atención y disminuyendo los tiempos de atención.

En abril de 2015 finalizó la migración de la plataforma SAP y sus satélites a Entel, lo cual nos ha permitido operar nuestros sistemas core de negocio,

Presidente Wilhelm Wendt Glena	Gerente General Cristian Ormazábal Ormazábal	Capital Suscrito y Pagado \$16.169 millones
Directores Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo	Naturaleza Jurídica Sociedad Anónima Cerrada	Participación CGE 100% (directa e indirecta)
		Objeto social Servicios Informáticos



de acuerdo mejores prácticas, normativas y estándares del mercado acorde al tipo de instalaciones de misión crítica que como grupo entregamos a nuestros clientes.

La implementación de las herramientas colaborativas de video conferencia y telepresencia, implementadas los primeros meses de 2015, nos han permitido disminuir y eficientar los tiempos de traslado entre las distintas sedes del grupo, logrando además una mayor interacción y cercanía, con los distintos miembros de los equipos que se encuentran en distintas localidades, entre otros.

El año 2015 estuvo marcado por la implantación de un nuevo modelo organizativo, tanto interno, como de relacionamiento con los negocios

a través de la figura de Business Partners. Quedando así, estructurada en siete unidades organizativas.

También, BINARIA tuvo como uno de sus principales focos el desarrollo e identificación de un agresivo Plan de Eficiencias, enmarcado dentro del Plan Global del Grupo, para el período 2015-2018, que permitirá a BINARIA generar importantes ahorros y un aumento en la productividad.

Binaria realizó inversiones en el 2015 por \$4.160 millones, para dar continuidad a las operaciones y disponibilidad a los servicios de tecnología de información del Grupo CGE.

El resultado del ejercicio 2015 arrojó una pérdida de \$1.363 millones y no repartió dividendos a sus accionistas.



	MMS
Ebitda	1.499
Utilidad	584
Activos	15.044
Pasivos	10.041
Patrimonio Neto	5.003

COMERCIAL & LOGÍSTICA GENERAL (CLG)

(CLG), nace en el año 2004 con el objetivo principal de asegurar una adecuada y eficiente provisión de servicios logísticos y de abastecimiento de materiales eléctricos y de retail para las empresas del Grupo CGE. Dentro de la provisión de servicios se destacan las gestiones asociadas con la administración y desarrollo de una amplia cartera de proveedores, tanto nacionales como extranjeros, junto con las labores relacionadas con el manejo y optimización de inventarios, apoyadas en eficientes procesos operacionales y de transporte.

Por otra parte, CLG provee servicios de administración integral de la flota de vehículos de las empresas eléctricas y de servicios de CGE.

Durante el ejercicio 2015 CLG continuó con la reestructuración en la red de centros logísticos iniciada el 2013. Fueron cerrados los centros en La Ligua y Rancagua, centralizando la operación en el Centro de Distribución de Santiago. Por su parte, la bodega Zonal Santiago fue fusionada con el Centro de Distribución generando una operación más eficiente. La red actual quedó constituida por 8 centros logísticos y un Centro de Distribución.

Durante el 2015 continuó la consolidación y profundización del nuevo modelo de gestión logística y de planificación colaborativa de la demanda con los clientes, logrando

Presidente
Wilhelm Wendt Glena

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Tomás Morales Jaureguiberry

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$5.584 millones

Participación CGE
100% (directa e indirecta)

Objeto Social
Servicios logísticos en general, compraventa de materiales eléctricos y productos electrónicos, arrendamiento y subarrendamiento de bienes muebles e inmuebles, importación y exportación de bienes y servicios.



bajar un 4% el nivel de inventarios respecto al promedio del 2014 y subir en 14 puntos el nivel de servicio. El indicador "On Time in Full" (OTIF), subió desde un 76% promedio en 2014, a un 90% promedio 2015, reflejando los esfuerzos realizados en esta materia.

La implementación rigurosa del procedimiento de control de las existencias físicas, permitió a CLG obtener una precisión absoluta del 99,6% en su inventario total anual auditado

Este año, CLG asumió la responsabilidad de implementar el modelo de compras de la corporación Gas Natural Fenosa al grupo de empresas eléctricas de CGE, esto consideró la incorporación de nuevas funciones a su gestión como Compras de Servicios, Calidad de Proveedores,

Gestión de Contratos y Compras Transaccionales. Para ello, se sumaron al equipo de trabajo profesionales expertos y de vasta experiencia en el negocio eléctrico.

Durante el año, junto a las áreas de Procesos y Sistemas Informáticos fue puesto en marcha un Plan de Integración CGE al nuevo modelo de compras GNF que contemplará nuevos procedimientos y modificaciones a los sistemas de apoyo de las áreas de compras.

Se realizaron importantes licitaciones para el suministro de servicios al negocio eléctrico y áreas corporativas, contribuyendo con grandes ahorros a los planes de eficiencia de CGE. El resultado del ejercicio 2015 arrojó una utilidad de \$584 millones y no repartió dividendos para sus accionistas.



	MMS
Ebitda	5.277
Utilidad	5.298
Activos	56.266
Pasivos	1.928
Patrimonio Neto	54.338

IGSA es una empresa de servicios dedicada a la gestión de la infraestructura inmobiliaria en las zonas donde operan las empresas eléctricas y de servicios de CGE, abarcando desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de la Araucanía. Adicionalmente, IGSA es propietaria de los terrenos ubicados en el Parque Industrial Coronel en la VIII Región.

Durante el año 2015 IGSA, continuó desarrollando su plan de eficiencia inmobiliario ejecutando el plan de venta de activos inmobiliarios prescindibles. Dado el positivo avance de este plan, se inició una segunda fase de análisis que busca identificar aquellas instalaciones del Grupo donde existe potencial de uso de espacio con mayor eficiencia.

En febrero de 2015, se concretó el proyecto de remodelación de Limache en Viña del Mar, que consideró la adecuación de los espacios utilizados por NOVANET, TECNET Y TRANSNET. Específicamente para NOVANET, este proyecto permitió el traslado desde las oficinas ubicadas en Marina a las de calle Limache, además de entregar mejores condiciones de trabajo y seguridad para los trabajadores.

Por otro lado, en abril del 2015 se finalizó el proyecto de traslado entre las oficinas ubicadas en el edificio Arrau y Rosario Norte, este proyecto permitió una mayor integración y fomentar el trabajo en equipo entre

Presidente
Wilhelm Wendt Glena

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Tomás Morales Jaureguiberry

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$46.684 millones

Participación CGE
100% (directa e indirecta)

Objeto Social
Compra, venta y explotación de bienes raíces



los colaboradores de todas las filiales del grupo.

Durante el año 2015, IGSA realizó proyectos inmobiliarios por un total de \$638 millones dentro de los cuales destaca el proyecto de remodelación de Limache

En el ejercicio 2015 IGSA obtuvo una utilidad de \$5.298 millones y repartió dividendos por \$5.743 millones a sus accionistas.

NOVANET

GRUPO CGE

	MMS
Ebitda	182
Utilidad	1.331
Activos	14.585
Pasivos	2.043
Patrimonio Neto	12.543

NOVANET es la filial encargada de la entrega de servicios de atención no presenciales - Contact Center- para las distribuidoras eléctricas de CGE. Adicionalmente, administra el negocio de seguros individuales asociados al negocio de retail.

Durante el 2015, el Contact Center atendió más de 3 millones de atenciones a través de sus distintos canales provenientes de los clientes de CGE DISTRIBUCIÓN, CONAFE y filiales de EMEL, donde se constató un importante nivel de confiabilidad y calidad de servicio.

Uno de los hitos relevantes del año fue la migración a una nueva plataforma telefónica de clase mundial (Interactive Intelligence) en mayo, que permite la atención de distintas interacciones de manera centralizada (voz, correo, twitter), generando mayores niveles de eficiencia y control. Asimismo, se realizaron importantes mejoras en los canales de autoatención (página web, dispositivos móviles y atención telefónica automatizada) para la entrega de información en tiempo real de interrupciones de suministro ya detectadas. Se destaca el creciente uso de Twitter como canal de contacto ante emergencias eléctricas, totalizando más de 40.000 seguidores al cierre del 2015.

El foco principal del negocio de seguros fue retomar los niveles

Presidente
Mauricio Russo Camhi

Directores
Gonzalo Palacios Vásquez
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
José Zamorano Olave

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$51.259 millones

Participación CGE
100% (directa e indirecta)

Objeto Social
Comercialización de productos y servicios, y prestación de servicios de comunicación y call center.



de venta históricos, apoyado en iniciativas que buscaban generar una mayor presencia del negocio en oficinas comerciales y puntos de contacto de los clientes con las distribuidoras, así como también generando campañas para invitar a los clientes a actualizar datos y generar un punto de oferta de seguros. Gracias a ello, se logró mantener una cartera de 100.000 pólizas de seguros al cierre del año. Asimismo, se desarrollaron herramientas de gestión para mejorar la experiencia de clientes, facilitar la gestión de atención de clientes, y los controles que permiten una mejor organización y coordinación con la Corredora y Compañía de Seguros.

