

CONAFE

20 MEMORIA
ANUAL 12



IDENTIFICACIÓN

Razón Social

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

Nombre de Fantasía

CONAFE

Domicilio Legal

13 Norte N°810 - Viña del Mar

Tipo de Entidad

Sociedad Anónima Cerrada

RUT

91.143.000-2

Dirección Electrónica

<http://www.conafe.cl>

Correo Electrónico

serviciocliente@conafe.cl

Teléfono

600 500 5050

Fax

(32) 2271476

Casilla

21-D Viña del Mar

Documentos
Constitutivos de la Sociedad

La Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. fue fundada en septiembre de 1945, estableciendo su domicilio legal en la ciudad de Valparaíso, según consta en Escritura Pública otorgada por don Rafael Luis Barahona Stahr, Notario Público de Valparaíso, suplente del titular, don Francisco Subercaseaux del Río, con fecha 6 de septiembre de 1945. El extracto de constitución de la Compañía fue publicado en el Diario Oficial N°20.323 de fecha 6 de diciembre de 1945 e inscrito en el Registro de Comercio de Valparaíso con fecha 7 de diciembre de ese mismo año, a fojas 956 vta. N°662, y reinscrito en el Registro de Comercio de Viña del Mar con fecha 23 de agosto de 1989, a fojas 271 vta. N°260. Mediante escritura pública otorgada con fecha 15 de marzo de 1946, en la notaría de Valparaíso de don Alfredo Marín Manubens, se declaró legalmente instalada la Compañía, conforme al Decreto Supremo N°1.303 del Ministerio de Hacienda de fecha 6 de marzo de 1946, el cual fue publicado en el Diario Oficial N°20.410 de fecha 21 de marzo de 1946.

Los Estatutos de la Sociedad han tenido diversas modificaciones, siendo la última la aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 3 de enero de 2012, según consta en Escritura Pública de fecha 6 de enero de 2012, otorgada ante el Notario Público de Viña del Mar, don Luis Tavalari Oliveros.

Objeto Social

La Sociedad tiene por objeto realizar en el país o en el extranjero:

a) La explotación, adquisición, construcción y arriendo de instalaciones de generación, transformación, distribución o comercialización de energía para usos industriales, agrícolas, domésticos, de alumbrado o cualquier otro, y las actividades anexas que complementen las anteriores; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;

b) La fabricación, montaje, importación, exportación, comercialización y distribución de equipos, elementos y artefactos eléctricos, de conductores y aisladores eléctricos y, en general, de otros equipos o elementos, relacionados o no con las actividades señaladas en la letra a), y las actividades anexas que complementen las precedentes; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;

c) La compra y venta de bienes muebles incorporales como acciones, bonos, debentures, derechos en sociedades de personas, pagarés, letras de cambio, certificados de depósito, valores mobiliarios y efectos de comercio en general, sean emitidos por el Estado, instituciones públicas, sociedades, personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras;

d) La compraventa y construcción de bienes inmuebles y la realización de toda clase de negocios inmobiliarios, así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;

e) La elaboración, producción, transformación y comercialización de toda clase de productos, materias primas y mercaderías, así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;

f) La inversión en empresas administradoras de fondos de pensiones;

CONAFE



2012 MEMORIA ANUAL

Compañía Conyfe



4 Carta del Presidente a los Accionistas

Organización

- 5 Directorio
- 6 Administración
- 7 Misión y Visión
- 8 Reseña Histórica
- 10 Estructura de propiedad
- 11 Hechos Destacados
- 12 Informe a los Accionistas

Marcha de la compañía

- 17 Gestión Comercial
- 22 Gestión Operacional
- 24 Gestión de Personas
- 26 Gestión Financiera
- 28 Compromiso con la Comunidad

Antecedentes Generales de la Compañía

- 30 Identificación de la Sociedad
- 31 Principales Ciudades, Pueblos y Localidades Atendidas por Conafe
- 33 Oficinas
- 34 Descripción de las Actividades y Negocios
- 35 Propiedad y Control
- 38 Remuneración del Directorio y Ejecutivos Principales
- 39 Declaración de Responsabilidad
- 40 Empresas Subsidiarias

Estados Financieros

- 45 Estados Financieros Consolidados

Estados Financieros Resumidos de Subsidiaria

- 53 Estados Financieros Resumidos de Subsidiaria

CARTA DEL PRESIDENTE A LOS ACCIONISTAS

Estimados Señores Accionistas:

En nombre del Directorio, me es grato presentar a ustedes la Memoria Anual de CONAFE correspondiente al Ejercicio 2012.

El presente Ejercicio finaliza al 31 de diciembre de 2012 con una utilidad de \$4.605 millones, resultado que varió positivamente respecto al año anterior producto de los nuevos focos estratégicos instaurados y ampliamente difundidos en CONAFE y en todo el Grupo CGE: Calidad de Servicio, Trabajo en Equipo y Eficiencia Operacional; lineamientos que apoyaron la mencionada recuperación tanto financiera como de la confianza de nuestros clientes, y que continuaremos trabajando en el año 2013.

Al 31 de diciembre de 2012, CONAFE contaba con 356.920 clientes a quienes suministró 1.517,7 GWh, lo que representa una variación positiva respecto al año anterior de 2,5% y 6,7%, respectivamente. En esta misma línea, durante el 2012 se realizaron inversiones por \$4.380 millones, destinadas al mejoramiento de la calidad del servicio e infraestructura eléctrica, con el objetivo de entregar mayor confiabilidad y calidad a nuestros clientes, velando siempre por mantener altos niveles de seguridad y continuidad de suministro.

Como parte del proceso de reorganización del Grupo CGE, en la 22ª Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012 se acordó un aumento de capital de CONAFE mediante la emisión de acciones y la capitalización de reservas y resultados acumulados, suscribiendo el accionista mayoritario, CGE S.A, el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en EMEL Atacama S.A. Por lo anterior, a contar del 29 de marzo de 2012, CONAFE posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de EMEL Atacama S.A., por lo tanto, los estados financieros del Ejercicio 2012 consideran el efecto de activos y pasivos asociados a la consolidación de esta sociedad y el efecto en resultados del período abril-diciembre 2012.

En el ámbito comercial, se renovó el contrato de servicio de mantenimiento y operación de sistema eléctrico con la empresa Minera Los Pelambres por 5 años, hecho que continúa posicionándonos como un actor relevante en el negocio minero regional y nacional. Por otra parte, se inició el contrato de mantenimiento de instalaciones eléctricas en Minera Teck Carmen de Andacollo, el cual dura hasta noviembre del año 2014.

En otro aspecto, y en el marco del compromiso que sostenemos con nuestras comunidades, durante este año se continuó con el Plan de Trabajo con Juntas de Vecinos, principalmente asociado a la realización de reuniones informativas y de tipo educativo, que nos han permitido mantener y

acrecentar los lazos con diversas organizaciones representativas de numerosas familias de nuestra zona de concesión.

Desde el primero de diciembre la Gerencia General de la empresa es ocupada por el señor Alfonso Toro, quien asumió en reemplazo del señor Rodrigo Vidal, quien presentó su renuncia tras una exitosa carrera en tanto en CONAFE como en otras filiales del Grupo CGE. Quisiera expresar nuestros agradecimientos a la gestión y compromiso del señor Vidal quien ocupó el cargo hasta el 30 de noviembre, luego de tres años de permanencia.

Misión Noche Buena logró excelentes resultados este 2012, campaña en la que nuevamente se superó la meta establecida y producto de lo cual pudimos entregar poco más de 2.645 cajas de cenas navideñas a familias de escasos recursos. El Grupo CGE, desde Arica a Punta Arenas superó la meta entregando 15.640 cenas de navidad.

De esta manera finalizamos el Ejercicio 2012, destacando el esfuerzo realizado por todos los colaboradores para retomar los buenos resultados financieros. El compromiso que durante años hemos destacado nos permite presentar un Ejercicio positivo, enfocado en la eficiencia, el servicio público y el trabajo colaborativo. Para el año que se avecina, nuestros focos principales nuevamente estarán centrados en la experiencia, la calidad de servicio hacia el cliente, incrementar los buenos resultados financieros de la Compañía y el trabajo en equipo como pilar fundamental, por lo que el desafío del 2013 no es menor y requerirá una vez más de la energía de todos quienes componemos esta Compañía.



José Luis Hornauer Herrmann

Presidente

DIRECTORIO



José Luis Hornauer Herrmann

Presidente

Empresario
Director de empresas
RUT: 5.771.955-9



Francisco Marín Jordán

Vicepresidente

Ingeniero Civil en Obras Civiles,
Director de empresas
RUT: 8.351.571-6



Luis Aspillaga Urenda

Director

Ingeniero Mecánico
Director de empresas
RUT: 5.308.039-1



Rafael Marín Jordán

Director

Ingeniero Comercial,
Director de empresas
RUT: 8.541.800-9



Adrés Pérez Cruz

Director

Ingeniero Agrónomo, Empresario agrícola,
Director de empresas
RUT: 7.561.860-3



Gonzalo Palacios Vasquez

Director

Ingeniero Civil Industrial, Mención Mecánica
Director de empresas
RUT: 5.545.086-2



Eduardo Morande Montt

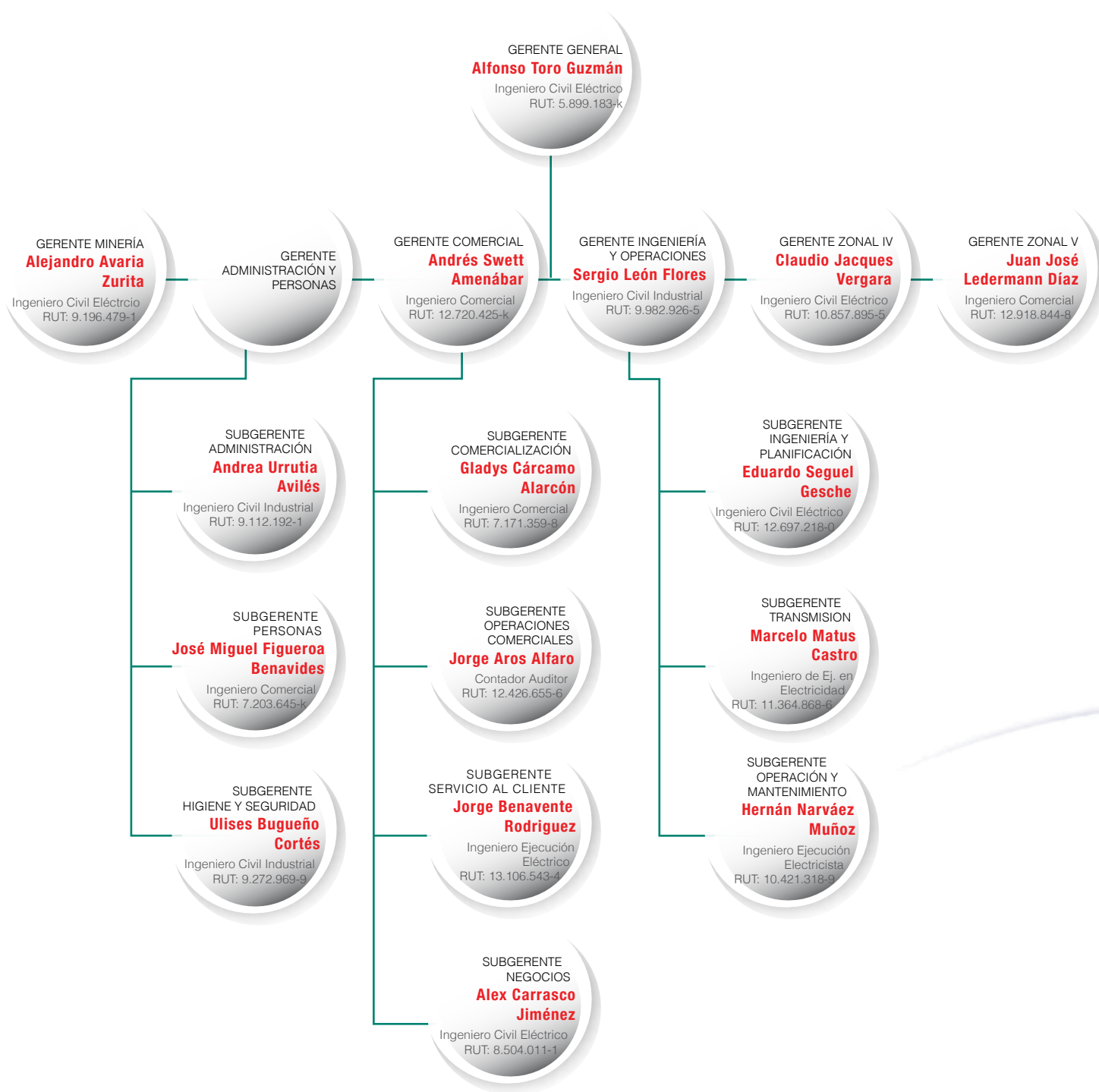
Director

Ingeniero Comercial,
Director de empresas
RUT: 7.024.596-5

4

5

ADMINISTRACIÓN



MISIÓN

Somos una empresa del Grupo CGE, que debe crear valor para los clientes, accionistas, colaboradores y comunidad, comprometida en satisfacer las necesidades de energía eléctrica y servicios asociados en nuestra zona de influencia.

VISIÓN

Ser reconocidos por nuestra eficiencia operacional en el servicio de distribución de energía eléctrica y servicios asociados.

6

7



RESEÑA HISTÓRICA

Más de 60 años de exitosa operación conforman la historia de la Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (CONAFE). Nuestra Empresa tiene un antiguo origen en la Compañía de Refinería de Azúcar de Viña del Mar (CRAV), que inició su operación en 1873. En 1913, producto de las necesidades impuestas por su desarrollo, decidió ampliar sus actividades al campo de la electricidad, para lo cual adquirió los activos de la Compañía "Viña del Mar Electric Company", empresa concesionaria de la iluminación urbana, pública y residencial de la Ciudad Jardín.

Continuando con su expansión, en 1928 CRAV comenzó a construir en su refinería una moderna central termoeléctrica que constaba de cuatro unidades, las que generarían corriente alterna para el funcionamiento de sus instalaciones y adicionalmente para distribuir energía eléctrica a toda la ciudad de Viña del Mar.

Como consecuencia de la actividad desarrollada por CRAV en el negocio eléctrico, en 1945 ésta decidió formar una nueva empresa: CONAFE, al adquirir la Compañía Sudamericana de Servicios Públicos, que distribuía electricidad en las ciudades de Antofagasta, Curicó, Molina, San Javier, Linares y Punta Arenas.

CONAFE fue creada el 6 de septiembre de 1945, iniciando desde ese momento una ininterrumpida labor de servicio a la comunidad, caracterizada por una fuerte vocación de servicio y un decidido aporte al desarrollo de país. Una década después, en 1955, CONAFE enajenó a Endesa el establecimiento de Punta Arenas, y un año más tarde, en 1956, hizo lo mismo con la central y red de Antofagasta.

Tras la quiebra de CRAV en 1984, la Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) adquirió el 95,61% de las acciones de CONAFE, que fueron licitadas por la Comisión Liquidadora del Convenio Judicial Preventivo de CRAV Alimentos S.A.C.I. Actualmente, la participación accionaria de CGE en la propiedad de CONAFE alcanza a 99,57%.

En 1991 CONAFE inició un plan de expansión, que la llevó a adquirir un paquete minoritario de acciones de la Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. (EDEL MAG), licitadas por Endesa, y en 1995 alcanzó el control de esa Compañía.

En tanto, en 1994 CONAFE adquirió el 19,03% de la Sociedad de Computación Binaria S.A. (BINARIA), pasando a compartir la propiedad de ésta con la Compañía General de Electricidad S.A. y GASCO.

La expansión internacional de CONAFE en la distribución de energía eléctrica se inició en julio de 1995, cuando integró el consorcio Norelec S.A., formado por CONAFE (25%), CGE (25%) y la empresa argentina José Cartellone Construcciones Civiles S.A. (50%); este consorcio se adjudicó la licitación del 51% de las acciones de la Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A. (EDET), que posee la concesión de la distribución eléctrica en la Provincia de Tucumán en la República Argentina. De esta manera CONAFE, en conjunto con CGE, llegó a controlar directa e indirectamente el 50% de EDET.