La gestión del proyecto "Plan Cliente al Día", orientado a regularizar la deuda de los clientes del negocio retail de NOVANET, tuvo muy buenos resultados logrando regularizar la deuda de 19.848 clientes asociado a una disminución de \$4.541 millones y una recaudación neta de \$3.152 millones. Esto se logró con el diseño de políticas de convenios de pago que se ajustan a las posibilidades de los clientes, y al establecimiento de metas e incentivos para los ejecutivos de las plataformas comerciales.

Finalmente NOVANET registró una utilidad de \$1.331 millones y no repartió dividendos a sus accionistas.



	MMS
EBITDA	1.890
Utilidad	590
Activos	9.497
Pasivos	7.411
Patrimonio Neto	2.086

TECNET orienta sus actividades a la integración de servicios especializados para empresas del sector eléctrico, minero o industrial, bajo las siguientes líneas de negocios: servicio de atención de emergencias (SAE), mantenimientos de redes eléctricas energizadas, construcción y administración de obras, control de equipos de medida y de pérdidas eléctricas, generación distribuida, soluciones tecnológicas de medición avanzada, pruebas de comisionamiento a equipos y en general servicios orientados a la continuidad y eficiencia del suministro eléctrico para empresas distribuidoras, transmisoras, generadoras y grandes consumidores de energía eléctrica.

El año 2015, destaca el Sistema de Gestión Preventiva donde se mantiene el compromiso de la oficina de Illapel con más de 15 años sin accidentes, hito reconocido por la Asociación Chilena de Seguridad.

Dado el contrato vigente con la empresa italiana Bonfiglioli, se realiza la primera incursión internacional de servicios, a través del comisionamiento de inversores para plantas solares en la región de Choluteca, Honduras por un total de 81,7 MW.

En el ámbito de tecnología y desarrollo, destacan incremento de servicios de medición avanzada para

Presidente
Gonzalo Palacios Vásquez

Directores
Pablo Sobarzo Mierzo
Wilhelm Wendt Glena

Gerente General
Alfonso Mülchi Ciangherotti

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$1.719 millones

Participación CGE
100% (directa e indirecta)

Objeto Social
Verificación y calibración de equipos de medición



diferentes clientes de la minería y energía, tales como, Collahuasi, AES Gener, CMPC, E-CL, Lumina Copper, Sun Edison, etc. Por otra parte, el servicio de alarmas en el SAT, generó más de 10.000 eventos, con cuatro casos de anomalías detectados en medidores de clientes conectados a CGE, lo que permitió evidenciar el gran valor de esta herramienta de monitoreo.

En el área de obras eléctricas, destaca la ejecución de las obras Puertecillo, Arranque Caserones y Pucón. Las operaciones de este servicio en la ciudad de Concepción se desarrollaron con mayor demanda, lo cual permitió atender más proyectos en la zona de Bío Bío.

En servicios de generación, enfatiza la renegociación en la continuidad del servicio de operación y mantenimiento brindado a Barrick en

Pascua Lama, hasta junio del 2016. Adicionalmente destaca el apoyo prestado a CGE, en las contingencias post terremoto y aluviones en las III y VII región.

Este año se efectuó la Auditoría de recertificación ISO 9001:2008 al Sistema de Calidad de la Empresa, lográndose la recertificación por tres años adicionales. Adicionalmente se evidenció también la mejora en los resultados de la Encuesta de Clientes 2015.

Durante el año 2015 se materializaron inversiones por \$413 millones, necesarias para la operación de los diferentes servicios.

El ejercicio 2015 registró un resultado de \$590 millones, y repartió \$302 millones en dividendos para sus accionistas.



	MMS
EBITDA	2.221
Utilidad	1.271
Activos	24.471
Pasivos	9.160
Patrimonio Neto	14.841

TUSAN es uno de los principales fabricantes de transformadores eléctricos en Chile. A partir de 1983, diseña, produce y comercializa transformadores monofásicos desde 3 kVA hasta transformadores de poder trifásicos de clase 154 kV y 60 MVA. Además, ofrece subestaciones unitarias del tipo pad-mounted, encapsuladas y transportables, y proporciona asesoría y servicios a terceros en el área de ingeniería eléctrica de potencia, incluyendo mantenimiento, reparación, transporte y montaje de transformadores.

En el transcurso del año, TUSAN produjo 6.477 transformadores de distribución y potencia por un total de 540 MVA.

Entre los principales clientes de TUSAN destacan: CLG, Saesa, Frontel, TRANSNET, Xstrata Lomas Bayas, Eaton, Electrocom, Minera Centinela y las Cooperativas Eléctricas Copelec, Cooprel, Coopelan.

Durante el ejercicio 2015 TUSAN acordó contratos con CLG para el suministro de transformadores de distribución y equipos compactos de medida por un periodo de 4 años. Así mismo, durante el último trimestre del año recibió importantes órdenes por reparaciones de transformadores de clientes mineros y compañías eléctricas.

Las subsidiarias de TUSAN concretaron importantes negocios

Presidente
Gonzalo Palacios Vásquez

Directores
Mauricio Russo Camhi
Pablo Sobarzo Mierzo

Gerente General
Augusto Wiegand Puysegur

Naturaleza Jurídica
Sociedad Anónima Cerrada

Capital Suscrito y Pagado
\$3.334 Millones

Participación CGE
100% (directa e indirecta)

Objeto Social
Fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos

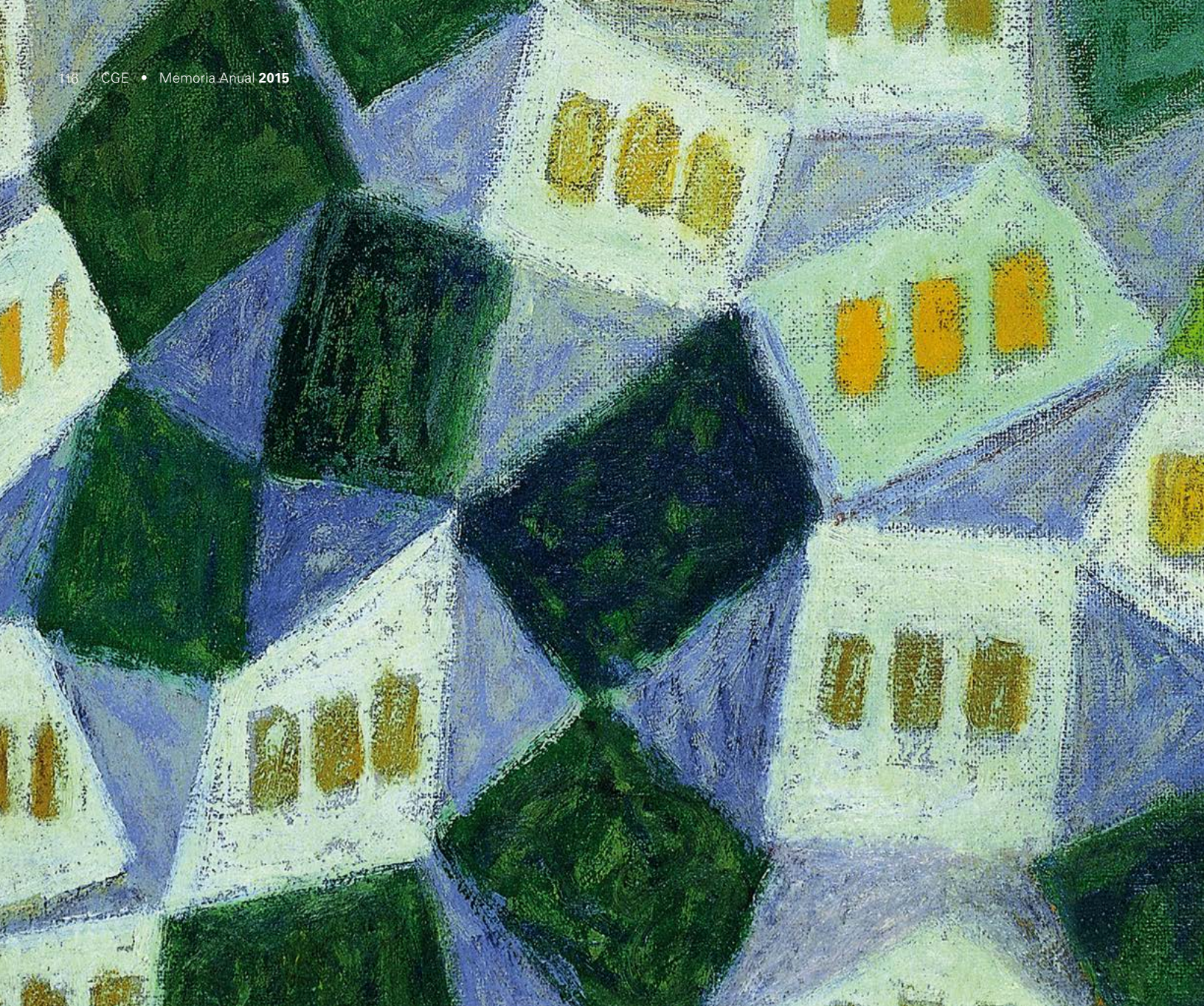


durante el año: HORNOR recibió la carta de adjudicación de la propuesta de SAESA para el abastecimiento de postes en la zona de Concepción y para el 2016 se espera la apertura de las Plantas de Antofagasta y Copiapó. Por su parte, ENERGY SUR ha mantenido y ampliado los acuerdos y contratos por mantenimiento de Transformadores, Subestaciones y servicio de Termografía con grandes empresas industriales de la zona sur del país, tales como Celulosa Arauco y Constitución con todas sus plantas, Paneles y Aserraderos, CMPC Celulosa, Codelco El Teniente,

Transnet, entre otras, consolidándose cada día como la empresa regional líder en dichos servicios en el sur del país.

En el año 2015 TUSAN invirtió \$126 millones principalmente en equipos de medición para sus áreas de servicios externos y laboratorios y para mejorar las instalaciones de la fábrica.

La utilidad del ejercicio 2015 alcanzó a \$1.271 millones y se repartieron dividendos por un total de \$780 millones.



Con fecha 1 de febrero de 2016, los Auditores Externos Ernst & Young Ltda. emitieron su opinión de auditoría sin salvedades sobre los estados financieros consolidados de la Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2015. El referido informe de los Auditores Externos puede ser leído en el sitio internet de la Sociedad, www.cge.cl, en el sitio de internet de la Superintendencia de Valores y Seguros, www.svs.cl, y/o en la versión completa de los estados financieros consolidados del ejercicio 2015, que se incluye en el CD adjunto en esta Memoria.



Estados Financieros Consolidados

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado	118
Estado Consolidado de Resultados por Función	120
Estado Consolidado de Resultado Integral	121
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto	122
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo	124



Manuel Ángeles Ortiz.
Albaicín.
 1958.
 54,2 x 66,5.
 Óleo sobre lienzo.
 Museo de Arte Contemporáneo (MAC)
 de Gas Natural Fenosa.

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

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

ACTIVOS	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	40.649.015	77.020.321
Otros activos financieros.	-	411.017
Otros activos no financieros.	5.572.566	4.048.167
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	431.188.460	493.801.436
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7.929.643	5.320.828
Inventarios.	26.384.053	59.194.772
Activos por impuestos.	28.312.387	28.776.620
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.	540.036.124	668.573.161
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	627.423.644	3.381.150
Total activos corrientes	1.167.459.768	671.954.311
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros.	195.203	237.862
Otros activos no financieros.	950.710	397.818
Cuentas por cobrar.	18.268.120	23.579.479
Inventario.	1.623.967	2.200.250
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	6.583.188	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	55.151.825	55.236.160
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	276.908.014	281.064.468
Plusvalía.	264.181.617	273.164.916
Propiedades, planta y equipo.	2.554.803.817	3.012.475.937
Propiedad de inversión.	8.864.425	10.889.192
Activos por impuestos diferidos.	20.200.192	22.178.300
Total activos no corrientes	3.207.731.078	3.687.983.972
TOTAL ACTIVOS	4.375.190.846	4.359.938.283

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	127.813.678	243.353.542
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	278.951.250	328.134.134
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.254.087	13.453.641
Otras provisiones.	14.802.304	18.894.779
Provisiones por beneficios a los empleados.	466.364	1.224.804
Otros pasivos no financieros.	11.029.474	14.391.255
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	435.317.157	619.452.155
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	413.068.808	-
Total pasivos corrientes	848.385.965	619.452.155
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	1.166.178.330	1.321.344.711
Cuentas por pagar.	509.921	1.426.430
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	4.658.673	2.847.478
Otras provisiones.	1.357.697	849.049
Pasivo por impuestos diferidos.	379.657.041	463.944.461
Provisiones por beneficios a los empleados.	36.268.245	49.094.928
Otros pasivos no financieros.	-	1.924.325
Total pasivos no corrientes	1.588.629.907	1.841.431.382
TOTAL PASIVOS	2.437.015.872	2.460.883.537
PATRIMONIO		
Capital emitido.	671.278.954	671.278.954
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	274.208.027	196.499.624
Otras reservas.	428.987.117	473.503.177
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	1.374.474.098	1.341.281.755
Participaciones no controladoras.	563.700.876	557.772.991
Total patrimonio	1.938.174.974	1.899.054.746
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	4.375.190.846	4.359.938.283

Estado Consolidado de Resultados por Función

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN		
Ingresos de actividades ordinarias.	2.058.823.680	1.943.046.204
Costo de ventas	(1.656.471.196)	(1.545.253.685)
Ganancia bruta	402.352.484	397.792.519
Otros ingresos, por función.	5.024.353	4.775.413
Gasto de administración.	(145.431.145)	(171.118.579)
Otros gastos, por función.	(11.863.783)	(9.957.752)
Otras ganancias (pérdidas).	(589.297)	20.440.270
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	249.492.612	241.931.871
Ingresos financieros.	11.724.939	13.688.741
Costos financieros.	(82.234.055)	(64.497.224)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	16.979.185	12.575.724
Diferencias de cambio.	(1.290.165)	311.368
Resultados por unidades de reajuste.	(31.006.444)	(58.827.856)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	163.666.072	145.182.624
Gasto por impuestos a las ganancias.	(32.058.976)	(12.893.475)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	131.607.096	132.289.149
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	26.709.452	10.867.041
Ganancia (pérdida)	158.316.548	143.156.190
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	95.706.827	60.720.353
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	62.609.721	82.435.837
GANANCIA (PÉRDIDA)	158.316.548	143.156.190

Estado Consolidados del Resultado Integral

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
ESTADO CONSOLIDADO DEL RESULTADO INTEGRAL		
Ganancia (pérdida)	158.316.548	143.156.190
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.	-	246.262.807
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	708.561	(5.654.351)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos	708.561	240.608.456
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL QUE SE RECLASIFICARÁN AL RESULTADO DEL PERÍODO, ANTES DE IMPUESTOS		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	(9.008.568)	4.498.564
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión	(9.008.568)	4.498.564
ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA		
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	-	(1.799.101)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta	-	(1.799.101)
COBERTURAS DEL FLUJO DE EFECTIVO		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	79.132	1.060.805
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	(2.954.637)	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(2.875.505)	1.060.805
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.	-	11.773.431
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	(11.884.073)	15.533.699
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(11.175.512)	256.142.155
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	-	(127.099.614)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(175.307)	1.594.319
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período	(175.307)	(125.505.295)
IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELATIVOS A COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL QUE SE RECLASIFICARÁ AL RESULTADO DEL PERÍODO		
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	-	1.050.817
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	551.968	23.420
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	551.968	1.074.237
Otro resultado integral	(10.798.851)	131.711.097
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	147.517.697	274.867.287
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	83.649.265	178.987.178
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	63.868.432	95.880.109
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	147.517.697	274.867.287

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	Reservas			
	Capital emitido	Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo
	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
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)				
Otro resultado integral		-	(11.709.734)	(829.210)
Total resultado integral	-	-	(11.709.734)	(829.210)
Dividendos.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	-	(25.332.667)	-	-
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	(25.332.667)	(11.709.734)	(829.210)
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	671.278.954	533.456.810	(39.950.041)	(417.590)

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	Reservas			
	Capital emitido	Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	671.278.954	462.750.688	(26.026.505)	233.221
CAMBIOS EN PATRIMONIO				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)				
Otro resultado integral		120.746.468	(2.213.802)	178.399
Total resultado integral	-	120.746.468	(2.213.802)	178.399
Dividendos.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	-	(24.707.679)	-	-
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	96.038.789	(2.213.802)	178.399
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	671.278.954	558.789.477	(28.240.307)	411.620

Reservas				Patrimonio			
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
(4.292.840)	-	(53.164.773)	473.503.177	196.499.624	13.41.281.755	557.772.991	1.899.054.746
				95.706.827	95.706.827	62.609.721	158.316.548
481.382	-	-	(12.057.562)		(12.057.562)	1.258.711	(10.798.851)
481.382	-	-	(12.057.562)	95.706.827	83.649.265	63.868.432	147.517.697
-				(43.754.588)	(43.754.588)	-	(43.754.588)
-	-	(7.125.831)	(32.458.498)	25.756.164	(6.702.334)	(57.940.547)	(64.642.881)
481.382	-	(7.125.831)	(44.516.060)	77.708.403	33.192.343	5.927.885	39.120.228
(3.811.458)	-	(60.290.604)	428.987.117	274.208.027	1.374.474.098	563.700.876	1.938.174.974