Por su parte, EDET controla directa e indirectamente la Empresa Jujeña de Energía S.A. (EJESA), que atiende a los centros urbanos de la Provincia de Jujuy, y la Empresa Jujeña de Sistemas Energéticos Dispersos S.A. (EJSEDSA), que distribuye energía en sectores aislados y dispersos no atendidos por el Sistema Interconectado Argentino.

En agosto del año 1998, y acorde con esta estrategia de diversificación, CONAFE y Transformadores Tusan Ltda. formaron la sociedad Enerplus S.A., cuyo objeto era la construcción, mantención y reparación de instalaciones industriales y de distribución, propias o de terceros; asesorías y proyectos en el área eléctrica; calibración y certificación de medidores; y generación de respaldo. Luego de un aumento de capital en noviembre de 1999, CONAFE alcanzó el 99,5% de la propiedad de Enerplus S.A.

En abril de 2001, CONAFE adquirió el 0,01% de las acciones de Inmobiliaria General S.A. (IGSA), para luego, en noviembre de ese mismo año, adquirir una acción de la sociedad argentina International Financial Investments S.A. (IFISA), lo que representa el 0,0001% de participación en el patrimonio de la sociedad.

En diciembre de 2002, CONAFE suscribió un contrato de compraventa con su matriz CGE, en virtud del cual adquirió a esta última el 99,39% del capital accionario de Empresa Eléctrica Emec S.A. (EMEC), la cual distribuía energía eléctrica en una comuna de la Región de Atacama, en quince comunas de la Región de Coquimbo y en seis de la Región de Valparaíso.

En junio de 2003 y como parte de un programa de reestructuración corporativa del Holding CGE, CONAFE vendió a su matriz CGE la totalidad de las acciones que poseía en las sociedades BINARIA y ENERPLUS.

En Junta Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 17 de diciembre de 2003, producto del proceso de reorganización impulsado por la matriz CGE, se aprobó la división de CONAFE en una sociedad anónima cerrada continuadora de la Sociedad,

que conservaría su razón social, y dos nuevas Sociedades Anónimas Cerradas, constituidas con las razones sociales CGE Magallanes S.A. y CGE Argentina S.A. A estas sociedades les fueron distribuidas la totalidad de las participaciones accionarias en Edelmag S.A., Inversiones El Raulí S.A., Inmobiliaria General S.A., Norelec S.A., Edet S.A. e International Financial Investments S.A.

En diciembre de 2003 se celebraron contratos de compraventa a través de los cuales CONAFE enajenó a CGE Transmisión S.A. la totalidad de los activos de transmisión y transformación de energía eléctrica que poseía en las Regiones de Valparaíso y del Maule.

El 27 de enero de 2004, en Junta Extraordinaria de Accionistas, se acordó la fusión de CONAFE y EMEC.

El 30 de septiembre de 2004, el Directorio aprobó realizar la transferencia de los activos de abastecimiento y logística de CONAFE a Comercial & Logística General S.A. Según lo acordado en la sesión Ordinaria de Directorio N°684 celebrada el 22 de marzo de 2004, se gestionó y obtuvo la autorización por parte del Ministerio de Economía para la transferencia de las concesiones que posee CONAFE en la Región del Maule, a la nueva sociedad CGE Distribución VII S.A., mediante el Decreto N°338 de fecha 14 de diciembre de 2005.

Con este hecho se consolida la reestructuración de las empresas del Grupo CGE, de acuerdo con sus ubicaciones geográficas y sus focos de negocios. CONAFE queda entonces concentrada en el giro de distribución de energía eléctrica, atendiendo las Regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso.

Producto de lo anterior, en noviembre de 2005 se realizó el traspaso a CGE Distribución S.A. del personal de CONAFE de las Administraciones Curicó y Linares.

Continuando con el proceso de reestructuración, el 19 de mayo de 2006 en Junta Extraordinaria de Accionistas se acordó la división de la sociedad, con efecto retroactivo a partir del 1 de abril de 2006, en una sociedad anónima cerrada continuadora de la Sociedad, que conservara su razón social, y una nueva Sociedad Anónima Cerrada bajo la razón social CGE Distribución VII S.A. A esta nueva sociedad se le entregó la operación y explotación de las concesiones de servicio público de distribución de electricidad que CONAFE poseía en la Región del Maule.

Un nuevo paso en el desarrollo de CONAFE es la compra, con fecha 5 de enero de 2007, del 51% de la propiedad accionaria de la empresa Energía del Limarí S.A. (ENELSA), prestadora de servicios de distribución de energía eléctrica en la zona de Ovalle, Región de Coquimbo, con lo cual CONAFE comenzó a atender aproximadamente 10.000 nuevos clientes.

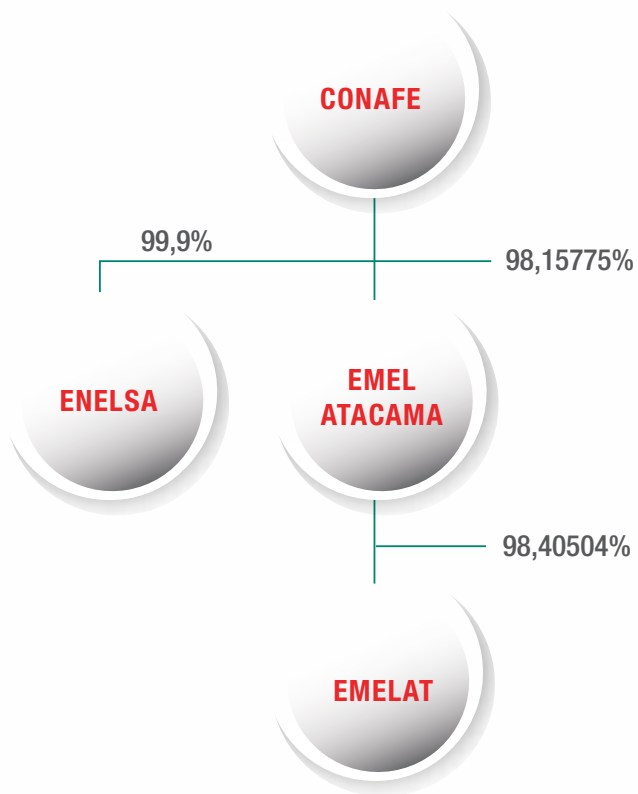
Con la finalidad de mantener la vigencia de la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA), con fecha 20 de diciembre de 2008 CONAFE hace traspaso de una acción a CGE Magallanes S.A. con lo cual ésta se hace propietaria del 0,1% de las acciones de ENELSA.

Con fecha 29 de diciembre de 2008 CONAFE adquiere el 49% restante de la propiedad accionaria de la empresa Energía del Limarí S.A. (ENELSA), correspondiente a 490 acciones, quedando así con el 99,9% de la participación en dicha empresa.

Con fecha 29 de marzo de 2012 CONAFE, adquiere el 98,15775% de la propiedad accionaria de EMEL ATACAMA S.A. quien a través de su filial Empresa Eléctrica Atacama S.A. participa en el negocio de distribución eléctrica en la región de Atacama, abasteciendo a 92.407 clientes. Cabe señalar que la región de Atacama presenta importantes proyecciones de crecimiento en base al desarrollo de su minería y servicios asociados.

Es así como CONAFE actualmente opera con una clara orientación a la eficiencia operacional, calidad de servicio y trabajo en equipo, combinando más de 60 años de tradición, estabilidad y solvencia como empresa de distribución de energía eléctrica. Con el respaldo que le entrega su matriz CGE, CONAFE se desarrolla día a día buscando nuevas oportunidades de crecimiento tanto para el desarrollo de la Compañía, como para sus clientes.

ESTRUCTURA DE PROPIEDAD



Colaborador CONAFE

HECHOS DESTACADOS

Soluciones de Energías Renovables

El énfasis del 2012 respecto a CONAFE SER se centró en fortalecer la operación y mantenimiento del proyecto por medio de visitas a terreno para cada cliente, y de reuniones periódicas con el Gobierno Regional de Coquimbo, con el objetivo de cumplir con los compromisos establecidos, tanto con el Gobierno Regional como con nuestros clientes.

Inversiones Operacionales

Durante el Ejercicio 2012 CONAFE realizó diversas inversiones en su actual zona de concesión por un monto de M\$4.380.001, destinadas principalmente al abastecimiento de los nuevos clientes, la disminución de pérdidas, renovación de instalaciones y mejoramiento de la calidad de servicio.

Negocio de Minería

Al cierre del Ejercicio 2012, podemos destacar la renovación del contrato con Minera Los Pelambres por un periodo de 5 años, además de la entrega por parte de la Minera de 2 importantes premios de seguridad; también es destacable el hecho de haber completado el Plan de Implementación del contrato de mantenimiento con Minera Teck en la Mina Carmen de Andacollo, adjudicado a fines del año 2011.

Calidad de Atención de Clientes

Durante el año 2012, el Proyecto de Calidad se basó principalmente en la Encuesta que muestra el Índice de Lealtad del Cliente, la cual mide la percepción con respecto a Atención en Call Center, Atención en Oficinas Comerciales, Servicio de Emergencia y Operaciones Comerciales, manteniendo el resultado obtenido el año 2011.

Por otro lado, se instalaron terminales de autoconsultas en nuestras oficinas comerciales y se creó un Área Centralizada de Tratamiento de Reclamos (ACTR).

Mesas de Trabajo con Juntas de Vecinos

Durante el año 2012 se continuó con la relación existente con Juntas de Vecinos, a través de las cuales se pudo organizar diversas actividades educativas y de aporte a la comunidad, en el ámbito de la energía.

Aumento de Capital

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. en un monto de M\$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M\$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M\$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en EMEL ATACAMA S.A. Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de EMEL ATACAMA S.A.

Nueva Estructura Organizacional

En El marco de los desafíos comunes que tienen EMEL NOTE, COANFE, EMELAT y ENELSA en la distribución eléctrica para el Norte de Chile, en diciembre de 2012 se definió avanzar hacia una nueva estructura organizacional que fortalezca la calidad de servicio y el foco en el cliente con que operan nuestras empresas, a través de una administración común.

10

11

INFORME A LOS ACCIONISTAS

Señores Accionistas:

El Directorio presenta a vuestra consideración la Sexagésima Octava Memoria Anual y los Estados Financieros correspondientes al Ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2012.

La gestión del Ejercicio 2012 arroja una utilidad neta atribuible a los propietarios de la controladora de M\$4.604.605, lo que implica un mejor resultado con respecto al año 2011.

Por su parte los ingresos ordinarios alcanzaron la suma de M\$205.610.769, cifra superior a la obtenida durante el año 2011. Con respecto al margen bruto este fue de M\$32.516.414

Finalmente, los activos del Ejercicio 2012 alcanzaron los M\$323.383.415, mientras los pasivos totalizaron M\$125.843.630.

Cifras en M\$ a Moneda Histórica de diciembre de cada Año

Año	Ventas	Activos	Pasivos	Utilidad (Pérdida) del Ejercicio Atribuible a Controladora
2010	157.425.889	295.919.630	131.999.317	(1.724.359)
2011	168.098.725	276.929.659	116.743.816	(3.230.574)
2012	205.610.769	323.383.415	125.843.630	4.604.605

Utilidad del Ejercicio

Moneda Histórica

Año	Utilidad (Pérdida) CONAFE Propia	Utilidad (Pérdida) Empresas Relacionadas	Utilidad (Pérdida) del Ejercicio Atribuible a Controladora
	M\$	M\$	M\$
2010	(1.915.140)	190.781	(1.724.359)
2011	(2.356.735)	(873.839)	(3.230.574)
2012	3.729.420	875.185	4.604.605

Utilidad Distribuible

Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora.	M\$	4.604.605
Pérdidas acumuladas.	M\$	2.609.828
Utilidad líquida distribuible.	M\$	1.994.777

Dividendos

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el mes de abril de 2013, el reparto de un dividendo definitivo de \$7,8 por acción, con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2012.

Los siguientes cuadros muestran los dividendos repartidos por acción en cada año calendario y la utilidad repartida con cargo al ejercicio respectivo.

De ser aprobado por la Junta de Accionistas el dividendo definitivo propuesto, el dividendo repartido con cargo al ejercicio 2012 representaría un 74,8% de la utilidad líquida distribuible.

Dividendos Pagados Años 2010, 2011 y 2012 (Moneda Histórica)

Año	Dividendo N°	Fecha de pago	Monto por Acción	Monto Total	Cargo
			\$	M\$	
2010	84	27-04-2010	5,75	911.789	Definitivo Ejercicio 2009
2011	85	28-06-2011	4,15	658.074	Dividendo Eventual 2011
2012	-	-	-	-	-

En el Ejercicio 2012 no se efectuaron repartos de dividendos.

Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de Cada Año

AÑO	M\$
2010	0
2011(*)	0
2012	1.492.014

(*) Dividendo N°85 repartido en Ejercicio 2011 de \$4,15 por acción tiene carácter de eventual, no imputable a resultado del Ejercicio.



12

13



Distribución de Utilidades

El Directorio propone distribuir la “Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora”, ascendente a M\$4.604.605, en la siguiente forma:

A cubrir pérdidas acumuladas	M\$	2.609.828
A pagar dividendo definitivo	M\$	1.492.014
Al pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros Art. N° 80, Ley N° 18.046	M\$	502.763
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	M\$	4.604.605

Capital y Reservas

De acuerdo al balance, el Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de la Controladora al 31 de diciembre de 2012 alcanzó a M\$196.590.615. Con este patrimonio, el valor libro a esa fecha, considerando las 191.283.879 acciones suscritas y pagadas, ascendió a \$1.027,74 por acción.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la “Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora” que se propone, el capital y fondos de reserva de la Compañía al 31 de diciembre de 2012, quedarían constituidos como sigue:

Capital en acciones	M\$	164.979.472
Otras Reservas	M\$	29.501.193
Ganancias (pérdidas) acumuladas	M\$	1.999.138
Patrimonio neto atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora	M\$	196.479.483

Política de Dividendos para el Ejercicio 2013

Para el Ejercicio 2013, el Directorio propondrá a la Junta Ordinaria de Accionistas distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas de la Compañía, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo, con cargo a las utilidades del Ejercicio.

Los dividendos provisorios se calcularán sobre la base de los estados financieros trimestrales y se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre y diciembre de 2013. Corresponderá a la Junta Ordinaria de Accionistas acordar la distribución del dividendo definitivo.

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

Directorio

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 13 de abril de 2012 se procedió a la elección del Directorio con vigencia para el período 2012-2015, el cual quedó compuesto por los siguientes señores:

Presidente: José Luis Hornauer Herrmann
Vicepresidente: Francisco Marín Jordán
Directores: Rafael Marín Jordán
Andrés Pérez Cruz
Luis Aspillaga Urenda
Gonzalo Palacios Vasquez
Eduardo Morande Montt

Audidores Externos

En la 67ª Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 13 de abril de 2012, se designó a la firma ERNST & YOUNG Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías Limitada, como auditores externos de la Sociedad.

Hechos Relevantes

Los hechos esenciales comunicados por la Sociedad a la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio 2012 se resumen a continuación:

Con fecha 27 de septiembre la sociedad comunicó el siguiente hecho esencial:

En Sesión Ordinaria de Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. celebrada con esta fecha, se acordó aceptar por unanimidad la renuncia al cargo de Gerente General formulada por don Rodrigo Vidal Sánchez, con efecto a contar del día 1 de diciembre de 2012. En consecuencia, la fecha de término en dicho cargo será el 30 de noviembre de 2012."

Con fecha 21 de noviembre la sociedad comunicó el siguiente hecho esencial:

En sesión Ordinaria de Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. celebrada con fecha 20 de noviembre de 2012, se acordó por unanimidad designar Gerente General de la Sociedad a don Alfonso Toro Guzmán, ingeniero civil eléctrico, cédula de identidad 5.899.183-k, con efecto a contar del día 1 de diciembre de 2012."

••• MARCHA DE LA COMPAÑÍA

20 MEMORIA
ANUAL 12



Colaborador COMAFE

GESTIÓN COMERCIAL

Mercado

CONAFE atiende a clientes de energía convencional regulados, de peajes y libres, a quienes se suman los clientes suministrados en base a sistemas fotovoltaicos. Adicionalmente, la empresa presta una importante gama de servicios asociados al suministro eléctrico tales como venta de empalmes, arriendo y suministro de equipos, mantenimiento y construcción de líneas, entre otros. Durante el Ejercicio, el margen generado por estos servicios aumentó un 26,5 % respecto al año anterior.

Evolución del Mercado

El mercado que atiende CONAFE ha presentado un incremento en el número de clientes y valores físicos de las ventas de energía.

Las ventas físicas de energía durante el año 2012 alcanzaron a 1.517,7 GWh, lo que representa un aumento de 6,5% respecto del año anterior.

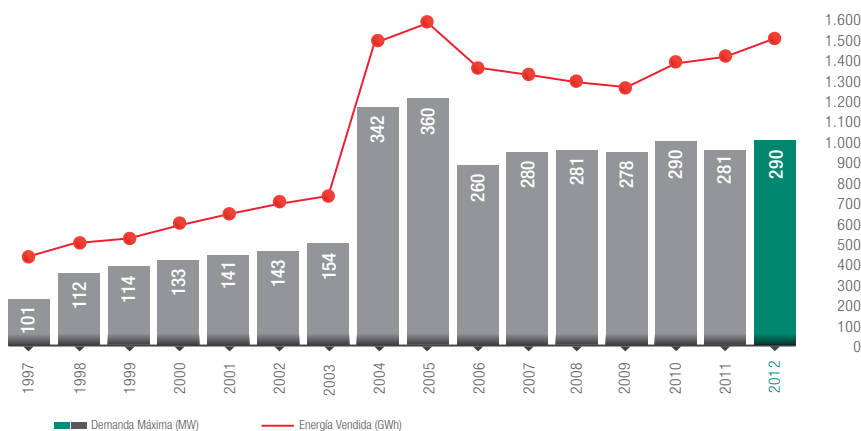
De las ventas totales, el 61,31% corresponde a la Zonal IV compuesta por la Administración Elqui, y Ovalle el 38,61% a la Zonal V compuesta por las Administraciones de Illapel, La Ligua y Viña del Mar.

La energía comprada alcanzó a 1.669,4 GWh, con un aumento de 6,5% respecto del año 2011.

La pérdida calculada asociada solamente al sistema de distribución fue de 9,06%.

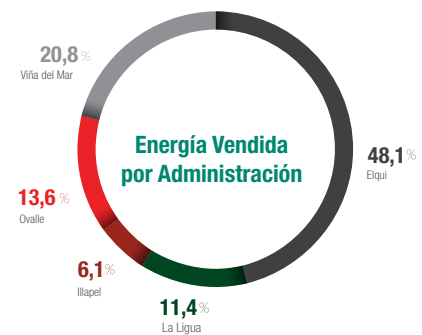
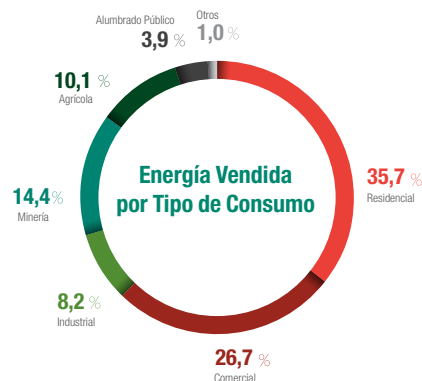
Al 31 de diciembre de 2012, el número de clientes de CONAFE alcanzó 356.920, con un aumento de 2,5% con respecto a igual fecha del año anterior. De éstos, 162.091 se encuentran ubicados en la Administración Elqui y 194.829 en las Administraciones de la Gerencia Zonal V (Ovalle, Illapel, La Ligua y Viña del Mar).

Energía Vendida y Demanda Máxima



Notas:

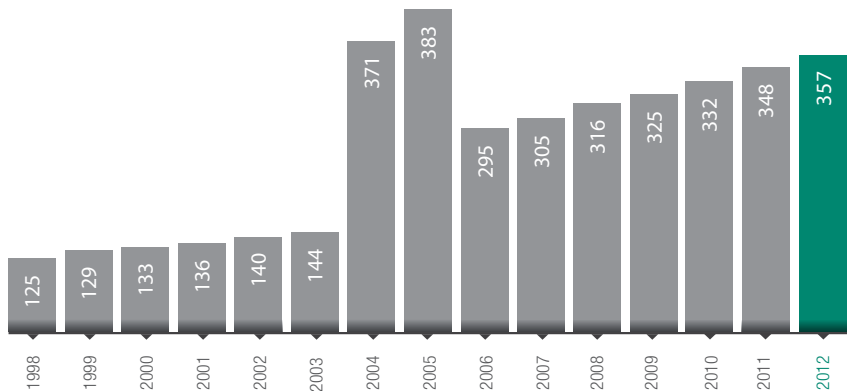
- El incremento extraordinario del año 2004 corresponde al efecto de la fusión de las empresas EMEC y CONAFE.
- La disminución registrada el año 2006 corresponde al efecto del traspaso de las Administraciones de la Región del Maule a CGE Distribución VII S.A.



Por su parte, el número de clientes atendidos a través de Soluciones de Energías Renovables (S.E.R.), alcanzó un número de 2.783 clientes, ubicados en 15 comunas de las provincias del Elqui, Limarí y Choapa de la Región de Coquimbo.

Número de Clientes

(Miles)



Notas:

- El incremento extraordinario del año 2004 corresponde al efecto de la fusión de las empresas EMEC y CONAFE.
- La disminución registrada el año 2006 corresponde al efecto del traspaso de las Administraciones de la Región del Maule a CGE Distribución VII S.A.

Tarifas

Las tarifas aplicadas durante el año 2012 a los clientes sujetos a regulación de precios, se determinaron sumando el Precio de Nudo Promedio y el valor agregado por concepto de costos de distribución (VAD).

Los precios de nudo, que representan los costos de generación y transporte hasta el punto de conexión con las instalaciones de distribución, son traspasables a los clientes finales a través de un nuevo sistema de precios llamado Precio de Nudo Promedio.

Los Precios de Nudo Promedio nacen de las modificaciones al marco regulatorio eléctrico introducidas por la Ley 20.018, o Ley Corta II, y corresponden a los precios que las empresas concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados. Estos precios se componen por el promedio ponderado de los precios de nudo de largo plazo y los precios de nudo de corto plazo. Adicionalmente, estos precios incorporan el concepto de Ajuste o Recargo, de tal forma de mantener un precio de energía en los puntos de oferta no superior para ninguna empresa distribuidora sobre el 5% del promedio del sistema.

Los Precios de Nudo Promedio se aplicaron a partir del 1 de enero de 2010 junto con la entrada en vigencia de los primeros contratos de suministro licitado que establecen los Artículos 131° a 135° de la Ley. Su determinación es efectuada por la Comisión Nacional de Energía (CNE), quien a través de un Informe Técnico comunica sus resultados al Ministerio de Energía, el cual procede a su fijación mediante la dictación de un Decreto publicado en el Diario Oficial.

Los Precios de Nudo Promedio se fijan en las siguientes ocasiones:

1. Semestralmente, en los meses de abril y octubre de cada año.
2. Toda vez que se produzca la indexación del precio de algún contrato de suministro por una variación sobre el 10% respecto a su precio vigente.
3. Con la entrada en vigencia de algún nuevo contrato de suministro licitado.





Para el período enero a marzo de 2012, los precios de nudo promedio aplicados fueron fijados mediante el Decreto N°16/2012, publicado en el Diario Oficial el día 6 de marzo de 2012. Para el mes de abril de 2012, el Decreto N°64/2012, publicado el día 7 de agosto de 2012, fijó los precios. Para los meses de mayo a junio de 2012, los precios fueron fijados mediante el Decreto N°82/2012, publicado el día 27 de septiembre de 2012. Para los meses de julio y agosto de 2012, los precios fueron fijados mediante el Decreto N°98/2012, publicado el día 12 de octubre de 2012; y para el período de septiembre a diciembre de 2012, se aplicaron los precios establecidos en el Decreto N°106/2012, publicado el día 5 de diciembre de 2012.

Como consecuencia de los diferentes ajustes y cambios de precio, el nivel promedio de los precios de compra disminuyó en un 14,2% durante el año 2012.

Por su parte, el valor agregado de distribución se determinó de acuerdo a las fórmulas tarifarias definidas por el Decreto N°385/2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, resultantes del estudio del Valor Agregado de Distribución para el cuatrienio 2008-2012, con vigencia desde el 4 de noviembre de 2008.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada cuatro años se debe efectuar el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución (VAD), basado en el dimensionamiento de empresas de distribución modelo, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

En 2012 correspondía efectuar la fijación de las fórmulas tarifarias correspondientes al cuatrienio noviembre 2012 - noviembre 2016. Así, durante dicho año se realizaron los estudios correspondientes al proceso de determinación de las nuevas fórmulas.

Así, en conformidad con lo establecido en los artículos 183° y 188° del DFL N° 4-2006 de MINECON, mediante carta N° 114 del 21 de marzo de 2012, CNE puso en conocimiento de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, las bases para la realización de los estudios de costos para establecer las nuevas

fórmulas tarifarias aplicables durante el cuatrienio noviembre 2012 - noviembre 2016.

Asimismo, CNE informó la definición, número de áreas típicas de distribución y empresas de referencia para dicho procedimiento tarifario.

Posteriormente, mediante Resolución Exenta N° 247, de fecha 23 de abril de 2012, rectificada por la Resolución Exenta N° 260 del 25 de abril de 2012, y después de considerar las observaciones realizadas por las empresas concesionarias de servicio público de distribución, CNE aprobó la definición de áreas típicas, designando a CONAFE empresa de referencia en el área típica 3, y los documentos técnicos con las bases del "Estudio para el Cálculo de las Componentes del Valor Agregado de Distribución; Cuatrienio Noviembre 2012- Noviembre 2016".

El estudio de las empresas clasificadas en el área típica 3, fue asignado al consorcio formado por las empresas empresas BA Energy Solutions Chile S.A. y Ana Luisa Vivanco y Asociados Lda. Por su parte, CNE adjudicó el estudio de costos del Valor Agregado de Distribución al consorcio Synex - Mercados Energéticos.

El 3 de septiembre de 2012, las empresas distribuidoras hicieron entrega de los estudios contratados por ellas.

Después, conforme a lo establecido en los artículos 185° y 188° del DFL N° 4-2006 de MINECON, CNE comunicó los resultados de los estudios contratados por ella, así como los Valores Agregados de Distribución que resultan de ponderarlos con los resultados de los estudios contratados por las distribuidoras, en la proporción 2/3 - 1/3, respectivamente, según lo dispuesto en el artículo 183° del mismo cuerpo legal.

Hasta la fecha, el decreto de fijación correspondiente no ha sido publicado, lo que no permite determinar con precisión los resultados del proceso de fijación, ya que existen algunos parámetros que componen las fórmulas que son conocidos en el momento de publicación del decreto. Debe considerarse que la aplicación de las tarifas de distribución que resulten de este proceso regirá en forma retroactiva desde el 4 de noviembre del 2012.

Finalmente, durante el año 2012 y como consecuencia de los Decretos anteriormente indicados, el nivel promedio de los precios de venta disminuyó un 11,9% respecto al año 2011

Decreto de Subtransmisión

Durante el año 2012 continuó el proceso de determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, el cual fue iniciado en el año 2009.

Mediante carta CNE N° 548 del 26 de octubre de 2011, CNE comunicó la publicación del detalle de la implementación de los dictámenes del Panel de Expertos N° 4 al N° 10 de 2011, los que consideraron las discrepancias presentadas por CONAFE, en conjunto con otras empresas distribuidoras del Grupo CGE, respecto de la inclusión del Valor Anual de Subtransmisión (VASTx) exclusivamente en el peaje por energía y la definición de factores de ajustes de inyección de energía y potencia (FAIE y FAIP) por sistema, en lugar de efectuarse para cada empresa que efectúa retiros.

El 24 de enero de 2012, CNE remitió el Informe Técnico y los dictámenes del Panel de Expertos a MINENERGÍA.

En el proceso de toma de razón del decreto correspondiente por parte la Contraloría General de la República, ésta ha manifestado a MINENERGÍA que informe el tenor de las presentaciones efectuadas por algunas empresas subtransmisoras en las que sostienen que para efectos de la aplicación de las fórmulas tarifarias en pesos, se emplea el valor del dólar de diciembre del año 2009, debiendo, por las razones que exponen, haberse utilizado el correspondiente a octubre del mismo año.

Actualmente aún se encuentra pendiente de publicación el decreto que fijará las tarifas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014.

Cientes Libres

La utilidad del año 2012 por concepto de venta de energía a clientes libres fue 17% mayor al año anterior, hecho que se debe principalmente al mayor consumo durante el año 2012 del cliente Minera Teck Carmen de Andacollo, el cual contrató suministro con nuestra compañía durante el año 2011, registrando consumo recién a partir del mes de abril de dicho año.

Al 31 de diciembre CONAFE tenía tres clientes libres: Minera Teck Carmen de Andacollo en la comuna de Andacollo, Minera Teck Carmen de Andacollo en la comuna de La Serena y Delta ENAMI en la comuna de Ovalle.

Contratos de Suministro de Energía y Potencia

Para el suministro de energía y potencia de la comuna de Freirina en la Región de Atacama, la Región de Coquimbo y las comunas de La Ligua, Cabildo, Papudo, Petorca, Zapallar y Puchuncaví de la Región de Valparaíso, se dispone de un Contrato de Suministro de Energía y Potencia con empresa Eléctrica Guacolda S.A., con vigencia desde el 1 de mayo de 1998 hasta el 31 de octubre de 2015.

El suministro de energía y potencia para Viña del Mar, Valparaíso y Quilpué es proporcionado por la empresa Colbún S.A., a través de un contrato con vigencia desde el 1 de mayo de 2005 hasta el 30 de abril de 2015.

Para el suministro de energía y potencia de sus clientes libres, CONAFE cuenta con contratos con Iberoamerica de Energía IBENER S.A., para el proyecto Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo, y con ENDESA para los clientes Delta Enami en Ovalle y Minera Teck Carmen de Andacollo en El Peñón.

Tarifas de Servicios Asociados a Distribución

Las tarifas aplicadas durante el año 2012 para los 24 servicios no consistentes en suministro de energía asociados a la distribución eléctrica, fueron fijadas por medio del Decreto N°197 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado el 4 de diciembre de 2009.

Es así como los precios vigentes para el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2012, corresponden a los que resultan de aplicar las fórmulas establecidas en el mencionado decreto que fijó las fórmulas tarifarias para el cuatrienio 2008-2012, con vigencia a partir de su fecha de publicación.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 184° del DFL N° 4-2006 de MINECON y en el artículo 5° del Decreto N° 341-2007 de MINECON, que aprueba el Reglamento para la Fijación de Precios de los Servicios No Consistentes en Suministro de Energía, en conjunto con las bases sobre las cuales se debe realizar el estudio de costos para establecer las nuevas fórmulas tarifarias de distribución, mediante carta N° 114 del 21 de marzo de 2012, CNE comunicó a las empresas distribuidoras las bases para el cálculo de las componentes de costos de dichos servicios.

Mediante carta N° 623 del 21 de diciembre de 2012, complementada por la carta N° 630 del 27 de diciembre de 2012, CNE comunicó a las empresas que en esa misma fecha se publicó en su sitio de dominio electrónico el "Estudio de Costos de Servicios Asociados al Suministro de Electricidad de Distribución". Las empresas cuentan con 10 días para efectuar observaciones a dicho estudio.

Luego, en un plazo de dos meses, contados desde la referida publicación, CNE deberá elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que se hayan realizado. En el caso de existir discrepancias en relación con este Informe Técnico, las empresas distribuidoras podrán presentarlas al Panel de Expertos, quien resolverá.

Calidad de Atención de Clientes

Dentro del marco del Proyecto de Calidad, durante el último trimestre del año 2012 se realizó, además de lo exigido por la reglamentación vigente, una encuesta orientada a tener información más precisa y estructurada sobre la calidad de atención a nuestros clientes, la que se basa en la propia percepción de éstos. En esta encuesta se preguntó a más de 1.100 clientes su opinión sobre aspectos tales como Atención en Call Center, Atención en Oficinas Comerciales, Servicio de Emergencia y Operaciones Comerciales, manteniendo el resultado obtenido el año 2011. En base a los resultados obtenidos, las acciones del año 2013 se centrarán principalmente en: Mejoras de los Procesos de Facturación y Atención Comercial, y un Aumento de Capacitaciones a todo el personal que esté en contacto con nuestros clientes.

Con respecto a las mejoras en las oficinas comerciales, en el cuarto trimestre del año 2012, se instalaron 12 Terminales de Autoconsultas, los que entregan Cupones de Pago de forma rápida y confiable.