Reservas				Patrimonio			
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
(673.072)	219.643	(56.485.412)	380.018.563	182.484.958	1.233.782.475	573.255.931	1.807.038.406
				60.720.353	60.720.353	82.435.837	143.156.190
(3.619.768)	(219.643)	3.395.171	118.266.825	-	118.266.825	13.444.272	131.711.097
(3.619.768)	(219.643)	3.395.171	118.266.825	60.720.353	178.987.178	95.880.109	274.867.287
-				(50.005.244)	(50.005.244)	-	(50.005.244)
-	-	(74.532)	(24.782.211)	3.299.557	(21.482.654)	(111.363.049)	(132.845.703)
(3.619.768)	(219.643)	3.320.639	93.484.614	14.014.666	107.499.280	(15.482.940)	92.016.340
(4.292.840)	-	(53.164.773)	473.503.177	196.499.624	1.341.281.755	557.772.991	1.899.054.746

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO		
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.	2.531.593.723	2.304.302.000
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.	813.540	-
Otros cobros por actividades de operación.	13.647.098	5.649.294
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(1.979.570.566)	(1.861.178.646)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(126.223.360)	(133.601.284)
Otros pagos por actividades de operación.	(71.095.056)	(67.404.718)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos pagados.	(43.696.884)	(49.857.236)
Dividendos recibidos.	7.381.130	7.441.676
Intereses recibidos.	6.275.687	10.447.524
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(36.428.145)	(60.826.558)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(3.982.346)	2.844.648
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	298.714.821	157.816.700
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras.	(107.655)	(222.857)
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.	-	(10.406.863)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	4.327.484	13.990.912
Compras de propiedades, planta y equipo.	(170.347.241)	(125.131.467)
Compras de activos intangibles.	(8.848.749)	(10.803.625)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(20.193.451)	(1.865.156)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(195.169.612)	(134.439.056)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.	1.298.403.012	175.742.796
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	281.296.250	62.211.274
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	1.017.106.762	113.531.522
Pagos de préstamos.	(1.350.908.854)	(134.378.577)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.	(3.886.532)	(858.113)
Dividendos pagados.	(20.209.520)	(66.517.345)
Intereses pagados.	(62.542.538)	(66.460.739)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	628.438	(2.032.953)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(138.515.994)	(94.504.931)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(34.970.785)	(71.127.287)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.400.521)	669.421
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(36.371.306)	(70.457.866)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	77.020.321	147.478.187
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	40.649.015	77.020.321



Estados Financieros Resumidos



Javier Tercero.
Diana II
(de la serie **Hombre-Hambre**).
2003.
180 x 160 cm.
Técnica mixta sobre tabla.
Museo de Arte Contemporáneo (MAC)
de Gas Natural Fenosa.

CGE Distribución S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	229.631.775	240.885.392
Activos No Corrientes	748.797.292	731.297.992
TOTAL ACTIVOS	978.429.067	972.183.384
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	165.503.272	214.348.826
Pasivos No Corrientes	340.108.033	288.457.832
Total Pasivos	505.611.305	502.806.658
Patrimonio	472.817.762	469.376.726
Total Patrimonio	472.817.762	469.376.726
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	978.429.067	972.183.384
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	105.103.711	106.566.581
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	33.131.072	28.146.156
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(6.783.053)	21.127.909
GANANCIA (PÉRDIDA)	26.348.019	49.274.065
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	26.348.019	49.274.065
Otro Resultado Integral	226.786	37.298.776
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	26.574.805	86.572.841
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	125.289.291	(22.002.597)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(46.288.624)	(23.573.474)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(77.428.156)	39.851.780
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	1.572.511	(5.724.291)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	6.219.230	11.943.521
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	7.791.741	6.219.230

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	469.376.726	-	469.376.726	419.174.685	4	419.174.689
Cambios en el Patrimonio	3.441.036	-	3.441.036	50.202.041	(4)	50.202.037
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	472.817.762	-	472.817.762	469.376.726	-	469.376.726

EMEL Norte S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	73.269.156	81.536.041
Activos No Corrientes	215.662.315	209.318.732
TOTAL ACTIVOS	288.931.471	290.854.773
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	61.555.656	64.864.508
Pasivos No Corrientes	100.892.285	104.634.739
Total Pasivos	162.447.941	169.499.247
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	115.637.880	111.270.747
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	10.845.650	10.084.779
Total Patrimonio	126.483.530	121.355.526
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	288.931.471	290.854.773
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	37.731.033	34.708.455
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	16.635.311	16.908.237
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(2.587.394)	(4.058.938)
GANANCIA (PÉRDIDA)	14.047.917	12.849.299
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	12.542.260	11.530.743
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	1.505.657	1.318.556
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	14.047.917	12.849.299
Otro Resultado Integral	100.238	14.779.256
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	14.148.155	27.628.555
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	12.637.785	25.077.498
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	1.510.370	2.551.057
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	33.760.872	(14.013.850)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(16.519.221)	(13.884.936)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(16.835.755)	27.231.508
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	405.896	(667.278)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	1.225.362	1.892.640
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.631.258	1.225.362

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	111.270.747	10.084.779	121.355.526	88.958.601	8.922.197	97.880.798
Cambios en el Patrimonio	4.367.133	760.871	5.128.004	22.312.146	1.162.582	23.474.728
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	115.637.880	10.845.650	126.483.530	111.270.747	10.084.779	121.355.526

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	87.163.915	109.351.744
Activos No Corrientes	285.487.318	283.279.076
TOTAL ACTIVOS	372.651.233	392.630.820
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	53.351.004	78.571.598
Pasivos No Corrientes	89.345.466	92.006.408
Total Pasivos	142.696.470	170.578.006
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	229.701.177	221.124.215
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	253.586	928.599
Total Patrimonio	229.954.763	222.052.814
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	372.651.233	392.630.820
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	41.720.139	33.494.548
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	11.511.397	12.245.450
Gasto por Impuesto a las Ganancias	4.038.114	(2.012.177)
GANANCIA (PÉRDIDA)	15.549.511	10.233.273
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	15.516.415	10.160.393
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	33.096	72.880
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	15.549.511	10.233.273
Otro Resultado Integral	143.042	12.807.141
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	15.692.553	23.040.414
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	15.659.290	22.908.730
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	33.263	131.684
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	13.181.036	24.129.291
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(13.277.131)	(6.797.124)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(1.394.106)	(16.522.305)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(1.490.201)	809.862
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	3.196.529	2.386.667
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.706.328	3.196.529

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	221.124.215	928.599	222.052.814	197.590.955	936.562	198.527.517
Cambios en el Patrimonio	8.576.962	(675.013)	7.901.949	23.533.260	(7.963)	23.525.297
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	229.701.177	253.586	229.954.763	221.124.215	928.599	222.052.814

CGE Magallanes S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	10.439.188	10.374.486
Activos No Corrientes	60.874.404	61.190.615
TOTAL ACTIVOS	71.313.592	71.565.101
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	4.685.278	7.446.936
Pasivos No Corrientes	22.983.174	21.701.588
Total Pasivos	27.668.452	29.148.524
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	24.502.378	24.034.956
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	19.142.762	18.381.621
Total Patrimonio	43.645.140	42.416.577
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	71.313.592	71.565.101
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	11.301.298	10.327.227
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	7.790.136	5.583.518
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(1.672.985)	(1.059.746)
GANANCIA (PÉRDIDA)	6.117.151	4.523.772
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.372.121	2.492.283
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	2.745.030	2.031.489
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	6.117.151	4.523.772
Otro Resultado Integral	11.718	3.903.483
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	6.128.869	8.427.255
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.378.642	4.647.568
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	2.750.227	3.779.687
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	12.059.423	10.523.455
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(3.770.245)	(3.263.018)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(7.582.022)	(5.652.285)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	707.156	1.608.152
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	18.426	27.321
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	3.435.433	1.799.960
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	4.161.015	3.435.433

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	24.034.956	18.381.621	42.416.577	22.753.227	16.824.206	39.577.433
Cambios en el Patrimonio	467.422	761.141	1.228.563	1.281.729	1.557.415	2.839.144
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	24.502.378	19.142.762	43.645.140	24.034.956	18.381.621	42.416.577