Por último, a contar de junio 2012, comenzó a operar el "Área Centralizada de Tratamiento de Reclamos" (ACTR), cuya función es el tratamiento y cierre de reclamos de forma oportuna y con estándares de calidad, generando así satisfacción en nuestros clientes con respecto a las respuestas obtenidas por parte de la empresa.

Otros Servicios a Clientes

Negocio de Minería

Al cierre del Ejercicio 2012, podemos destacar la renovación del contrato con Minera Los Pelambres por un periodo de 5 años, además de la entrega por parte de la Minera de 2 importantes premios de seguridad; también es destacable el hecho de haber completado el Plan de Implementación del contrato de mantenimiento con Minera Teck en la Mina Carmen de Andacollo, adjudicado a fines del año 2011.

Soluciones de Energías Renovables

Durante el Ejercicio, CONAFE continuó administrando el proyecto "Instalación de sistemas de autogeneración eléctrica IV Región de Coquimbo", el cual incorporó inicialmente 3.604 sistemas fotovoltaicos para viviendas rurales y establecimientos imposibilitados de conectarse a la red eléctrica tradicional. Este proyecto se encuentra en su segunda etapa y entró en su sexto año de operación (2012 -2013), de un total de 10 años, finalizando de acuerdo a contrato en el año 2017.

Durante el año 2012, se continuó con la operación y mantenimiento del proyecto por medio de visitas a terreno para cada cliente, efectuándose labores de mantención y/o reparación de los sistemas.

Finalmente, durante el año 2012 concluyó el reemplazo de las baterías a todos los clientes fotovoltaicos, y del mismo modo, se cumplió con la eliminación total de las baterías usadas. Ambas condiciones se encuentran contempladas en el contrato vigente entre, Conafe y el Gobierno Regional de Coquimbo.

La eliminación de las baterías usadas se realizó por intermedio de una empresa autorizada para tal efecto. Toda la operación, contó con la debida autorización del Ministerio de Salud de la Región de Coquimbo y se desarrolló cumpliendo con todas las medidas de seguridad para el cuidado del medio ambiente.



GESTIÓN OPERACIONAL

Inversiones Operacionales

CONAFE ejecutó proyectos de inversión durante el año 2012 por un monto de M\$4.380.001. Dichas inversiones fueron destinadas principalmente a adecuar la infraestructura eléctrica para abastecer el crecimiento del consumo de los clientes, reducir pérdidas, mantener los estándares de calidad de suministro de acuerdo a la normativa legal vigente y renovar activos para mantener la seguridad de las instalaciones.

Dentro del período se ejecutaron importantes proyectos, como la segunda etapa del refuerzo de 3,3 kilómetros de la troncal del alimentador 23 kV Diaguitas de la subestación de poder Vicuña, lo cual permitirá reducir las pérdidas técnicas en la zona, así como mejorar la calidad de suministro en el interior del valle de Elqui.

La expansión del sistema eléctrico durante el Ejercicio se puede resumir en las siguientes cifras:

Líneas de media tensión (km)	36
Líneas de baja tensión (km)	47
Subestaciones de MT/BT	101
Potencia agregada en transformadores MT/BT (MVA)	8

Las inversiones realizadas significaron la ejecución de aproximadamente 903 proyectos distribuidos principalmente en obras de ampliación y mejoramiento del sistema eléctrico, obras para nuevos clientes, medidores, equipamiento y proyectos especiales.

Infraestructura Eléctrica

Al 31 de diciembre de 2012, CONAFE cuenta con las siguientes instalaciones de distribución:

Líneas de media tensión (km)	4.692
Líneas de baja tensión (km)	4.149

A la fecha, la infraestructura considera 10.552 subestaciones de distribución MT/BT, desagregadas en 6.636 propias y 3.916 particulares, lo que representa una potencia total instalada de 884 MVA con potencias instaladas de 474 MVA y 410 MVA, respectivamente.

Calidad de Servicio

En julio de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) informó mediante oficio circular el ranking de empresas concesionarias de servicio público de distribución del año 2011, en el cual CONAFE obtuvo una nota 7,33 sobre 10 puntos, que la llevó a ocupar el 16° lugar entre las 16 empresas distribuidoras con más de 30 mil clientes. No obstante lo anterior, al considerar sólo lo relacionado con la nota por índices de continuidad de servicio, CONAFE ocupó el 7° lugar en el mismo segmento de empresas.

La composición de esta calificación considera en un 50% la nota obtenida por índices de continuidad de servicio (8,45), en un 37,5% la nota obtenida en la encuesta de calidad de servicio (7,02), y en un 12,5% la nota por reclamos efectuados en SEC por parte de nuestros clientes (3,76).

Para el periodo SEC 2012 que considera desde diciembre 2011 a noviembre 2012, los indicadores de continuidad de suministro, que sirven para controlar y supervisar la calidad de servicio recibida por los clientes, presentaron una frecuencia media de 3,99 interrupciones al año, con un tiempo medio total de interrupción por cliente de 9,87 horas al año.

En el ámbito propio de la distribución, es decir, descontando las interrupciones en los sistemas de generación, transmisión y subtransmisión, los índices para el año 2012 presentaron una frecuencia media de 3,38 interrupciones al año y un tiempo medio de interrupción por cliente de 8,76 horas al año. Sin considerar las interrupciones producidas por fuerza mayor o casos fortuitos, los índices llegaron a 2,13 interrupciones promedio y 5,56 horas al año por cliente, con lo que se cumplió satisfactoriamente con las exigencias de continuidad del suministro establecidas por la autoridad.

Gestión en Prevención de Riesgos

Durante el 2012 en prevención de riesgos se realizaron una gran cantidad de actividades, conforme a nuestros objetivos estratégicos y plan de trabajo. Dentro de las actividades destacables se puede mencionar las 6 versiones de la Semana de la Seguridad que se realizaron en CONAFE.

De esta manera, en Elqui, Ovalle, Illapel, La Ligua y Viña del Mar se realizó esta actividad que cada vez toma más fuerza en nuestra Compañía, y donde las iniciativas son cada vez más variadas.

Además, gracias al plan de prevención de riesgos del año 2012 y a la colaboración de todos los trabajadores, se logró una importante disminución en los indicadores de gestión de prevención de riesgos, tanto de los colaboradores internos, como de los colaboradores externos.

De esta manera, CONAFE disminuyó cerca de un 84% la siniestralidad de los colaboradores internos desde un 3,25% registrado el año móvil 2011 (2 accidentes con 12 días perdidos) a un 0,54% el 2012 (1 accidentes con 2 días perdidos). Esta tasa indica los días efectivamente perdidos en un año móvil en relación al promedio de trabajadores. A su vez, la frecuencia de accidentes disminuyó desde un 2,48 a 1,25 en año 2012 en relación al promedio anual de trabajadores y el índice de gravedad de 14,90 a 2,50 días perdidos en relación a un millón de horas trabajadas.

Por su parte, en lo que respecta a los colaboradores externos de CONAFE, los indicadores de gestión de prevención de riesgos también experimentaron una baja de un 82%, pasando la siniestralidad de un 20,04% en año móvil 2011 (11 accidentes con 150 días perdidos) a un 3,65% en el 2012 (9 accidentes con 22 días perdidos). Además, se aprecia también una disminución de 2% en el índice de frecuencia y 82% en el índice de gravedades, situando estos indicadores en 6,72 y con 16,42 días perdidos respectivamente.

Asimismo, otros hecho importante del año 2012 fue la realización de actividades sistemáticas a través de los Grupos de Prevención de Riesgos, lo que permitió avanzar en internalizar aún más los procedimientos, regular los procesos y establecer estándares de seguridad.

También en Illapel, La Ligua y Viña del Mar se efectuó la Acreditación de los Comités Paritarios de Higiene y Seguridad, Acreditación que consistió en cumplir con exigencias administrativas legales, que pasan por la constitución del CPHS, el funcionamiento de éste y la realización de buenas prácticas preventivas en el desarrollo de sus actividades, para de esta manera certificar que el Comité Paritario es un Comité de Excelencia.

De la misma manera, se lideraron importantes contratos mineros, implementando programas de seguridad, salud ocupacional y medio ambiente, que permitieron finalizar con éxito, tanto en materia en Prevención de Riesgos como eficiencia operacional, al no reportar accidentes con lesiones incapacitantes a los colaboradores que participaron en ellos.

GESTIÓN DE PERSONAS

Dotación

Dotación Consolidada

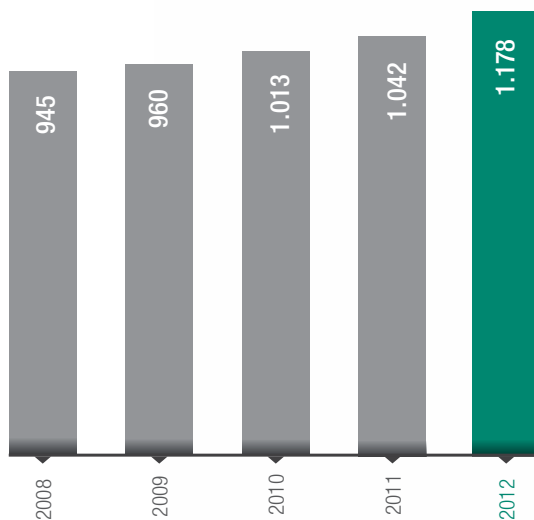
La dotación de personas de CONAFE, incluyendo la información relativa a su filial Energía del Limarí S.A., ENELSA, al 31 de diciembre de 2012, se compone de 358 colaboradores, de los cuales 348 pertenecen a CONAFE y 10 a ENELSA.

Del total del personal de CONAFE, 220 corresponden a trabajadores administrativos y especializados, 110 a técnicos y profesionales y 18 a personal de administración superior y ejecutivos. De la dotación total de colaboradores, 36 corresponden al proyecto especial de mantenimiento de las instalaciones eléctricas de Minera Los Pelambres y 9 al Proyecto de Minera Carmen de Andacollo; mientras que la totalidad del personal de ENELSA, esto es, 10 colaboradores, corresponde a trabajadores administrativos y especializados.

Año	N° de Clientes	N° de Empleados	Cientes / Empleados
2010	332.269	328	1.013
2011	348.159	334	1.042
2012	356.920	303	1.178

Para el año 2010, 2011 y 2012 el índice se ha calculado sin considerar el personal exclusivo destinado al mantenimiento de las instalaciones eléctricas de Minera Los Pelambres y de Minera Carmen de Andacollo.

Cientes / Empleados



Capacitación del Personal

Dentro de las actividades realizadas por el área de Gestión de Personas, se encuentra la capacitación, la que tiene por objeto desarrollar las competencias y habilidades conducentes a alcanzar mejores niveles de desempeño. Es así como durante el año 2012 CONAFE, junto a sus colaboradores, desarrolló un programa que consideró tópicos como: Gimnasia Laboral, Manejo de Herramientas Informáticas, Liderazgo para Equipos de Mejoramiento de Calidad y Servicio al Cliente.

Las acciones de capacitación durante el año 2012 totalizaron 7.046 horas-hombre, lo que significó que en promedio cada trabajador de CONAFE asistió a 20 horas de capacitación al año. El número de trabajadores capacitados alcanzó a 262, lo que implica que el 73% del personal se capacitó durante el año.

Clima Laboral

En el año 2012 se concretaron distintas actividades y se iniciaron Proyectos tendientes a mejorar el ambiente laboral y de entregar una mejor Calidad de Vida a nuestros colaboradores y sus familias:

- Se inició el programa "Trabajar con Calidad de Vida" en conjunto con el Servicio Nacional para la Prevención y Rehabilitación del Consumo de Drogas y Alcohol (SENDA), el que busca desarrollar una metodología de prevención del consumo de drogas y alcohol en espacios laborales que contribuya a mejorar la calidad de vida laboral y desarrollar una "cultura preventiva" al interior de la Compañía.
- Se firmó un Convenio con Administradora de Fondos Mutuos, el cual tiene como objetivo orientar y mejorar la Administración del Ahorro Previsional Voluntario Grupal (APVG).
- Se continúa con el Convenio de Protección Oncológica de la Fundación del Cáncer Arturo López Pérez, el cual va en directo Beneficio de nuestros colaboradores y su grupo familiar.
- Se continúa con el Servicio de Asesoría Previsional a colaboradores.
- Se aplicó por tercera vez la encuesta de Experiencia de Vida Laboral a los trabajadores de CONAFE, la cual tiene como objetivo medir el nivel de lealtad de los colaboradores.

Bienestar

Conforme a la política de apoyo al personal en aspectos relacionados con la salud, educación y recreación, la Empresa destinó en el año 2012 la suma de M\$528.793, correspondiendo el 61% a gastos destinados a aportar al financiamiento de Seguro Complementario de Salud y de Enfermedades de Alto Costo, 24% a beneficios de estudio para los trabajadores y sus hijos, y 15% a actividades de recreación del personal y su grupo familiar.

En las actividades recreativas destacan, la invitación que realizó la Empresa a sus trabajadores a participar de una Cena de Fin de Año realizada en el mes de diciembre, con la finalidad de compartir y agradecer los logros alcanzados.

Damas CONAFE

Durante el año 2012, el Comité de Damas CONAFE continuó desarrollando su labor social, destacando las visitas periódicas al Sanatorio Marítimo San Juan de Dios; visitas semanales al Hospital Gustavo Fricke, especialmente a los niños del Servicio Quirúrgico Pediátrico; y visitas al Servicio de Maternidad del Hospital San Agustín en La Ligua. Todas las actividades tuvieron como fin brindar soporte emocional y colaborar con utensilios como ajueres, toallas, frazadas -confeccionadas por el Comité de Damas CONAFE-, y alimentos. Labores similares se llevaron a cabo en las distintas Administraciones.

GESTIÓN FINANCIERA

Factores de Riesgo

CONAFE opera en un mercado de servicios de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad y constante crecimiento, por lo que presenta factores de riesgo comercial limitados. Sin embargo, para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones y activos en general, la Compañía posee pólizas de seguro que cubren riesgos operacionales y de responsabilidad civil.

Mediante la reorganización corporativa de la Sociedad, CONAFE se ha transformado en una empresa focalizada en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile. Así, se ha desvinculado de las inversiones en otras empresas en las cuales poseía participación accionaria y cuyos niveles de riesgo eran distintos a los de su actividad principal.

Un mayor detalle de los riesgos asociados, a los que está expuesta la Sociedad se describen en Nota N°3 de los Estados Financieros.

Política de Financiamiento

La política de financiamiento aprobada por el Directorio considera un nivel de endeudamiento conservador, definido en base a la razón entre la deuda total respecto del patrimonio. Lo anterior se aprecia en que la razón de endeudamiento de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 asciende a 0,64, mientras que el nivel máximo de endeudamiento permitido por el contrato de emisión de los bonos Serie D, es de 1,20.

Para la obtención de recursos, CONAFE ha recurrido a las siguientes fuentes de financiamiento:

- Recursos Propios
- Préstamos Bancarios
- Colocación de Bonos en el Mercado Nacional
- Cuenta Corriente Mercantil con Compañía General de Electricidad S.A.

En materia de financiamiento durante el mes de septiembre de 2012, se renovó crédito con el Banco BBVA por UF 255.820, a tasa variable y vencimiento a tres años plazo. Durante el mes de noviembre de 2012, se renovó crédito con el Banco Estado por M\$ 5.000.000, a tasa variable y vencimiento a tres años plazo.

Cuenta Corriente Mercantil

Al 31 de diciembre de 2012, se encuentra vigente un contrato de Cuenta Corriente Mercantil entre CONAFE y Compañía General de Electricidad S.A., en donde ambas compañías se obligan recíprocamente a remitirse y recibir en propiedad cantidades determinadas de dinero o valores, sin aplicación a un empleo determinado, ni obligación de tener a la orden una suma equivalente, pero con cargo de acreditar a la remitente sus remesas, de liquidarlas en las épocas convenidas, compensarlas de una sola vez hasta la concurrencia del débito y crédito, y de pagar el saldo, si lo hubiere.

Dicho contrato comenzó a operar el 1 de enero de 2005 y se renueva tácita y automáticamente por períodos iguales y sucesivos de un año, salvo que alguna de las partes manifieste a la otra, por escrito, su intención de ponerle término con al menos seis meses de anticipación.