CGE Argentina S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	24.914.945	17.973.061
Activos No Corrientes	52.551.091	55.204.797
TOTAL ACTIVOS	77.466.036	73.177.858
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	50.594.009	41.249.110
Pasivos No Corrientes	7.102.969	5.316.988
Total Pasivos	57.696.978	46.566.098
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	19.440.100	26.241.198
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	328.958	370.562
Total Patrimonio	19.769.058	26.611.760
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	77.466.036	73.177.858
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	27.015.355	18.333.502
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	9.455.176	3.657.983
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(327.554)	(172.202)
GANANCIA (PÉRDIDA)	9.127.622	3.485.781
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	9.084.364	3.467.140
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	43.258	18.641
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	9.127.622	3.485.781
Otro Resultado Integral	(12.131.921)	(4.716.938)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	(3.004.299)	(1.231.157)
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	(2.962.695)	(1.300.996)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	(41.604)	69.839
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	2.624.352	8.028.577
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(6.019.517)	(7.223.323)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	2.900.916	(874.285)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(494.249)	(69.031)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(210.907)	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	922.815	991.846
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	217.659	922.815

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	26.241.198	370.562	26.611.760	27.580.448	300.723	27.881.171
Cambios en el Patrimonio	(6.801.098)	(41.604)	(6.842.702)	(1.339.250)	69.839	(1.269.411)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	19.440.100	328.958	19.769.058	26.241.198	370.562	26.611.760

Gasco S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
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.	92.826.294	186.271.926
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios. (*)	626.882.610	-
Activos No Corrientes	997.266.313	1.516.517.313
TOTAL ACTIVOS	1.716.975.217	1.702.789.239
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	76.057.663	209.398.468
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. (*)	413.068.808	-
Pasivos No Corrientes	396.343.917	668.847.211
Total Pasivos	885.470.388	878.245.679
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	543.473.930	538.521.667
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	288.030.899	286.021.893
Total Patrimonio	831.504.829	824.543.560
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.716.975.217	1.702.789.239
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	139.646.010	158.639.430
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	81.201.156	122.879.562
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(20.386.384)	(25.187.450)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas. (*)	26.709.452	10.867.041
GANANCIA (PÉRDIDA)	87.524.224	108.559.153
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	52.766.185	53.375.616
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	34.758.039	55.183.537
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	87.524.224	108.559.153
Otro Resultado Integral	747.311	19.790.250
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	88.271.535	128.349.403
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	52.413.866	71.919.186
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	35.857.669	56.430.217
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	71.810.284	145.706.478
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(56.134.056)	(59.891.408)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(49.227.382)	(90.065.201)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(33.551.154)	(4.250.131)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.226.121)	639.235
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	56.726.757	60.337.653
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	21.949.482	56.726.757

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	538.521.667	286.021.893	824.543.560	563.985.727	293.964.335	857.950.062
Cambios en el Patrimonio	4.952.263	2.009.006	6.961.269	(25.464.060)	(7.942.442)	(33.406.502)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	543.473.930	288.030.899	831.504.829	538.521.667	286.021.893	824.543.560

(*) "Los Estados financieros del ejercicio 2015 de Gasco S.A. que han sido incorporados en la consolidación de Compañía General de Electricidad S.A. excluyen de la consolidación línea a línea las operaciones referidas al negocio de gas licuado de petróleo (GLP), las cuales se encuentran agrupadas como actividades disponibles para la venta en los activos y pasivos y como operaciones discontinuadas en el estado de resultados, en virtud del acuerdo entre Gas Natural Fenosa Chile SpA. y los accionistas de Gasco S.A. denominados Familia Pérez Cruz anunciado al mercado y a la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) el 18 de diciembre de 2015. Tanto el total de activos, pasivos y resultados no difieren del presentado por Gasco S.A. en función de las Normas Internacionales de Contabilidad, específicamente en la NIIF 5"

Transnet S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	27.963.156	49.361.148
Activos No Corrientes	617.290.923	596.578.716
TOTAL ACTIVOS	645.254.079	645.939.864
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	35.612.469	26.922.681
Pasivos No Corrientes	236.000.118	245.973.511
Total Pasivos	271.612.587	272.896.192
Patrimonio	373.641.492	373.043.672
Total Patrimonio	373.641.492	373.043.672
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	645.254.079	645.939.864
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	57.230.469	52.064.734
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	33.981.734	20.752.795
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(6.258.942)	(2.550.734)
GANANCIA (PÉRDIDA)	27.722.792	18.202.061
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	27.722.792	18.202.061
Otro Resultado Integral	38.896	46.027.476
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	27.761.688	64.229.537
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	67.611.925	49.996.006
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(48.648.423)	(23.991.049)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(19.002.872)	(25.933.689)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(39.370)	71.268
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	106.536	35.268
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	67.166	106.536

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015	2014
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	373.043.672	340.145.493
Cambios en el Patrimonio	597.820	32.898.179
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	373.641.492	373.043.672

Inversiones y Gestión S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	3.400.938	7.400.350
Activos No Corrientes	52.864.930	56.344.400
TOTAL ACTIVOS	56.265.868	63.744.750
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	1.050.884	7.729.371
Pasivos No Corrientes	876.830	1.231.447
Total Pasivos	1.927.714	8.960.818
Patrimonio	54.338.154	54.783.932
Total Patrimonio	54.338.154	54.783.932
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	56.265.868	63.744.750
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	6.446.176	5.102.775
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	6.703.065	977.954
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(1.405.491)	1.493.330
GANANCIA (PÉRDIDA)	5.297.574	2.471.284
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	5.297.574	2.471.284
Otro Resultado Integral	-	1.176.936
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	5.297.574	3.648.220
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	5.297.574	3.648.220
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	5.297.574	3.648.220
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(8.619.998)	(3.458.396)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(89.067)	29.330
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	94.766	65.436
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	5.699	94.766

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015	2014
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	54.783.932	51.190.952
Cambios en el Patrimonio	(445.778)	3.592.980
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	54.338.154	54.783.932

Transformadores Tusan S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	13.976.185	12.164.543
Activos No Corrientes	10.494.722	10.609.226
TOTAL ACTIVOS	24.470.907	22.773.769
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	7.403.940	2.160.344
Pasivos No Corrientes	1.756.438	5.855.070
Total Pasivos	9.160.378	8.015.414
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	14.840.643	14.336.781
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	469.886	421.574
Total Patrimonio	15.310.529	14.758.355
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	24.470.907	22.773.769

Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	4.656.679	4.309.221
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	1.578.824	1.176.016
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(239.242)	(102.959)
GANANCIA (PÉRDIDA)	1.339.582	1.073.057
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.270.563	1.031.803
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	69.019	41.254

Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	1.339.582	1.073.057
Otro Resultado Integral	13.301	607.165
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	1.352.883	1.680.222
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.283.864	1.638.968
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	69.019	41.254

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	1.789.393	1.885.049
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(366.721)	(392.431)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(853.074)	(1.534.832)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	569.598	(42.214)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	18.081	(685)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	143.998	186.897
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	731.677	143.998

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	14.336.781	421.574	14.758.355	13.884.662	366.935	14.251.597
Cambios en el Patrimonio	503.862	48.312	552.174	452.119	54.639	506.758
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	14.840.643	469.886	15.310.529	14.336.781	421.574	14.758.355

Sociedad de Computación Binaria S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	4.229.627	2.028.743
Activos No Corrientes	23.448.253	22.659.835
TOTAL ACTIVOS	27.677.880	24.688.578
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	5.448.589	21.016.850
Pasivos No Corrientes	19.920.328	-
Total Pasivos	25.368.917	21.016.850
Patrimonio	2.308.963	3.671.728
Total Patrimonio	2.308.963	3.671.728
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	27.677.880	24.688.578
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	728.888	1.461.944
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	(2.108.376)	(2.114.718)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	745.611	668.347
GANANCIA (PÉRDIDA)	(1.362.765)	(1.446.371)
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	(1.362.765)	(1.446.371)
Otro Resultado Integral	-	33.124
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	(1.362.765)	(1.413.247)
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	2.234.160	880.735
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(2.469.653)	(3.955.844)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	210.935	3.075.100
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(24.558)	(9)
Efectos de la Variación en la Tasa de Cambio sobre el Efectivo y Equivalente al Efectivo	-	3.550
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	26.232	22.691
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.674	26.232

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015	2014
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	3.671.728	4.004.274
Cambios en el Patrimonio	(1.362.765)	(332.546)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	2.308.963	3.671.728

Tecnet S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	6.153.706	5.619.389
Activos No Corrientes	3.343.323	3.922.483
TOTAL ACTIVOS	9.497.029	9.541.872
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	3.178.737	3.113.269
Pasivos No Corrientes	4.231.814	4.367.344
Total Pasivos	7.410.551	7.480.613
Patrimonio	2.086.478	2.061.259
Total Patrimonio	2.086.478	2.061.259
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	9.497.029	9.541.872
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	2.746.872	2.524.206
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	763.040	639.719
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(172.777)	(153.385)
GANANCIA (PÉRDIDA)	590.263	486.334
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	590.263	486.334
Otro Resultado Integral	6.456	(3.502)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	596.719	482.832
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	4.147.078	1.400.115
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(364.565)	(1.451.364)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(3.771.324)	48.658
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	11.189	(2.591)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	27.369	29.960
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	38.558	27.369

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015	2014
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	2.061.259	1.657.372
Cambios en el Patrimonio	25.219	403.887
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	2.086.478	2.061.259

Novanet S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	14.474.212	13.233.730
Activos No Corrientes	111.089	431.608
TOTAL ACTIVOS	14.585.301	13.665.338
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	2.020.053	2.375.959
Pasivos No Corrientes	22.555	-
Total Pasivos	2.042.608	2.375.959
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	11.513.030	10.182.209
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	1.029.663	1.107.170
Total Patrimonio	12.542.693	11.289.379
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	14.585.301	13.665.338
Estado Consolidado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	3.645.367	3.441.193
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	1.794.253	(5.291.146)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(471.505)	(4.566.625)
GANANCIA (PÉRDIDA)	1.322.748	(9.857.771)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.330.821	(10.059.578)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	(8.073)	201.807
Estado Consolidado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	1.322.748	(9.857.771)
Otro Resultado Integral	-	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	1.322.748	(9.857.771)
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	1.330.821	(10.059.578)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	(8.073)	201.807
Estado Consolidado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	2.734.222	2.490.254
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	2.000	8.183.105
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(2.743.886)	(10.712.396)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(7.664)	(39.037)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	17.783	56.820
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	10.119	17.783

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015			2014		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	10.182.209	1.107.170	11.289.379	20.199.725	-	20.199.725
Cambios en el Patrimonio	1.330.821	(77.507)	1.253.314	(10.017.516)	1.107.170	(8.910.346)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	11.513.030	1.029.663	12.542.693	10.182.209	1.107.170	11.289.379

Comercial & Logística General S.A.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
ACTIVOS		
Activos Corrientes	13.819.145	17.377.159
Activos No Corrientes	1.224.675	1.772.180
TOTAL ACTIVOS	15.043.820	19.149.339
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	4.752.641	9.379.207
Pasivos No Corrientes	5.288.377	5.396.814
Total Pasivos	10.041.018	14.776.021
Patrimonio	5.002.802	4.373.318
Total Patrimonio	5.002.802	4.373.318
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	15.043.820	19.149.339
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia Bruta	3.150.479	2.599.663
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	796.507	(699.484)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(212.344)	44.390
GANANCIA (PÉRDIDA)	584.163	(655.094)
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Ganancia (Pérdida)	584.163	(655.094)
Otro Resultado Integral	45.321	7.929
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	629.484	(647.165)
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-2015	31-12-2014
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	4.620	(1.329.873)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	137.590	54.869
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(142.157)	1.275.132
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	53	128
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	1.515	1.387
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.568	1.515

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2015	2014
	Patrimonio Total	Patrimonio Total
Saldo Inicial	4.373.318	4.872.845
Cambios en el Patrimonio	629.484	(499.527)
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	5.002.802	4.373.318

Otros Datos de Empresas Subsidiarias y Asociadas

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
CGE Distribución S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 314.733.393	99,34%	99,34%	53,88%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Antonio Gallart Gabás (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Pablo Sobarzo Mierzo (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Conafe S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 165.490.190	99,31%	99,63%	20,52%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Antonio Gallart Gabás (**) Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Emel Norte S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 45.572.195	98,22%	98,22%	15,91%	Sociedad de inversiones y prestación de servicios profesionales	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**)	Eduardo Apablaza Dau (**)
Emelari S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 7.959.955	92,48%	92,44%	2,55%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Antonio Gallart Gabás (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Eliqsa S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 8.678.041	87,00%	87,00%	2,67%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Antonio Gallart Gabás (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Elecda S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 16.771.834	91,02%	90,90%	6,79%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Antonio Gallart Gabás (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Emelat S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.770.030	97,73%	96,29%	3,20%	Distribución de energía eléctrica	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**)	Eduardo Apablaza Dau (**)
Emelat Inversiones S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.672.520	96,65%	96,65%	1,23%	Sociedad de inversiones	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**)	Eduardo Apablaza Dau (**)
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 15.664.524	55,16%	55,16%	3,86%	Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	Presidente: Jorge Jordan Franulic Edilia Mancilla Caro Wilhelm Wendt Glena Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Rafael Salas Cox (**) Pablo Sobarzo Mierzo (**)	Carlos Yáñez Antonucci
Empresa de Distribución de energía eléctrica de Tucumán S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 226.201	50,00%	50,00%	4,22%	Generación, distribución y comercialización de energía eléctrica.	Presidente: Gerardo Mario Frigerio Pablo Sobarzo Mierzo (**) Mariano López Bustos Rafael Salas Cox (**) Hugo Galdo Gonzalo Palacios Vásquez	Günther Hofmann Osorio
Empresa Jujeña de Energía S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 112.427	45,00%	45,00%	2,81%	Distribución de energía eléctrica.	Presidente: Gerardo Mario Frigerio Pablo Sobarzo Mierzo(**) Gonzalo Palacios Vásquez Hugo Galdo Rafael Salas Cox (**) Rubén Bravo	Ricardo Antonio Aversano
Empresa Jujeña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 98	45,00%	45,00%	0,20%	Generación, Comercialización y Distribución de energía eléctrica.	Presidente: Gerardo Mario Frigerio Pablo Sobarzo Mierzo(**) Gonzalo Palacios Vásquez Hugo Galdo Rafael Salas Cox (**) Rubén Bravo	Ricardo Antonio Aversano

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
Energía San Juan S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 173.667	99,99%	99,99%	3,45%	Distribución de energía eléctrica.	Presidente: Horacio Cristiani Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Rafael Salas Cox (**) Mauricio Midón (**)	Eduardo Tejada
Los Andes Huarpes S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 303	99,99%	99,99%	0,00%	Distribución de energía eléctrica.	Presidente : Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**) Rafael Salas Cox (**)	
Transnet S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 190.955.209	99,60%	99,60%	35,53%	Transporte y transformación de energía eléctrica	Presidente: Antonio Gallart Gabás (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Pablo Sobarzo Mierzo (**) Wilhelm Wendt Glena	Eduardo Apablaza Dau (**)
Transemel S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 6.921.846	98,22%	98,22%	2,48%	Transporte y transformación de energía eléctrica.	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**)	Eduardo Apablaza Dau (**)
CGE Magallanes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 11.576.501	99,89%	99,89%	3,93%	Sociedad de inversiones	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**)	Antonio Gallart Gabás(**)
CGE Argentina S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 104.518.307	99,99%	99,99%	4,27%	Sociedad de inversiones.	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Wilhelm Wendt Glena Mauricio Russo Camhi (**)	Gonzalo Palacios Vásquez
Agua Negra S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 170.218	99,99%	99,99%	0,51%	Sociedad de inversiones.	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**) Rafael Salas Cox (**)	
International Financial Investments S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 94.702	99,99%	99,99%	0,39%	Sociedad de inversiones.	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Rafael Salas Cox (**) Gonzalo Palacios Vásquez	
Norelec S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 127.314	50,00%	50,00%	1,23%	Sociedad de inversiones.	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gerardo Mario Frigerio Rafael Salas Cox (**) Mariano López Bustos Guillermo Walter Klein	
Compañía Eléctrica de Inversiones S.A.	Sociedad Anónima Argentina	MAr\$ 67.521	50,00%	50,00%	0,33%	Sociedad de inversiones.	Presidente: Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gerardo Mario Frigerio Günther Hofmann Osorio	Ricardo Antonio Aversano
Gasco S.A.	Sociedad Anónima Abierta	M\$ 136.133.418	56,62%	56,62%	94,54%	Producción y distribución de gas	Presidente: Carlos J. Álvarez Fernández Manuel García Cobaleda Lluis Noguera Pujol-Xicoy Francisco de Paula Lluch Rovira Juan Pujol Nogué Andrés Pérez Cruz Matías Pérez Cruz Sergio de la Cuadra Fabres	Ricardo Cruzat Ochagavía
Gasco GLP S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 31.742.693	56,62%	56,62%	14,84%	Producción y distribución de gas	Presidente: Mario Basualto Vergara Guillermo Salazar Peña Julio Bertrand Planella	Julio Bertrand Planella
Gasmar S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 79	36,10%	28,88%	5,59%	Construir y explotar comercialmente un terminal de embarque, desembarque y almacenamiento de graneles líquidos y gases licuables, y la compra, venta y transporte de los mismos	Presidente: Ricardo Cruzat Ochagavía Mauricio Balbontín O'Ryan Carmen Figueroa Deisler Eduardo Navarro Beltrán Jorge Ferrando Yáñez Pablo Garzón Duarte Cristián Aguirre Grez	Jaime Ugarte Palacios
Gas Sur S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 16.562.739	56,62%	56,62%	3,69%	Producir, transportar, distribuir y comercializar gas por red y generación eléctrica	Presidente: Claudio Córdova Jara Óscar Facusse Lederemann	Óscar Facusse Lederemann