Bonos Serie D

Con fecha 23 de septiembre de 2004, en coordinación con la matriz CGE, la Sociedad perfeccionó la colocación de Bonos Serie D, por un monto de 2.700.000 Unidades de Fomento, con cargo a la emisión de Bonos reajustables al portador desmaterializados, a 21 años plazo, con una tasa de interés de 4,4% anual, registrada bajo el N°377 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, de fecha 26 de julio de 2004.

Con fecha 5 de agosto de 2005, CONAFE perfeccionó la colocación del saldo remanente de los Bonos Serie D por un monto de 300.000 Unidades de Fomento.

Un desglose de montos y vencimientos de estos bonos se detallan en la Nota N°18 de los Estados Financieros.

Con fecha 18 de agosto de 2010 se celebró Junta Extraordinaria de Tenedores de Bonos, donde se modificó Contrato de Emisión de Línea de Bonos, con el fin de que sus cláusulas se ajusten a normativa IFRS.

Las principales restricciones financieras de los Bonos Serie D, son las siguientes:

- Mantener Activos Esenciales, representativos de un monto no inferior al 70% de los activos totales consolidados del Emisor.
- Mantener Activos Esenciales por un monto no inferior a 2 veces el monto del saldo insoluto de los Bonos.
- Mantener una razón de endeudamiento en que la relación Total Pasivos / Patrimonio Total, no sea superior a 1,2 veces.
- Mantener un Patrimonio Mínimo, mayor o igual a UF 4.500.000.
- Mantener activos libres de garantías reales, que sean equivalentes, a lo menos, a 1,2 veces el monto insoluto del total de Deudas Financieras sin garantías mantenidas por el Emisor, incluyendo entre ellas los Bonos emitidos con cargo a la Línea registrada bajo el N°377 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Clasificación de Riesgo

Las clasificaciones asignadas a los títulos de oferta pública emitidos por Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. durante el presente Ejercicio, fueron realizadas por las empresas Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda. y Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Ltda. Las clasificaciones obtenidas al 31 de diciembre de 2012 son las siguientes:

	Fitch Chile	Feller-Rate
Línea de Bonos N°377	Categoría A+	Categoría AA-
Línea de Bonos N°378	Categoría A+	Categoría AA-
Bonos serie D, con cargo a línea de Bonos N°377	Categoría A+	Categoría AA-
Bonos serie C, con cargo a línea de Bonos N°378	Categoría A+	Categoría AA-

Bancos

CONAFE opera con los siguientes bancos:

- BancoEstado
- Banco Bice
- Banco de Chile
- Banco de Crédito e Inversiones
- Banco Santander
- Corpbanca
- Scotiabank
- Banco BBVA
- Banco Itaú

Datos Estadísticos

A continuación se resumen los principales datos estadísticos (en pesos históricos) que reflejan la marcha y el desarrollo de la Compañía en los últimos años.

	Unidad	2010	2011	2012
		IFRS	IFRS	IFRS
Energía Vendida	GWh	1.403,9	1.422,9	1.517,7
N° de Clientes	N°	332.269	348.159	356.920
Precio Medio kWh Vendido	\$	101,80	105,40	92,7
Precio Medio kWh Comprado	\$	77,20	79,50	68,2
Ingresos de Explotación	M\$	157.425.889	168.098.725	205.610.769
Resultado del Ejercicio	M\$	(1.724.359)	(3.230.574)	4.604.605
Inversión Activo Fijo	M\$	3.067.485	4.971.462	4.380.001
Valor Libro acciones	\$	1.033,69	1.010,14	1.027,74

COMPROMISO CON LA COMUNIDAD

En el constante objetivo de CONAFE de convertirse en un socio constructivo de las zonas donde está presente, en el 2012 se llevaron a cabo diversas acciones con la comunidad, manteniendo el compromiso con el desarrollo de las regiones atendidas a través del aporte y financiamiento de diferentes actividades.

Becas Universitarias

Como es tradición en nuestra Compañía, en 2012 se entregaron 11 becas de estudios superiores a estudiantes de escasos recursos de las universidades Técnica Federico Santa María, La Serena y Católica del Norte, con el claro objetivo de aportar a la educación y superación de jóvenes en nuestra zona de concesión. Así, 6 becas fueron destinadas a la Universidad Técnica Federico Santa María; 3 para la Universidad de La Serena; y 2 para la Universidad Católica del Norte.

Mesas de Trabajo con Juntas de Vecinos

Continuando con el trabajo iniciado el año anterior, durante el 2012 se mantuvo la relación con las Juntas de Vecinos de nuestra zona de concesión. A través de este contacto se pudo realizar actividades educativas en el ámbito de la seguridad de energía y diversos aportes al desarrollo de la comunidad entre los que destacan la implementación de iluminación comunitaria.

Misión Noche Buena

Durante el año 2012, nuevamente CONAFE participó en la Campaña Misión Noche Buena junto a todas las filiales del Grupo CGE, donde destacó el compromiso y calidad humana de nuestros colaboradores, quienes lideraron diversas iniciativas para reunir fondos y poder entregar cenas de navidad a las familias más vulnerables de nuestra zona. Así, y por medio de perseverancia y esfuerzo, tanto en la Gerencia Zonal IV como en la Gerencia Zonal V, nuestros colaboradores junto a sus familias repartieron más de 2.600 cenas a clientes de escasos recursos.

Otras Actividades con la Comunidad

Durante el año 2012 se realizaron campañas con la comunidad tendientes a resguardar la seguridad de las personas y las instalaciones en fiestas patrias y fin de año. Específicamente las campañas de Uso de Volantín y Challa metálica fueron ampliamente difundidas en la comunidad para evitar el mal uso de estos elementos.



ANTECEDENTES GENERALES DE LA COMPAÑÍA

26 MEMORIA
ANUAL 12



IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.
Domicilio Legal	13 Norte N°810 - Viña del Mar
RUT	91.143.000-2
Tipo de Entidad	Sociedad Anónima Cerrada
Inscripción Registro de Valores	N°0471
Teléfono	600 500 5050
Fax	(32) 2271476
Dirección Electrónica	http://www.conafe.cl
Correo Electrónico	serviciocliente@conafe.cl
Casilla	21-D Viña del Mar

Constitución de la Sociedad

La Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. fue fundada en septiembre de 1945, estableciendo su domicilio legal en la ciudad de Valparaíso, según consta en Escritura Pública otorgada por don Rafael Luis Barahona Stahr, Notario Público de Valparaíso, suplente del titular, don Francisco Subercaseaux del Río, con fecha 6 de septiembre de 1945. El extracto de constitución de la Compañía fue publicado en el Diario Oficial N°20.323 de fecha 6 de diciembre de 1945 e inscrito en el Registro de Comercio de Valparaíso con fecha 7 de diciembre de ese mismo año, a fojas 956 vta. N°662, y reinscrito en el Registro de Comercio de Viña del Mar con fecha 23 de agosto de 1989, a fojas 271 vta. N°260. Mediante escritura pública otorgada con fecha 15 de marzo de 1946, en la notaría de Valparaíso de don Alfredo Marín Manubens, se declaró legalmente instalada la Compañía, conforme al Decreto Supremo N°1.303 del Ministerio de Hacienda de fecha 6 de marzo de 1946, el cual fue publicado en el Diario Oficial N°20.410 de fecha 21 de marzo de 1946.

Los Estatutos de la Sociedad han tenido diversas modificaciones, siendo la última la aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 3 de enero de 2012, según consta en Escritura Pública de fecha 6 de enero de 2012, otorgada ante el Notario Público de Viña del Mar, don Luis Tavolari Oliveros.

Objeto Social

La Sociedad tiene por objeto realizar en el país o en el extranjero:

- La explotación, adquisición, construcción y arriendo de instalaciones de generación, transformación, distribución o comercialización de energía para usos industriales, agrícolas, domésticos, de alumbrado o cualquier otro, y las actividades anexas que complementen las anteriores; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- La fabricación, montaje, importación, exportación, comercialización y distribución de equipos, elementos y artefactos eléctricos, de conductores y aisladores eléctricos y, en general, de otros equipos o elementos, relacionados o no con las actividades señaladas en la letra a), y las actividades anexas que complementen las precedentes; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- La compra y venta de bienes muebles incorporales como acciones, bonos, debentures, derechos en sociedades de personas, pagarés, letras de cambio, certificados de depósito, valores mobiliarios y efectos de comercio en general, sean emitidos por el Estado, instituciones públicas, sociedades, personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras;

- La compraventa y construcción de bienes inmuebles y la realización de toda clase de negocios inmobiliarios, así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- La elaboración, producción, transformación y comercialización de toda clase de productos, materias primas y mercaderías, así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- La inversión en empresas administradoras de fondos de pensiones;
- La administración, manejo y explotación por cuenta propia o ajena de toda clase de servicios públicos como telecomunicaciones, televisión, agua potable y servicios sanitarios, etc., así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- La fabricación, distribución y comercialización de equipos de computación electrónica en todas sus formas, así como la comercialización de software;
- La prestación de toda clase de servicios de asesorías;
- La administración, otorgamiento, operación y control de toda clase de créditos o sistemas de crédito, por cuenta propia o para terceros, sea a través de letras de cambio, pagarés, efectos de comercio y documentos mercantiles y tarjetas de crédito o cualquier otro medio que fuere idóneo;
- El estudio, programación, asesoría, consultoría, representación y manejo de sistemas de crédito para cualquier actividad del comercio o la industria;
- La comercialización en cualquier forma jurídica de sistemas y programas computacionales, relacionados con la administración de créditos y de elementos, maquinarias y accesorios de ellos.

PRINCIPALES CIUDADES, PUEBLOS Y LOCALIDADES ATENDIDAS POR CONAFE

Región de Atacama

Provincia de Huasco

Carrizalillo, Caleta de Chañaral, Chañaral de Aceituno.

Región de Coquimbo

Provincia de Elqui

La Serena, Coquimbo, Vicuña, Paihuano, Andacollo, La Higuera, Guanaqueros, Tongoy, Alcohuaz, Algarrobito, Altovalsol, Andacollito, Caleta Hornos, Caleta San Pedro, Calingasta, Canchas de Ski, Ceres, Cerrillos, Churrumata, Coquimbito, Diaguitas, El Romero, El Tambo, Guachalalume, Horcón, Huanta, Islón, Las Compañías, Lambert, Las Rojas, Lourdes, Marquesa, Montegrande, Talcuna, Nueva Talcuna, Nueva Vida, Vuelta del Martillo, Esfuerzo Campesino, Pan de Azúcar, Peralillo, Pisco Elqui, Quebrada de Paihuano, Quebrada de Pinto, Quebrada de Talca, Rivadavia, San Isidro, Tambillos, Villaseca, Pueblo de Cochiguaz, Los Choros, Punta de Choros, Punta Colorada Chungungo, Chapilca, Huanta, Alcohuaz, El Molle, Gualliguaica, Chapilca, Gabriela Mistral, Saturno, El Durazno, Maitencillo, El Peñón, Cerrillos, Las Cardas, Totoralillo, Puerto Aldea, Cochiguaz, El Mollaco, Las Alcaparras, El Trapiche, Puclaro, Almendral, Barrancas, Chañar Blanco, Chapilca, El Manzano, La Huerta, Peñaflor, El Pangué, Pejerreyes, Pulpica.

Provincia de Limarí

Ovalle, Punitaqui, Río Hurtado, Monte Patria, Combarbalá, Chañaral Alto, El Palqui, La Chimba, Barraza, Carén, Cerrillos de Rapel, Cerrillos de Tamaya, Chilecito, El Peralito, El Tomé Alto, Flor del Valle Bajo, Guamalata, Guana, Guatulame, Guindo Alto, Hurtado, La Ligua, La Torre, Lagunillas, Las Ramadas, Limarí, Los Nogales, Nueva Aurora, Quilitapia, Rapel, Recoleta, San Julián, Serón, Sotaquí, Tabalí, Tulahuén, Unión Campesina, Villaseca, Sector Ruta 43, Canelilla de Villaseca, La Huerta del Romeral, Sector Las Ñipas, Los Sapos, El Guacho, Pichasca, San Pedro de Pichasca, El Parrón, Tabaqueros, Samo Alto, El Chañar, Hurtado, Las Breas, Cogotí 18, Manquehua, El Soruco, Recoleta, Camarico, Socos.

Provincia de Choapa

Illapel, Canela, Salamanca, Los Vilos, Canela Alta, Canela Baja, Pichidangui, Arboleda Grande, Caimanes, Carén, Chillepín, Coirón, Cuncumén, Cuz-Cuz, El Tambo, El Tebal, Huentelauquén Norte, Mincha Norte, Panguesillo, Quelén Bajo, Quilimarí, San Agustín, Tahuinco.

Región de Valparaíso

Provincia de Petorca

Petorca, La Ligua, Cabildo, Papudo, Zapallar, Laguna de Zapallar, Los Molles, Placilla, Pullalli, Valle Hermoso, Artificio, Catapilco, Chincolco, El Carmen-La Higuera, Hierro Viejo, La Canela, La Viña, La Ñipa, Las Parcelas de Longotoma, Paihuén, Pedegua, Pichicuy, Quebrada del Pobre, San José, San Lorenzo, Alicahue, Cachagua, Las Salinas de Pullally, El Sobrante, Quebradilla, Jaururo, Tierras Blancas, La Chimba, Manuel Montt, Pichilemu, Palquico.

Provincia de Valparaíso

Valparaíso, Viña del Mar, Puchuncaví, Maitencillo, Campiche, Quilpué.

PROVINCIA	COMUNA	CLIENTES
ELQUI		162.091
	LA SERENA	90.223
	COQUIMBO	71.868
LIMARÍ		48.599
	OVALLE	48.599
CHOAPA		33.019
	ILLAPEL	33.019
PETORCA		42.542
	LA LIGUA	42.542
VALPARAÍSO		70.669
	VIÑA DEL MAR	70.669



Colaborador CONAFE

Clientes 354.137
Suministro Convencional

Clientes 2.783
Suministro Fotovoltaico

Región de Atacama
Región de Coquimbo

PROVINCIA DE ELQUI

162.091 clientes

Elqui/ Suministro Convencional
90.223 clientes - La Serena
71.868 clientes - Coquimbo

PROVINCIA DEL CHOAPA

33.019 clientes

Illapel/ Suministro Convencional

Región de Coquimbo
Región de Valparaíso

PROVINCIA DE LIMARÍ

48.599 clientes

Ovalle/ Suministro Convencional

PROVINCIA DE PETORCA

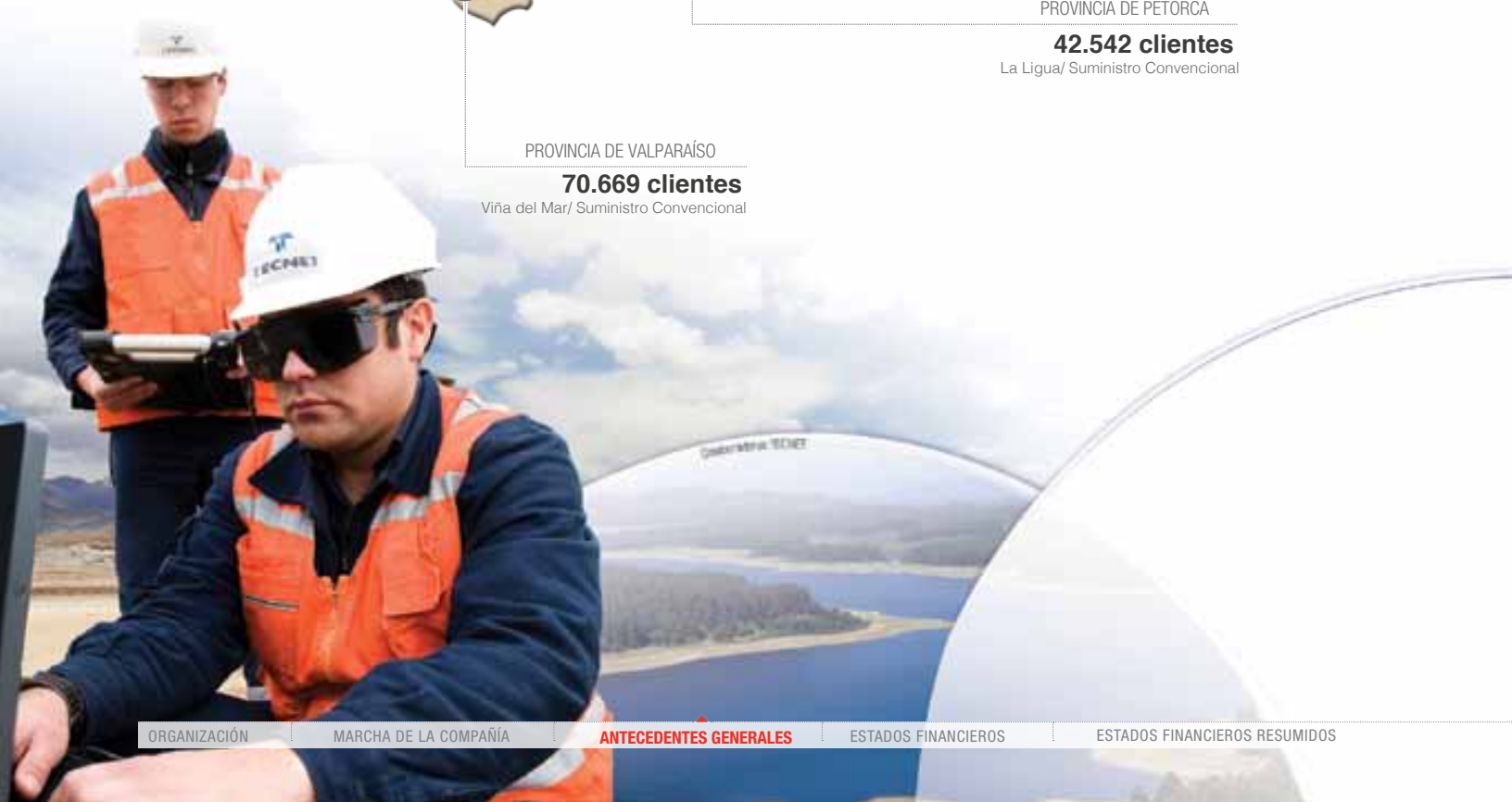
42.542 clientes

La Ligua/ Suministro Convencional

PROVINCIA DE VALPARAÍSO

70.669 clientes

Viña del Mar/ Suministro Convencional



OFICINAS

Oficina Central

Ciudad	Dirección	Teléfono	Fax
Viña del Mar	13 Norte 810 - Casilla 21-D	600 500 5050	(32) 227 1476

Oficinas Comerciales y Centros de Pago Región de Coquimbo

Ciudad	Dirección	Teléfono	Fax
La Serena	B. O'Higgins 290 - Casilla 689	600 500 5050	600 600 3636
La Serena	Prat 562 - Casilla 689	600 500 5050	600 600 3636
La Higuera	Gabriela Mistral 9	600 500 5050	600 600 3636
Vicuña	Chacabuco 549	600 500 5050	600 600 3636
Andacollo	Urmeneta 314	600 500 5050	600 600 3636
Coquimbo	Anibal Pinto 1045 - Casilla 17-D	600 500 5050	600 600 3636
Tongoy	Fundición Norte 173	600 500 5050	600 600 3636
Ovalle	Maestranza 37 - Casilla 9	600 500 5050	600 600 3636
Combarbalá	San Carlos 239	600 500 5050	600 600 3636
Monte Patria	Balmaceda 202	600 500 5050	600 600 3636
Illapel	Av. Ignacio Silva 301 - Casilla 305	600 500 5050	600 600 3636
Salamanca	B. O'Higgins 381	600 500 5050	600 600 3636
Canela Baja	Estanislao Oyarzú 345	600 500 5050	600 600 3636
Los Vilos	Elicura 136	600 500 5050	600 600 3636

Oficinas Comerciales y Centros de Pago Región de Valparaíso

Ciudad	Dirección	Teléfono	Fax
La Ligua	Santa Teresa 955 - Casilla 65	600 500 5050	600 600 3636
Cabildo	Zoila Gac 785	600 500 5050	600 600 3636
Petorca	Matriz 340	600 500 5050	600 600 3636
Zapallar	Olegario Ovalle 60	600 500 5050	600 600 3636
Puchuncaví	Santiago Torres 29	600 500 5050	600 600 3636
Viña del Mar	13 Norte 810 - Casilla 21-D	600 500 5050	600 600 3636
Viña del Mar	Arlegui 1174 - Casilla 21-D	600 500 5050	600 600 3636

La industria eléctrica en Chile se encuentra regulada por la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción), sus modificaciones y su Reglamento Eléctrico (DS N°327 de 1997 del Ministerio de Minería), que determinan el ámbito de operación e interacción entre los agentes del mercado.

El mercado eléctrico está compuesto por las actividades de generación, transmisión y distribución; es en esta última donde participa CONAFE. Las empresas de distribución de energía eléctrica operan bajo un régimen de concesión de servicio público, con obligación de otorgar el servicio y con regulación tanto de las tarifas a clientes finales como de la calidad del servicio entregado.

Los sistemas de distribución están constituidos por las líneas, subestaciones y equipos que permiten prestar el servicio de distribuir la electricidad hasta los consumidores finales.

DESCRIPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

La principal actividad de la Compañía es la distribución y comercialización de energía eléctrica, la cual se desarrolla en las regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso, abarcando las siguientes comunas: Freirina, La Higuera, La Serena, Coquimbo, Andacollo, Vicuña, Ovalle, Monte Patria, Paihuano, Punitaqui, Río Hurtado, Combarbalá, Canela, Illapel, Salamanca, Los Vilos, Petorca, La Ligua, Cabildo, Papudo, Zapallar, Puchuncaví, Quilpué, Viña del Mar y Valparaíso.

El suministro de energía eléctrica es proporcionado por dos generadores. Para abastecer las Regiones de Coquimbo y de Valparaíso, y en esta última, específicamente la Provincia de Petorca y la comuna de Puchuncaví, se mantiene un contrato con la Empresa Eléctrica Guacolda S.A., el cual rige hasta el 31 de octubre del año 2015; en cuanto a las comunas de Viña del Mar, Quilpué y Valparaíso se tiene un contrato con Colbún S.A., el cual rige hasta el 30 de abril de 2015.

A su vez, los principales clientes de la Compañía durante el presente año fueron Minera Teck Carmen de Andacollo, Compañía Minera San Gerónimo, Orizon S.A, Aguas Del Valle S.A., Empresa Nacional de Minera (ENAMI), Sociedad Contractual Minera Palo Negro, Rendic Hermanos S.A, Inmobiliaria Mall Viña Del Mar S.A.



PROPIEDAD Y CONTROL

El Capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2012 está compuesto por 191.038.670 acciones, distribuidas entre 108 accionistas, siendo los doce mayores los siguientes:

Nombre o Razón Social	N°	%
	Acciones	de la Propiedad
COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	190.578.180	99,6311
HERRMANN HUGO, ROSEMARIE	159.272	0,0833
COMPAÑIA DE INVERSIONES LA ESPAÑOLA S.A.	120.947	0,0632
SANTANDER S.A. CORREDORES DE BOLSA	46.808	0,0245
SOCIEDAD CONSTRUCTORA NORTE LTDA.	35.033	0,0183
STYLES CONLEY , KENNETH	16.000	0,0084
GODOY GARAY , PATRICIO	15.653	0,0082
PAEZ OSSES , ITALO FRANCISCO	15.195	0,0079
CRUZ LOPEZ , DAVID	14.894	0,0078
CONTRERAS CALDERON , DIOGENES DEL C.	13.561	0,0071
CRUZ DEL SUR CORREDORA DE BOLSA S.A.	11.627	0,0061
INTERAGRO LIMITADA	11.500	0,0060

Compañía General de Electricidad S.A. (CGE), Sociedad Anónima Abierta inscrita en el registro de Valores de la SVS bajo el N°83, es el único controlador de la empresa y posee por sí solo el 99,6311% de la propiedad.

En conformidad a lo establecido en el artículo 97 y siguientes de la Ley 18.045, Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) es el controlador de CONAFE con una participación accionaria directa de 99,6311%. Compañía General de Electricidad S.A. no posee controlador al 31 de diciembre de 2012. Sin embargo, las personas naturales o jurídicas que poseen directamente o a través de otras personas naturales o jurídicas, acciones que representan el 10% o más del capital de Compañía General de Electricidad S.A., son las siguientes:

Accionistas que poseen el 10% o más del capital de CGE:

	Rut	Participación
Indiver S.A.	94.478.000-9	11,2649 %

Los denominados Grupo Familia Marín, Grupo Almería y el Grupo Familia Pérez Cruz, individualmente considerados, poseen a través de las personas naturales y jurídicas que se indicarán a continuación, acciones que representan respectivamente el 22,6358%, 20,9906% y 11,3569% del capital de CGE:



GRUPO FAMILIA MARÍN	RUT	Participación
CONSTRUCTORA DE VIVIENDAS ECONÓMICAS SANTA MARTA LTDA.	86.911.800-1	6,2647%
INVERSIONES HEMACO LTDA.	96.647.170-0	4,5701%
DOÑA MARÍA LORETO S.A.	96.721.970-3	3,4793%
FOGER SOCIEDAD DE GESTIÓN PATRIMONIAL LTDA.	79.685.990-3	3,2317%
RENTAS KUREWEN S.A.	79.883.900-4	0,9865%
RENTAS E INVERSIONES SAN ANTONIO LTDA.	79.944.140-3	0,8615%
INVERSIONES EL MAYORAZGO LTDA.	96.803.670-K	0,4658%
MARÍN Y CIA.S.A.	88.079.100-1	0,4641%
SOCIEDAD DE RENTAS DON ERNESTO LTDA.	79.944.150-0	0,4188%
POLO SUR SOCIEDAD DE RENTAS LIMITADA	79.685.260-7	0,1593%
COMPAÑÍA DE RENTAS EPULAFQUÉN LTDA.	78.802.860-1	0,1541%
COMPAÑÍA GENERAL DE RENTAS LTDA.	78.777.760-0	0,1491%
SOCIEDAD DE RENTAS SANTA MARTA	96.721.500-7	0,1481%
DON GUILLERMO S.A.	96.721.490-6	0,1400%
SOCIEDAD CIVIL DE RENTAS HUIHUE LTDA.	78.511.400-0	0,1400%
COMPAÑÍA DE RENTAS LIMAR LTDA.	77.311.230-4	0,1179%
MARÍN JORDÁN, LUIS IGNACIO	8.541.797-5	0,1070%
COMPAÑÍA DE RENTAS TRIGAL LTDA.	77.309.810-7	0,1043%
RENTAS PADUA LTDA.	76.005.220-5	0,0913%
RENTAS LAS ROCAS LTDA.	76.005.480-1	0,0896%
RENTAS SANTA BLANCA LTDA.	76.005.420-8	0,0814%
RENTAS KIEV LTDA.	76.005.400-3	0,0781%
RENTAS SAN RAMÓN LTDA.	76.005.360-0	0,0759%
MARÍN ESTÉVEZ, FRANCISCO JAVIER	2.773.387-5	0,0481%
MARÍN JORDÁN, JOSÉ ANTONIO	8.541.799-1	0,0474%
CORREA DE MARÍN, MARÍA LUZ	2.903.022-7	0,0468%
RENTAS CAMINO MIRASOL LTDA.	78.547.560-7	0,0315%
MARÍN JORDÁN, RAFAEL ANDRÉS	8.541.800-9	0,0163%
MARÍN JORDÁN, MARÍA ELENA	8.351.573-2	0,0137%
MARÍN JORDÁN, FRANCISCO JAVIER	8.351.571-6	0,0120%
JORDÁN DE MARÍN, ELENA	3.010.063-8	0,0102%
ÁLAMOS OLIVOS, MARÍA CAROLINA	10.045.492-0	0,0095%
MARÍN CORREA, MARÍA LUZ	7.205.867-4	0,0095%
MARÍN CORREA, MARÍA LORETO	7.678.119-2	0,0050%
MARÍN CORREA, MARTA EUGENIA	8.131.765-8	0,0040%
MARÍN CORREA, GUILLERMO	6.337.692-2	0,0021%
MARÍN CORREA, MARÍA JOSÉFINA	7.678.118-4	0,0006%
CERDA COSTABAL, XIMENA	11.847.354-K	0,0004%
HIRTH INFANTE, MARÍA DE LOS ÁNGELES	9.827.021-3	0,0003%
Participación Grupo Familia Marín		22,6358%

GRUPO ALMERÍA	RUT	Participación
INVERSIONES TUNQUÉN S.A.	96.607.940-1	5,5453%
INVERSIONES ALMERÍA S.A.	96.565.850-5	4,5052%
INVERSIONES QUITRALCO S.A.	96.607.900-2	4,4874%
INVERSIONES LOS ACACIOS S.A.	96.597.440-7	3,6552%
INVERSIONES ALSACIA S.A.	96.607.960-6	1,2285%
INVERSIONES EL QUISCAL S.A.	96.607.950-9	0,6687%
INMOBILIARIA LOS OLIVOS S.A.	95.481.000-3	0,1179%
INVERSIONES LESONIA LTDA.	77.106.760-3	0,0867%
HORNAUER LÓPEZ, JUAN	2.803.740-6	0,0785%
HEINSEN WIDOW, GABRIELLE MARGARITA	2.425.161-6	0,0764%
INVERSIONES CAUCURA LTDA.	77.106.780-8	0,0753%
HORNAUER OLIVARES, CAMILO	10.063.136-9	0,0517%
HORNAUER OLIVARES, CAROLINA	9.051.177-7	0,0515%
RENTAS INVERLAND LTDA.	76.255.610-3	0,0487%
RENTAS TALCÁN LTDA.	76.255.630-8	0,0399%
RENTAS ENTÉN LTDA.	76.255.750-9	0,0361%
RENTAS INVERPLUS LTDA.	76.255.680-4	0,0312%
HORNAUER HERRMANN, CARLOS MANUEL	6.561.811-7	0,0260%
INVERSIONES BOSQUES DE MONTEMAR LTDA.	77.462.460-0	0,0257%
RENTAS COLIUMO LTDA.	76.255.660-K	0,0204%
INVERSIONES EBRO LTDA.	77.562.240-7	0,0151%
HERRMANN HUGO, ROSEMARIE	3.124.505-2	0,0143%
INVERSIONES EDR LTDA.	77.211.900-3	0,0142%
EWERTZ HARMSEN, PAMELA ISABEL FRANCISCA	4.562.119-7	0,0105%
HORNAUER HERRMANN, JOSÉ LUIS	5.771.955-9	0,0102%
MUÑOZ HAAG, GABRIELA DE LOS ÁNGELES	7.088.905-6	0,0101%
HUGHES MONTEALEGRE, DOREEN VIVIAN	6.116.003-5	0,0100%
VACCARI GIRAUDO, BRUNELLA A.	6.792.980-2	0,0091%
HORNAUER HERRMANN, RICARDO	6.561.810-9	0,0081%
HORNAUER HERRMANN, PATRICIO	6.561.812-5	0,0081%
HORNAUER HERRMANN, CLAUDIO RODOLFO	6.900.325-7	0,0081%
INVERSIONES AMRA LTDA.	77.211.890-2	0,0062%
REITZ AGUIRRE, EDUARDO	5.119.300-8	0,0023%
NEUWEILER HEINSEN, SANDRA MARÍA	8.576.643-0	0,0015%
INVERSIONES PAU LTDA.	78.890.460-6	0,0008%
REITZ LAGAZIO, JUAN CARLOS	13.427.523-5	0,0005%
ASPILLAGA URENDA, LUIS	5.308.039-1	0,0004%
NEUWEILER NAHMIA, CATALINA	18.584.546-K	0,0004%
NEUWEILER NAHMIA, MATIAS	19.151.321-5	0,0004%
URENDA ZEGERS, MERCEDES	1.910.235-1	0,0003%
REITZ LAGAZIO, JESSICA	12.448.022-1	0,0003%
REITZ LAGAZIO, EDUARDO	12.623.104-0	0,0003%
INMOBILIARIA E INVERSIONES LOS LILIUM LTDA.	77.068.150-2	0,0003%

(Continuación)

REITZ RIVEAUD, DARIA EKATERINA	13.335.718-1	0,0003%
ASPILLAGA GOUDIE, RODRIGO	12.022.555-3	0,0003%
AUSSET REITZ, NICOLE DANIELA	15.098.805-5	0,0003%
REITZ AGUIRRE, FERNANDO	7.224.459-1	0,0003%
REITZ LOBO, MARÍA FERNANDA	17.996.565-8	0,0003%
REITZ LOBO, NICOLAS FERNANDO	16.302.985-5	0,0003%
REITZ LOBO, FELIPE TOMAS	17.120.288-4	0,0003%
ASPILLAGA URENDA, MARÍA CRISTINA	7.715.865-0	0,0002%
AUSSET REITZ, PEDRO PABLO	13.852.030-7	0,0001%
IDIAQUEZ REITZ, IGNACIO JAVIER	17.993.600-3	0,0001%
ASPILLAGA FAVIER, LUIS	674.834-1	0,0001%
INVERSIONES LAU LTDA.	77.095.060-0	0,0001%
REITZ RIVEAUD, MARTIN ALEXANDER	8.547.689-0	0,0000%
ASPILLAGA GOUDIE, PABLO ANDRÉS	12.022.554-5	0,0000%