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
Metrogas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 187.096.786	29,35%	29,35%	51,37%	Fabricación y distribución de gas	Presidente: Antonio Basolas Tena (*) Eduardo Morandé Montt (*) Pablo Sobarzo Mierzo (**) Sergio Aranda Moreno Rafael Salas Cox (**) Jorge Ferrando Yáñez Rodrigo Huidobro Alvarado Juan Ignacio Langlois Margozzini Andrés Lehuedé Bromley	Víctor Turpaud Fernández
Gasnor S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAR\$ 236.068	28,31%	28,31%	1,15%	Prestación de servicio público de distribución de gas natural por cuenta propia o de terceros, asociada a terceros en el país	Presidente: Gerardo Mario Frigerio Matías Pérez Cruz Ricardo Cruzat Ochagavía Mauricio Balbontín O'Ryan Hugo Gaido Mariano López Bustos Guillermo Walter Klein	Hugo Calegari
Automotive Gas Systems S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 66.151	99,34%	99,34%	0,11%	Conversión de vehículos motorizados en Chile para el uso de gas como combustible en sus motores y actividades complementarias	Presidente: Julio Bertrand Planella Mauricio Balbontín O'Ryan Cristián Aguirre Grez	Manuel José Bennett Guzmán
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.790.265	29,35%	29,35%	0,29%	Servicios asociados a la cogeneración y el gas natural	Presidente: Víctor Turpaud Fernández Jorge Beytia Moure Gonzalo Romero Arrau	Klaus Lührmann
Gas Natural Producción S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.791.970	20,47%	20,47%	0,00%	Exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos en forma directa o en asociación con terceros y desarrollo de otras actividades industriales que tengan relación con hidrocarburos y sus derivados	Presidente: Mauricio Balbontín O'Ryan Eduardo Navarro Beltrán Rodrigo Huidobro Alvarado Claudio Córdoba Jara David Domb Cario Juan Ignacio Vinagre Tagle Jorge Ferrando Yáñez José Odone Odone	Gonzalo Palacios Vásquez
Innergy Holdings S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 191.513	33,97%	33,97%	1,40%	Adquisición, transporte, distribución y comercialización de gas natural por red, a través de sociedades de personas o de capital	Presidente: Carmen Figueroa Deisler Mauricio Balbontín O'Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Garzón Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes	Patricia Palacios Mackay
Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 159.311	33,97%	33,97%	1,89%	Compra, venta, comercialización, suministro y transporte de gas natural	Presidente: Carmen Figueroa Deisler Mauricio Balbontín O'Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Garzón Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes	Patricia Palacios Mackay
Innergy Transportes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 13.055	33,97%	33,97%	0,65%	Explotación de servicios de transporte de gas	Presidente: Carmen Figueroa Deisler Mauricio Balbontín O'Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Garzón Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes	Patricia Palacios Mackay

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
Gasoducto del Pacífico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 105.842	33,97%	33,97%	0,90%	Transporte de gas	Presidente: Carmen Figueroa Deisler Mauricio Balbontín O'Ryan Cristián Aguirre Grez Pablo Garzón Duarte María Paulina Brain Santander Mauricio Edgardo Midón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes Walter Fernández Cicco	Patricia Palacios Mackay
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAr\$ 155.811	32,10%	32,10%	1,82%	Transporte de gas	Presidente: Mauricio Edgardo Midón Pablo Garzón Duarte Sebastián Raggio Santiago Freyre Ignacio Padvalskis Josefina Pueyrredón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes Alejandro Fernández Pérez	Mauricio Edgardo Midón
Centrogas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 5.978	29,35%	29,35%	0,13%	Prestación de servicios, asesorías, ejecución de obras, comercialización de equipos, instrumentos y maquinarias relacionadas con el gas natural y sus derivados	Presidente: Víctor Turpaud Fernández Jorge Beytia Moure Luis Arancibia Yametti Gonzalo Romero Arrau Javier Roa de la Carrera	Renato Palominos Ferrer
Financiamiento Doméstico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 249.338	29,32%	29,32%	0,01%	Prestación de servicios de financiamiento e inversión de capital	Presidente: Gonzalo Romero Víctor Turpaud Fernández Luis Arancibia Yametti Marcos Cvjetkovic Muñoz	Edmundo Laborde
Gasoducto GasAndes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 27.264	13,79%	13,79%	1,78%	Operación de un ducto de gas natural y transporte de gas natural desde Argentina a Chile. Establecimiento, operación, explotación, administración y usos del gasoducto y red de transporte. En general, todos los servicios o actividades relacionadas con el transporte, mercadería, almacenamiento y procesamiento de gas natural	Presidente: Eduardo Hugo Eurnekian Luis Alberto Santos Matías Brea Emilio Daneri Víctor Turpaud Fernández Klaus Lührmann Poblete Oswaldo Ledezma Santiago García Mira	Raúl Montalva
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MUS\$ 83.467	13,79%	13,79%	0,92%	Construcción, propiedad y operación del sistema de gasoducto que se extiende de la localidad de La Mora hasta el paso Maipo en la frontera argentino-chilena, así como de sus extensiones y expansiones e instalaciones accesorias	Presidente: Eduardo Hugo Eurnekian Luis Alberto Santos Matías Brea Emilio Daneri Víctor Turpaud Fernández Klaus Lührmann Poblete Francisco Gazmuri Schleyer Martín Genesis Santiago García Mira	Luis Santos
GNL Chile S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 3.026	9,78%	9,78%	4,97%	Contratar los servicios de la compañía de regasificación de gas natural licuado, utilizando toda su capacidad; importar GNL; venta y entrega de gas natural y GNL; administrar y coordinar las programaciones y nominaciones de cargamentos de GNL, así como la entrega de gas natural y GNL entre otros distintos clientes	Presidente: Andrés Alonso Rivas Klaus Lührmann Poblete Alex Díaz Yasna Ross Luis Arancibia Yametti Humberto Espejo	Alejandro Palma Rioseco
GNL Quintero S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 114.058	5,87%	5,87%	45,92%	Construcción y explotación de un terminal de gas natural licuado	Presidente: Marco Arróspide Sultán Al-Burtmani Víctor Turpaud Fernández José Antonio De las Heras Juan Oliva Vásquez	Antonio Bacigalupo

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
Andes Operaciones y Servicios S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 2.848	14,68%	14,68%	0,07%	Obras de ingeniería, consultorías, asesorías técnicas, transporte de gas por gasoductos y comercialización de gas	Presidente: Víctor Turpaud Fernández Luis Alberto Santos Emilio Daneri Francisco Gazmuri Schleyer	Raúl Montalva
Gasco International S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 48.864	56,62%	56,62%	2,38%	Inversiones	Presidente: Cristián Aguirre Grez Mauricio Balbontín O'Ryan Carmen Figueroa Deisler	Mauricio Balbontín O'Ryan
Hualpén Gas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	MUS\$ 1.500	14,44%	14,44%	0,14%	Explotar comercialmente la Planta de recepción, almacenamiento y despacho de gases licuados, ubicada en San Vicente, VIII Región.	Presidente: Ramón Concha Barrientos Cristián Aguirre Grez Christian Csaszar Gieseke Rodrigo Huidobro Alvarado	Eduardo Groves Muñoz
Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Sociedad Anónima Cerrada Colombiana	MCOP\$ 10.630.000	27,74%	27,74%	0,99%	Distribución, comercialización y suministro al por mayor y a granel de gas licuado de petróleo	Presidente: Ricardo Cruzat Ochagavía Julio Bertrand Planella Andrés Pontón Venegas Yolanda Castro Rojas María Ángela Raich Ortega	Jorge Villamizar Gómez
Montagas S.A. E.S.P.	Sociedad Anónima Cerrada Colombiana	MCOP\$ 1.554.000	18,87%	18,87%	0,38%	Distribución, comercialización y suministro al por mayor y a granel de gas licuado de petróleo	Presidente: Didier Alfonso Builes Tobon Andrés Pontón Venegas Mesias Rafael Chaves Caicedo	Ei-Laythe Barakat Safa Husein
Gasmarket S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAR\$ 736	28,31%	28,31%	0,47%	Comercializadora de gas natural y, venta de materiales y equipos relacionados	Presidente: Gerardo Mario Frigerio Ricardo Cruzat Ochagavía Mauricio Balbontín O'Ryan Guillermo Walter Klein Pablo Edgardo Pérez Burgos Carlos Hernán Franco	
Gasco Grand Cayman Limited	Limitada por acciones	M\$ 295.104	56,62%	56,62%	0,00%	Inversiones	Carmen Figueroa Deisler	
Inversiones Invergas S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 850.492	56,62%	56,62%	0,56%	Inversiones	Presidente: David Domb Julio Bertrand Planella Gabriel Matus	Clemente González Veloso
Gasco Argentina S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAR\$ 12	56,62%	56,62%	0,09%	Inversiones	Presidente: Guillermo Walter Klein	
Inversiones Atlántico S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 7.048.827	56,62%	56,62%	2,13%	Inversiones	Presidente: Cristián Aguirre Grez Carmen Figueroa Deisler Mauricio Balbontín O'Ryan	Mauricio Balbontín O'Ryan
Gascart S.A.	Sociedad Anónima Cerrada Argentina	MAR\$ 186.370	28,31%	28,31%	1,16%	Inversión de capitales en empresas constituidas o a constituirse	Presidente: Ricardo Cruzat Ochagavía Gerardo Mario Frigerio Mauricio Balbontín O'Ryan Miguel Ángel Sostres Guillermo Walter Klein	Hugo Calegari
Gasoducto del Pacífico Cayman Limited	Limitada por acciones	MUS\$ 50	32,10%	32,10%	0,00%	Inversiones	Presidente: Mauricio Edgardo Midón Pablo Garzón Duarte Sebastián Raggio Santiago Freyre Ignacio Padvalskis Josefina Pueyrredón Roberto Eduardo Piriz Simonetti Andrés Eduardo Alonso Rivas Jorge Andrés Lembeye Illanes Alejandro Fernández Pérez	
Autogasco S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 5.856.875	56,62%	56,62%	0,94%	Distribución y venta de gas natural vehicular	Presidente: Cristián Aguirre Grez María Paulina Brain Santander Manuel José Bennet Guzmán	Manuel Bennett Guzmán
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.200.000	48,13%	48,13%	0,04%	Prestación de servicios de transporte público y privado de pasajeros y carga	Presidente: Claudio Córdova Jara Pablo Garzón Duarte Jaime Yanguas Martín	Samuel Redel Matz