Participación Grupo Almería 20,9906%

GRUPO FAMILIA PÉREZ CRUZ	RUT	Participación
INMOBILIARIA LIGUAI S.A.	96.656.700-7	2,7833%
INMOBILIARIA LOMAS DE QUELÉN S.A.	96.722.800-1	2,0486%
INVERSIONES APALTA S.A.	96.616.050-0	2,0234%
INVERSIONES EL MAQUI LIMITADA	79.992.140-5	1,1037%
CRUZ DE PÉREZ, MARÍANA	2.288.980-K	0,3291%
PÉREZ CRUZ, CARMEN GLORIA	7.746.964-8	0,2651%
PÉREZ CRUZ, MARÍANA	5.711.224-7	0,2620%
PÉREZ CRUZ, XIMENA	8.123.872-3	0,2616%
PÉREZ CRUZ, MATÍAS	8.649.794-8	0,2609%
PÉREZ CRUZ, PABLO JOSÉ	6.441.732-0	0,2609%
PÉREZ CRUZ, ANDRÉS	7.561.860-3	0,2609%
PÉREZ CRUZ, ANA MARÍA	5.711.299-9	0,2609%
PÉREZ CRUZ, MARÍA BERNARDITA	5.711.247-6	0,2609%
PÉREZ CRUZ, JOSÉ TOMÁS	8.639.020-5	0,2461%
PÉREZ ZAÑARTU, MARÍA LUISA	2.306.903-2	0,2205%
RESPALDIZA BILBAO, LORETO	7.027.518-K	0,0408%
FUND. OSVALDO PÉREZ VALDÉS Y MARÍA LUISA	71.599.300-7	0,0395%
INVENER S.A.	76.656.280-9	0,0330%
ROMPEOLAS INVERSIONES LIMITADA	76.807.570-0	0,0320%
QUILLAICO INVERSIONES LIMITADA	76.809.620-1	0,0297%
PUNTA LUJÁN INVERSIONES LIMITADA	76.647.650-3	0,0297%
TOLTÉN INVERSIONES LTDA.	76.810.000-4	0,0287%
MANANTIALES INVERSIONES LTDA.	76.810.330-5	0,0271%
LAS TRANCAS INVERSIONES S.A.	76.736.890-9	0,0265%
EL AJIAL INVERSIONES LIMITADA	76.854.880-3	0,0252%
PÉREZ ZAÑARTU, ANA MARÍA	2.128.879-9	0,0196%

(Continuación)

SUBERCASEAUX PÉREZ, MARÍANA	8.812.948-2	0,0124%
SUBERCASEAUX PÉREZ, MARÍA LUISA	8.794.078-0	0,0124%
SUBERCASEAUX PÉREZ, TRINIDAD	9.907.931-2	0,0124%
SUBERCASEAUX PÉREZ, JOSÉFINA	13.924.891-0	0,0124%
GARCÍA-HUIDOBRO GONZÁLEZ, MARÍA ANGÉLICA	6.067.785-9	0,0096%
CAMUS PÉREZ, JUAN JOSÉ	15.638.998-6	0,0070%
DEL SOLAR CONCHA, RODRIGO	5.711.379-0	0,0070%
CAMUS PÉREZ, CRISTIÁN ANDRÉS	14.614.588-4	0,0069%
CAMUS PÉREZ, MARÍA IGNACIA	19.247.229-6	0,0069%
CAMUS PÉREZ, FELIPE	18.024.995-8	0,0069%
COUSIÑO PRIETO, XIMENA	10.335.744-6	0,0062%
PÉREZ RESPALDIZA, MARÍA LORETO	15.640.936-7	0,0048%
PÉREZ RESPALDIZA, CRISTOBAL JOSÉ	17.701.206-8	0,0048%
PÉREZ RESPALDIZA, JOSÉ FRANCISCO	16.610.956-6	0,0048%
PÉREZ RESPALDIZA, PABLO ANDRÉS	16.096.127-9	0,0048%
PÉREZ RESPALDIZA, SANTIAGO	19.243.108-5	0,0048%
PÉREZ RESPALDIZA, SOFIA DEL CARMEN	19.638.868-0	0,0048%
INVERSIONES SAN JOSÉ DE LOS LAGOS S.A.	96.754.870-7	0,0042%
PÉREZ COUSIÑO, MARTÍN	19.669.745-4	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, MATÍAS	18.768.433-1	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, MAXIMILIANO	19.242.959-5	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, MARÍA ELISA	19.961.007-4	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, GONZALO	21.058.937-6	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, JOSÉ MANUEL	20.472.395-8	0,0031%
PÉREZ COUSIÑO, XIMENA	21.575.980-6	0,0031%
PAIVA CASALI, RAÚL	1.890.820-4	0,0028%
CAMUS VALVERDE, CRISTIÁN	6.067.352-7	0,0024%
ROMUSSI PÉREZ, VALENTINA	17.264.485-6	0,0015%
ROMUSSI PÉREZ, JUAN PABLO	17.957.553-1	0,0015%
ROMUSSI PÉREZ, JORGE ANDRÉS	16.662.201-8	0,0015%
DEL SOLAR PÉREZ, ANA MARÍA	9.911.702-8	0,0012%
DEL SOLAR PÉREZ, IGNACIO	18.018.297-7	0,0012%
DEL SOLAR PÉREZ, MAGDALENA	15.960.175-7	0,0012%
DEL SOLAR PÉREZ, NICOLÁS	15.322.308-4	0,0012%
DEL SOLAR PÉREZ, RODRIGO	9.911.781-8	0,0012%
HAEUSSLER PÉREZ, XIMENA AURORA	13.549.980-3	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, CARLOS JOSÉ	14.119.972-2	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, MARTÍN	15.643.157-5	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, MACARENA	18.933.208-4	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, DIEGO JOSÉ	18.019.794-K	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, CATALINA	16.098.629-8	0,0009%
HAEUSSLER PÉREZ, RAIMUNDO	19.639.860-0	0,0009%
SUCESIÓN PÉREZ ZAÑARTU CLEMENTE	23.085-5	0,0002%

Participación Grupo Familia Pérez Cruz 11,3569%

REMUNERACIÓN DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

Remuneración del Directorio

Durante el Ejercicio, la remuneración percibida por el Directorio por concepto de dieta por asistencia a sesiones de Directorio, ascendió a M\$67.223, correspondiendo M\$17.655 a don José Luis Hornauer Herrmann; M\$8.827 a don Francisco Marín Jordán; M\$8.149 a don Rafael Marín Jordan; M\$8.156 a don Andrés Pérez Cruz; M\$6.807 a don Eduardo Morande Montt; M\$6.807 a don Gonzalo Palacios Vásquez; M\$6.807 a don Luis Aspillaga Urenda; M\$1.349 a don Pablo Neuweiler Heinsen; M\$1.345 a don Gonzalo Rodríguez Vives y M\$2.021 don Pablo Guarda Barros.

Las remuneraciones y dietas de los Directores se pagaron según lo acordado en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 13 de abril de 2012.

No existen otros gastos del Directorio fuera de las remuneraciones indicadas.

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales

La remuneración total percibida por los gerentes y ejecutivos principales de la Compañía durante el Ejercicio 2012 ascendió a M\$1.432.867, de los cuales M\$1.173.945 correspondieron a remuneración fija y M\$258.921 a remuneración variable. Las remuneraciones de los ejecutivos superiores son fijadas por el Directorio.

La Sociedad tiene establecido para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de aquella, los cuales están estructurados sobre un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son pagadas una vez al año. No existen planes de incentivos adicionales al mencionado.



DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

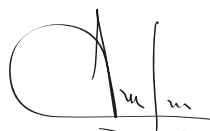
Los Directores y el Gerente General que suscriben esta memoria se hacen responsables de la veracidad de toda la información contenida en ella.



Presidente
5.771.955-9
José Luis Hornauer Herrmann



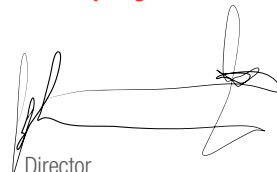
Vicepresidente
8.351.571-6
Francisco Marín Jordán



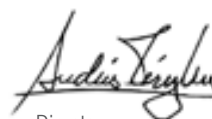
Director
5.308.039-1
Luis Aspíllaga Urenda



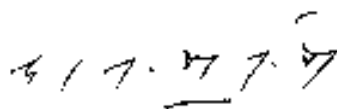
Director
8.541.800-9
Rafael Marín Jordán



Director
5.545.086-2
Gonzalo Palacios Vasquez



Director
7.561.860-3
Andrés Pérez Cruz



Director
7.024.596-5
Eduardo Morandé Montt



Gerente General
6.370.216-1
Alfonso Toro Guzmán

38

39



EMPRESAS SUBSIDIARIAS

Energía del Limarí S.A. (ENELSA)



Patrimonio	M\$3.919.331
Capital Suscrito y Pagado:	M\$3.494.864
Tipo de sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada

Directorio Objeto

Vicepresidente
Martín Argaluz Olaeta

Directores
Sergio León Flores
Andrea Urrutia Avilés
Jaime Soto Molina

Administración

Gerente General
Juan José Lederman Díaz

Gerente de Operaciones:
Roberto Navia Espinoza

- a) La prestación del servicio de distribución de electricidad, mediante la operación y explotación de las redes eléctricas y concesiones de servicio público eléctrico ubicadas en la provincia de Limarí;
- b) La explotación, adquisición, construcción y arriendo de instalaciones de generación, transformación, distribución o comercialización de energía para usos industriales, agrícolas, domésticos, de alumbrado o cualquier otro, y las actividades anexas que complementen las anteriores; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- c) La fabricación, montaje, importación, exportación, comercialización y distribución de equipos, elementos y artefactos eléctricos, de conductores y aisladores eléctricos, y, en general, de otros equipos o elementos, relacionados o no con la actividad señalada en las letras a) y b), y las actividades anexas que complementen las precedentes, así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- d) La compra y venta de bienes muebles incorporales como acciones, bonos, debentures, derechos en sociedades de personas, pagarés, letras de cambio, certificado de depósito, valores

mobiliarios y efectos de comercio en general, sean emitidos por el Estado, instituciones públicas, sociedades, personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras;

- e) La compraventa y construcción de bienes inmuebles y la realización de toda clase de negocios inmobiliarios; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- f) La elaboración, producción, transformación y comercialización de toda clase de productos, materias primas y mercaderías; así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- g) La inversión en empresas administradoras de fondos de pensiones;
- h) La administración, manejo y explotación por cuenta propia o ajena de toda clase de servicios públicos como telecomunicaciones, televisión, agua potable y servicios sanitarios, etc., así como la creación de filiales o inversión en empresas de este rubro;
- i) La fabricación, distribución y comercialización de equipos de computación electrónica en todas sus formas, así como la comercialización de software;



- j) La prestación de toda clase de servicios y asesorías, incluyendo el servicio de cobranza y recaudación para terceros;
- k) La administración, otorgamiento, operación y control de toda clase de créditos o sistemas de crédito por cuenta propia o para terceros, sea a través de letras de cambio, pagarés, efectos de comercio y documentos mercantiles y tarjetas de crédito o cualquier otro medio que fuere idóneo;
- l) El estudio, programación, asesoría, consultoría, representación y manejo de sistemas de crédito para cualquier actividad del comercio o la industria;
- m) La comercialización en cualquier forma jurídica de sistemas y programas computacionales, relacionados con la administración de créditos y de elementos, maquinarias y accesorios a ellos.

Participación CONAFE

CONAFE es propietaria del 99,9% de Energía del Limarí S.A. (ENELSA), siendo CGE Magallanes S.A. propietaria del 0,1% restante.

Participación de la inversión en el activo de CONAFE: 1,63%

Relaciones Comerciales con CONAFE

Las relaciones comerciales, durante el Ejercicio 2012 consistieron en venta de energía eléctrica, y ventas de materiales. Al cierre del Ejercicio se mantenían vigentes los contratos de prestación de servicios de administración, servicios de ingeniería, gestión de proyectos y operación del sistema eléctrico y servicios de asesorías y planificación en las áreas de regulación y estudios relacionados con el giro de distribución de energía eléctrica.

Actos y Contratos

Las operaciones con la sociedad Matriz Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., corresponden a prestaciones de servicios comerciales, de administración y de ingeniería. Dichos servicios están amparados bajo un contrato cuya vigencia es anual, renovable tácita y automáticamente por períodos iguales y sucesivos de 1 año, salvo que alguna de las partes manifieste a la otra, por escrito, su intención de ponerle término con al menos 90 días de anticipación.

Todas las operaciones mencionadas se efectuaron bajo condiciones imperantes en el mercado.

Mercado

ENELSA atiende sólo a clientes de energía convencional regulados, todos ubicados en la Provincia del Limarí y presta algunos servicios asociados al suministro eléctrico, como venta de empalmes, arriendo y suministro de equipos, mantenimiento y construcción de líneas, entre otros.

Las ventas físicas de energía durante el año 2012 alcanzaron a 46,7 GWh, siendo 12,7% las pérdidas de energía eléctrica de los sistemas de distribución.

Al 31 de diciembre de 2012 el número de clientes alcanzó a 11.575.

Resultados

El resultado del Ejercicio alcanzó una pérdida de M\$283.288.

Durante el Ejercicio 2012, la Sociedad no repartió dividendo.

EMPRESAS SUBSIDIARIAS

Emel Atacama S.A.



Emel Atacama S.A.

Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	M\$ 21.024.226
Capital Suscrito y Pagado:	M\$ 11.919.850
Tipo de sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada

Directorio Objeto

Presidente
José Luis Hornauer Herrmann

Vicepresidente
Francisco Marín Jordán

Directores
Andrés Pérez Cruz
Rafael Marín Jordán
Luis Aspillaga Urenda
Gonzalo Palacios Vásquez
Eduardo Morandé Montt

Administración

Gerente General
Alfonso Toro Guzmán

La Sociedad tendrá por objeto realizar por sí o a través de filiales o relacionadas, inversiones en toda clase de bienes inmuebles o muebles, corporales o incorporales, administrar dichas inversiones, disponer de ellas y obtener rentas de las mismas.

Mercado

El Sector Eléctrico, es aquel donde realiza sus operaciones la filial EMELAT S.A.

La industria eléctrica en Chile se encuentra regulada por la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción), sus modificaciones y su Reglamento Eléctrico (DS N°327 de 1997 del Ministerio de Minería), que determinan el ámbito de operación e interacción entre los agentes del mercado.

El mercado eléctrico está compuesto por las actividades de generación, transmisión y distribución; es en esta última donde participa la filial EMELAT S.A. Las empresas de distribución de energía eléctrica operan bajo un régimen de concesión de servicio público, con obligación de otorgar el servicio y con regulación tanto de las tarifas a clientes finales como de la calidad del servicio entregado.

Los sistemas de distribución están constituidos por las líneas, subestaciones y equipos que permiten prestar el servicio de distribuir la electricidad hasta los consumidores finales.

La filial Empresa Eléctrica Atacama S.A. distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Atacama, teniendo como preocupación preferente la atención a sus clientes, los cuales se encuentran

en las comunas de Copiapó, Caldera, Tierra Amarilla, Chañaral, Diego de Almagro, Vallenar, Huasco, Freirina y Alto del Carmen.

Dicha actividad se realiza de acuerdo al Decreto de Concesión Resolución N°248 del 4 de noviembre de 1983 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y posteriores autorizaciones conforme a la expansión de las redes eléctricas.

Durante el Ejercicio, los principales clientes de la Empresa fueron Sociedad Punta del Cobre S.A., Sociedad Contractual Minera Atacama Kozan, Agrocomercial AS Limitada (Agrosuper), Compañía Exploradora y Explotadora Minera Chilena - Rumana COEMIN S.A. y la Empresa Nacional de Minería (Enami).

Participación CONAFE

CONAFE tiene una participación directa de 98,15775% de Emel Atacama S.A.

Participación de la inversión en el activo de CONAFE: 11,7%

Relaciones Comerciales con CONAFE

Emel Atacama S.A. no tiene relaciones comerciales con CONAFE.

Resultados

El resultado del Ejercicio alcanzó una utilidad de M\$ 1.970.223.

Durante el Ejercicio 2012, la Sociedad repartió dividendos provisorios por M\$497.793.

EMPRESAS SUBSIDIARIAS

Empresa Electrica de Atacama S.A.



emelat

GRUPO CGE

Directorio Objeto:

Presidente

José Luis Hornauer Herrmann

Vicepresidente

Francisco Marín Jordán

Directores

Andrés Pérez Cruz
Rafael Marín Jordán
Luis Aspillaga Urenda

Administración

Gerente General

Alfonso Toro Guzmán

La sociedad tendrá por objeto:

- Explotar la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y autorizaciones respectivas;
- Comprar, vender, distribuir, representar, importar, exportar y en general comercializar por cuenta propia o ajena todo tipo de productos, artefactos eléctricos y equipos y la prestación de servicios o asesoría técnica respecto a estos productos, artefactos y equipos, ya sea en forma directa o a través de terceros;
- Realizar por sí o a través de sociedades filiales o relacionadas, inversiones en toda clase de bienes inmuebles o muebles, corporales o incorporales, administrar dichas inversiones disponer de ellas y obtener rentas de las mismas, manteniendo en todo caso como actividad principal, directa o indirectamente, la descrita en la letra a); y,
- Organizar, constituir, incorporarse a, o formar parte de, modificar y disolver sociedades, cuyos objetos sociales sean similares o complementarios de los indicados en las letras anteriores, pudiendo suscribir lo que sea necesario de sus respectivos capitales sociales, adquirir y enajenar acciones de las mismas y efectuarles aportes de dinero, especies y/o servicios.

Patrimonio	M\$ 18.393.545
Capital Suscrito y Pagado:	M\$ 3.770.030
Tipo de sociedad:	Sociedad Anónima Cerrada

Participación CONAFE

CONAFE tiene una participación indirecta de 96,5922% de EMELAT S.A.

Participación de la inversión en el activo de CONAFE: 6,14%

Relaciones Comerciales con CONAFE

Las relaciones comerciales, durante el Ejercicio 2012 consistieron en venta de energía eléctrica, y ventas de materiales. Al cierre del Ejercicio se mantenían vigentes los contratos de prestación de servicios de administración, servicios de ingeniería, gestión de proyectos y operación del sistema eléctrico y servicios de asesorías y planificación en las áreas de regulación y estudios relacionados con el giro de distribución de energía eléctrica.

Actos y Contratos

Las operaciones con la sociedad Matriz Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., corresponden a prestaciones de servicios comerciales, de administración y de ingeniería. Dichos servicios están amparados bajo un contrato cuya vigencia

42

43



es anual, renovable tácita y automáticamente por períodos iguales y sucesivos de 1 año, salvo que alguna de las partes manifieste a la otra, por escrito, su intención de ponerle término con al menos 60 días de anticipación.

Todas las operaciones mencionadas se efectuaron bajo condiciones imperantes en el mercado.

Mercado

La industria eléctrica en Chile se encuentra regulada por la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción), sus modificaciones y su Reglamento Eléctrico (DS N°327 de 1997 del Ministerio de Minería), que determinan el ámbito de operación e interacción entre los agentes del mercado.

El mercado eléctrico está compuesto por las actividades de generación, transmisión y distribución; es en esta última donde participa la filial EMELAT S.A. Las empresas de distribución de energía eléctrica operan bajo un régimen de concesión de servicio público, con obligación de otorgar el servicio y con regulación tanto de las

tarifas a clientes finales como de la calidad del servicio entregado.

Los sistemas de distribución están constituidos por las líneas, subestaciones y equipos que permiten prestar el servicio de distribuir la electricidad hasta los consumidores finales.

La filial Empresa Eléctrica Atacama S.A. distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Atacama, teniendo como preocupación preferente la atención a sus clientes, los cuales se encuentran en las comunas de Copiapó, Caldera, Tierra Amarilla, Chañaral, Diego de Almagro, Vallenar, Huasco, Freirina y Alto del Carmen.

Dicha actividad se realiza de acuerdo al Decreto de Concesión Resolución N°248 del 4 de noviembre de 1983 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y posteriores autorizaciones conforme a la expansión de las redes eléctricas.

Durante el Ejercicio, los principales clientes de la Empresa fueron Sociedad Punta del Cobre S.A., Sociedad Contractual Minera Atacama Kozan, Agrocomercial AS Limitada (Agrosuper), Compañía Exploradora y Explotadora Minera Chilena - Rumana COEMIN S.A. y la Empresa Nacional de Minería (Enami).

Resultados

El resultado del Ejercicio alcanzó una utilidad de M\$ 1.998.805

Durante el Ejercicio 2012, la Sociedad repartió dividendos provisorios por M\$ 510.644

20 MEMORIA
ANUAL 12



ESTADOS FINANCIEROS

Con fecha 5 de marzo de 2013, los auditores Externos Ernst & Young Ltda. emitieron su opinión de auditoría sin salvedades sobre los estados financieros Consolidados de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. al 31 de diciembre de 2012. El referido informe de los Auditores Externos puede ser leído en la página web de la Sociedad, www.conafe.cl y/o en la versión completa de los estados financieros Consolidados del ejercicio 2012 que se incluye en el CD adjunto en esta Memoria.



Colaborador CONAFE

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011
(expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	2012 M\$	2011 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	2.383.684	2.876.512
Otros activos no financieros.	147.150	562.193
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	45.605.215	52.491.727
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.973.091	500.898
Inventarios.	3.171.178	452.038
Activos por impuestos.	2.963.838	1.780.614
Total activos corrientes	58.244.156	58.663.982
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos no financieros.	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	1.047.327	1.441.548
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23.034.664	1.921.893
Plusvalía.	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	131.488.132	106.721.823
Activos por impuestos diferidos.	10.500.122	9.111.399
Total activos no corrientes	265.139.259	218.265.677
TOTAL ACTIVOS	323.383.415	276.929.659

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011
(expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	2012 M\$	2011 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	4.769.859	11.209.089
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.093	15.476.265
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	5.161.647	8.830.715
Otras provisiones.	402.757	389.925
Otros pasivos no financieros.	2.781.116	1.846.869
Total pasivos corrientes	29.164.472	37.752.863
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	85.676.470	73.855.252
Cuentas por pagar.	211.330	-
Otras provisiones.	134.989	559.928
Pasivo por impuestos diferidos.	5.188.323	330.784
Provisiones por beneficios a los empleados.	5.468.046	2.776.745
Otros pasivos no financieros.	-	1.468.244
Total pasivos no corrientes	96.679.158	78.990.953
TOTAL PASIVOS	125.843.630	116.743.816
PATRIMONIO		
Capital emitido.	164.979.472	121.599.631
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	2.109.950	16.950.318
Otras reservas.	29.501.193	21.630.709
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	196.590.615	160.180.658
Participaciones no controladoras.	949.170	5.185
Total patrimonio	197.539.785	160.185.843
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	323.383.415	276.929.659

46

47

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Resultados por Función

Por los Ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	2012 M\$	2011 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	205.610.769	168.098.725
Costo de ventas	(173.094.355)	(142.192.820)
Ganancia bruta	32.516.414	25.905.905
Otros ingresos, por función.	697.870	776.849
Gasto de administración.	(23.478.943)	(23.024.550)
Otros gastos, por función.	(171.953)	(305.274)
Otras ganancias (pérdidas).	2.251.945	(1.251.868)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	11.815.333	2.101.062
Ingresos financieros.	418.395	1.047.031
Costos financieros.	(7.028.044)	(5.555.536)
Resultados por unidades de reajuste.	(2.041.864)	(2.510.800)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.163.820	(4.918.243)
Utilidad por impuestos a las ganancias.	1.492.706	1.686.794
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	4.656.526	(3.231.449)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		
Ganancia (pérdida)	4.656.526	(3.231.449)
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.604.605	(3.230.574)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	51.921	(875)
Ganancia (pérdida)	4.656.526	(3.231.449)
Ganancias por acción		
GANANCIA POR ACCIÓN BÁSICA Y DILUIDA (\$ POR ACCIÓN)		
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	25,04	(20,37)
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas.		
GANANCIA (PÉRDIDA) POR ACCIÓN BÁSICA.	25,04	(20,37)

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Resultado Integral

Por los Ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	2012 M\$	2011 M\$
Ganancia (pérdida)	4.656.526	(3.231.449)
Componentes De Otro Resultado Integral, Antes De Impuestos		
COBERTURAS DEL FLUJO DE EFECTIVO		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	35.633	190.249
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	35.633	190.249
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	292.023	
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	327.656	190.249
IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	(7.127)	(35.196)
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	(1.385.139)	
Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	(1.392.266)	(35.196)
Impuesto a las ganancias relacionado con la participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen mediante el método de la participación.		
Otro resultado integral	(1.064.610)	155.053
Total resultado integral	3.591.916	(3.076.396)
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	3.539.995	(3.075.521)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	51.921	(875)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	3.591.916	(3.076.396)

48

49

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los Ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Superavit de revaluación M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	121.599.631	31.597.110	(28.506)	(9.937.895)	21.630.709	16.950.318	160.180.658	5.185	160.185.843
Cambios en patrimonio									
RESULTADO INTEGRAL									
Ganancia (pérdida)						4.604.605	4.604.605	51.921	4.656.526
Otro resultado integral		(1.093.116)	28.506		(1.064.610)		(1.064.610)		(1.064.610)
Total resultado integral	-	(1.093.116)	28.506	-	(1.064.610)	4.604.605	3.539.995	51.921	3.591.916
Emisión de patrimonio.	33.757.590						33.757.590		33.757.590
Dividendos.						(1.381.382)	(1.381.382)		(1.381.382)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.				493.754	493.754		493.754		493.754
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	9.622.251	(1.496.555)		9.937.895	8.441.340	(18.063.591)		892.064	892.064
Total incremento (disminución) en el patrimonio	43.379.841	(1.496.555)	-	10.431.649	8.935.094	(19.444.973)	32.869.962	892.064	33.762.026
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	164.979.472	29.007.439	-	493.754	29.501.193	2.109.950	196.590.615	949.170	197.539.785

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los Ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Superavit de revaluación M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2011	121.599.631	121.599.631	(183.559)	(9.937.895)	22.754.476	19.560.146	163.914.253	6.060	163.920.313
Cambios en patrimonio									
RESULTADO INTEGRAL									
Ganancia (pérdida)						(3.230.574)	(3.230.574)	(875)	(3.231.449)
Otro resultado integral			155.053		155.053		155.053		155.053
Total resultado integral	-	-	155.053	-	155.053	(3.230.574)	(3.075.521)	(875)	(3.076.396)
Dividendos.					-	(658.074)	(658.074)		(658.074)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(1.278.820)			(1.278.820)	1.278.820	-		-
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	(1.278.820)	-	-	(1.278.820)	620.746	(658.074)	-	(658.074)
PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011	121.599.631	31.597.110	(28.506)	(9.937.895)	21.630.709	16.950.318	160.180.658	5.185	160.185.843

50

51

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y Subsidiarias

Estados Consolidados de Flujo de Efectivo Directo

Por los Ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	2012 M\$	2011 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
CLASES DE COBROS POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.	290.369.238	218.831.130
CLASES DE PAGOS		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(249.334.226)	(189.448.376)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(9.729.550)	(7.824.263)
Otros pagos por actividades de operación.	(210.654)	-
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses pagados.	(3.711.789)	(4.063.122)
Intereses recibidos.	13.531	-
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(998.121)	2.888.190
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(6.240.327)	(3.335.992)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	20.158.102	17.047.567
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.	34.963	238.000
Compras de propiedades, planta y equipo.	(7.468.576)	(5.602.426)
Compras de activos intangibles.	(270)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo.	582.800	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(6.851.083)	(5.364.426)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones.	27.589	-
Total importes procedentes de préstamos.	5.771.160	20.339.903
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	5.771.160	20.339.903
Préstamos de entidades relacionadas.	233.028.430	212.604.484
Pagos de préstamos.	(10.776.439)	(3.883.917)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(241.829.859)	(240.129.521)
Dividendos pagados.	(20.728)	(658.131)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(13.799.847)	(11.727.182)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(492.828)	(44.041)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(492.828)	(44.041)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.876.512	2.920.553
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO O EJERCICIO	2.383.684	2.876.512



ESTADOS RESUMIDOS DE SUBSIDIARIAS

2012 MEMORIA
ANUAL



Colaboradores CONAFE

Energía del Limarí S.A. (ENELSA)

(cifras en miles de pesos)

	2012	2011
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA		
Activos corrientes	1.521.843	1.530.312
Activos no corrientes	3.454.725	3.888.050
Total Activos	4.976.568	5.418.362
Pasivos corrientes	938.383	1.021.100
Pasivos no corrientes	118.854	140.493
Patrimonio neto atribuible a la controladora	3.919.331	4.256.769
Total Patrimonio neto y Pasivos	4.976.568	5.418.362
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN		
Margen bruto	421.259	(175.607)
Gastos de administración	(443.039)	(686.345)
Otras ganancias (pérdidas)	(324.738)	(185.429)
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias	63.230	172.667
Ganancia (Pérdida)	(283.288)	(874.714)
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO		
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación	21.025	224.151
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión	(103.030)	(207.450)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiamiento	220.000	(47.292)
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo Inicial	21.536	52.127
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujo de efectivo directo, saldo Final	159.531	21.536
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO		
Saldo inicial	4.256.769	5.131.483
Cambios en el patrimonio	(337.438)	(874.714)
SALDO FINAL AL PERÍODO	3.919.331	4.256.769

Emel Atacama S.A.

(cifras en miles de pesos)

	2012	2011
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA		
Activos corrientes	19.542.902	16.031.838
Activos no corrientes	28.334.022	27.576.375
Total Activos	47.876.924	43.608.213
Pasivos corrientes	16.590.407	13.372.168
Pasivos no corrientes	9.968.921	10.126.650
Patrimonio neto atribuible a la controladora	21.024.226	19.834.793
Participaciones no controladoras	293.370	274.602
Total Patrimonio neto y Pasivos	47.876.924	43.608.213
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN		
Margen bruto	6.543.241	5.350.648
Gastos de administración	(4.292.776)	(4.084.379)
Otras ganancias (pérdidas)	135.951	(526.513)
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias	(384.313)	(129.149)
Ganancia (Pérdida)	2.002.103	610.607
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	1.970.223	600.779
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	31.880	9.828
Ganancia (Pérdida)	2.002.103	610.607
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO		
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación	1.069.301	2.665.665
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión	(2.633.787)	(2.086.932)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiamiento	1.722.494	(638.889)
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo Inicial	470.270	530.426
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujo de efectivo directo, saldo Final	628.278	470.270
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto		
Saldo inicial	20.109.395	20.031.123
Cambios en el patrimonio	1.208.201	78.272
SALDO FINAL AL PERÍODO	21.317.596	20.109.395

54

55

Empresa Electrica de Atacama S.A. (Emelat)

(cifras en miles de pesos)

	2012	2011
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA		
Activos corrientes	19.528.340	16.025.350
Activos no corrientes	25.775.538	25.017.890
Total Activos	45.303.878	41.043.240
Pasivos corrientes	16.941.412	13.699.731
Pasivos no corrientes	9.968.921	10.126.649
Patrimonio neto atribuible a la controladora	18.393.545	17.216.860
Total Patrimonio neto y Pasivos	45.303.878	41.043.240
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN		
Margen bruto	6.543.241	5.350.648
Gastos de administración	(4.277.922)	(4.070.013)
Otras ganancias (pérdidas)	118.014	(535.514)
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias	(384.528)	(128.900)
Ganancia (Pérdida)	1.998.805	616.221
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO		
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación	1.071.829	2.672.732
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión	(2.616.073)	(1.744.372)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiamiento	1.694.871	(994.213)
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo Inicial	464.573	530.426
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujo de efectivo directo, saldo Final	615.200	464.573
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO		
Saldo inicial	17.216.860	17.486.774
Cambios en el patrimonio	1.176.685	(269.914)
SALDO FINAL AL PERÍODO	18.393.545	17.216.860



CONAFE

CONAFE

20 MEMORIA
ANUAL 12



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