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE al		% activo filial/coligada sobre matriz/coligante (***)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
			31-12-15	31-12-14				
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Sociedad por Acciones Simplificadas. Empresa de Servicios Públicos	MCOP\$ 165.726.992	39,66%	39,66%	4,27%	Distribución, comercialización y suministro al por mayor y a granel de gas licuado de petróleo	Presidente: Ricardo Cruzat Ochagavía Matías Pérez Cruz Mauricio Balbontín O'Ryan Julio Bertrand Planella Julio Puentes Montaña Juan Guillermo Serna Valencia	Andrés Pontón Venegas
Tecnet S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 1.718.700	100,00%	100,00%	0,52%	Verificación y calibración e equipos de medida	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**) Wilhelm Wendt Glena	Alfonso Mülchi Ciangherotti
Transformadores Tusan S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.333.729	100,00%	100,00%	1,35%	Fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Pablo Sobarzo Mierzo (**)	Augusto Wiegand Puysegur
Sociedad de Computación Binaria S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 16.168.934	100,00%	100,00%	1,52%	Servicios informáticos	Presidente: Wilhelm Wendt Glena Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez	Cristian Ormazábal
Comercial & Logística General S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 5.583.820	100,00%	100,00%	0,83%	Servicios logísticos y compraventa de materiales eléctricos	Presidente: Wilhelm Wendt Glena Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez	Cristian Ormazábal
Novanet S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 51.259.318	100,00%	100,00%	0,80%	Comercialización de productos y servicios, y prestación de comunicación y Call Center	Presidente: Mauricio Russo Camhi (**) Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**)	José Zamorano Olave
Enerplus S.A.	Sociedad Anónima Cerrada.	M\$ 2.000.000	100,00%	100,00%	0,15%	Desarrollo de proyectos de generación eléctrica	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Mauricio Russo Camhi (**) Wilhelm Wendt Glena	Pablo Sobarzo Mierzo (**)
Inversiones y Gestión S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 46.683.881	100,00%	100,00%	3,10%	Compra, venta y explotación de bienes raíces	Presidente: Wilhelm Wendt Glena Pablo Sobarzo Mierzo (**) Gonzalo Palacios Vásquez	Tomás Morales Jaureguiberry
Energy Sur S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 129.526	55,00%	55,00%	0,09%	Servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores.	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Augusto Wiegand Puysegur Guillermo Hayes Morales Erich Gruttner Grimal Pablo Sobarzo Mierzo (**)	Guillermo Hayes Morales
Hormigones del Norte S.A .	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 495.062	99,99%	99,99%	0,16%	Fabricación y venta de postes y prefabricados de hormigón.	Presidente: Gonzalo Palacios Vásquez Augusto Wiegand Puysegur Pablo Sobarzo Mierzo (**)	Francisco Álvarez
Inversiones San Sebastián S.A. (Edelmag)	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 26.924	55,11%	55,11%	0,01%	Explotación ganadera, actividad inmobiliaria, comercial e inversiones.	Presidente: Jorge Jordan Franulic Edilia Mancilla Caro Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**) Carlos Yáñez Antonucci	Carlos Yáñez Antonucci
TV Red S.A. (Edelmag)	Sociedad Anónima Cerrada.	M\$ 755.284	49,60%	49,60%	0,17%	Servicio de televisión por cable.	Presidente: Jorge Jordan Franulic Rafael Salas Cox (**) Gonzalo Palacios Vásquez Pablo Sobarzo Mierzo (**) Carlos Yáñez Antonucci	Álvaro Gallardo Cubillos

(*) Director de la Sociedad Matriz CGE S.A.

(**) Gerente o Ejecutivo de la Sociedad Matriz CGE S.A.

(***) Para las subsidiarias, corresponde al Total de Activos de la subsidiaria dividido por los Activos Consolidados de CGE S.A., mientras que para las asociadas corresponde al Valor Patrimonial de la Inversión en dicha empresa dividido por los Activos Consolidados de CGE S.A.



El papel de este informe proviene de bosques manejados en forma sustentable y fuentes controladas.

**CGE DISTRIBUCIÓN**

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14
Tel.: (56-2) 2680 7200
Las Condes, Santiago

CONAFE

Limache 3637
Tel.: (56-32) 234 48001
Viña del Mar

EMELARI

Baquedano 731
Tel.: (56-58) 238 1201
Arica

ELIQSA

Zegers 469
Tel.: (56-57) 246 1014
Iquique

ELECDA

Av. Pedro Aguirre Cerda 5558
Tel.: (56-55) 268 1405
Antofagasta

EMELAT

Av. Circunvalación
Ignacio Carrera Pinto 51
Tel.: (56-52) 248 3102
Copiapó

TRANSEMEL

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 15
Tel.: (56-2) 234 48140
Las Condes, Santiago

EDELMAG

Croacia 444
Tel.: (56-61) 714 010
Punta Arenas

TRANSNET

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 12
Tel.: (56-2) 2280 7000
Las Condes, Santiago

EDET

Avellaneda 205
Tel.: (54-381) 450 1210
San Miguel de Tucumán - Argentina

EJESA Y EJSERDA

Empresa Jujeña de Energía S.A.
Av. Independencia 60
Tel.: (54-388) 423 9500
San Salvador de Jujuy - Argentina

ENERGÍA SAN JUAN

Mendoza 50 (Sur)
Tel.: (54-264) 4290 300
San Juan - Argentina

GASCO

Santo Domingo 1061
Tel.: (56-2) 2694 4444
Santiago

GASMAR

Apoquindo 3200, Piso 11
Tel.: (56-2) 2328 3200
Las Condes, Santiago

GAS SUR

Anibal Pinto 215
Tel.: (56-41) 266 0800
Concepción

METROGAS

El Regidor 54
Tel.: (56-2) 2337 8769
Las Condes, Santiago

GASNOR

Avellaneda 295
Tel.: (54 -381) 450 1000
San Miguel de Tucumán
- Argentina

IGSA

Av. Rosario Norte 407, Piso 11
Tel.: (56-2) 234 48013
Las Condes, Santiago

TUSAN

Av. Gladys Marín 6030
Tel.: (56-2) 2779 7636
Estación Central, Santiago

BINARIA

Teatinos 280 - Piso 2
Tel.: (56-2) 2680 7700
Santiago

COMERCIAL & LOGÍSTICA

Av. Rosario Norte 407, Piso 11
Tel.: (56-2) 2344 8013
Las Condes, Santiago

TECNET

Av. Las Parcelas 5490
Tel.: (56-2) 2770 2801
Estación Central, Santiago

NOVANET

Av. Rosario Norte 407, Piso 11
Tel.: (56-2) 2344 8013
Las Condes, Santiago



www.cge.cl