

emelat

GRUPO CGE

2012 MEMORIA ANUAL





IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social	Empresa Eléctrica Atacama S.A.
Nombre de Fantasía	EMLAT S.A.
Domicilio Legal	Av. Circunvalación Ignacio Carrera Pinto N°51, Copiapó
Tipo de Sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
RUT	87.601.500-5
Inscripción Registro Especial de Entidades Informantes (Ley 20.382)	N°242
Auditores Externos	Ernest & Young Servicios Profesionales de Auditorías y Asesorías Limitada.
Constitución de la Sociedad	La Sociedad Empresa Eléctrica Atacama S.A. se constituyó por Escritura Pública el 30 de septiembre de 1983, ante el Notario Público de Santiago don Enrique Morgan Torres. Su extracto se publicó en el Diario Oficial N°31.710 el 3 de noviembre de 1983 y se inscribió en el Registro de Comercio de Copiapó a fojas 160 bajo el N°90 del 8 de noviembre de 1983.
Objetivo Social	<p>La sociedad tendrá por objeto:</p> <p>a) Explotar la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y autorizaciones respectivas;</p> <p>b) 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;</p> <p>c) 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,</p> <p>d) 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.</p>





Colaborador EMELAT

Calendario
2013

20 MEMORIA
ANUAL 12

emelat

GRUPO CGE



4 Carta del Presidente a los Accionistas

ORGANIZACIÓN DE LA EMPRESA

- 7 Misión y Visión
- 8 Directorio
- 9 Administración
- 10 Reseña Histórica
- 11 Hechos Destacados
- 12 Informe a los Accionistas

MARCHA DE LA COMPAÑÍA

- 19 Gestión Comercial
- 25 Gestión Operacional
- 27 Gestión de Personas
- 29 Gestión Financiera
- 30 Compromiso con la Comunidad

ANTECEDENTES DE LA COMPAÑÍA

- 32 Identificación de la Sociedad
- 34 Oficinas
- 34 Descripción del Sector Eléctrico
- 35 Descripción de las Actividades y Negocios
- 36 Propiedad y Control
- 38 Remuneración del Directorio y Ejecutivos Principales
- 38 Transacciones de Acciones
- 40 Declaración de Responsabilidad

ESTADOS FINANCIEROS

- 42 Estados Financieros

C
O
N
T
E
N
I
D
O

CARTA DEL PRESIDENTE

Estimados Señores Accionistas:

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

Al 31 de diciembre de 2012, EMELAT contaba con 92.407 clientes a quienes suministró 685 GWh, lo que representa una variación positiva respecto al año anterior de 3,0% y 2,0%, respectivamente, obteniendo una utilidad de \$1.999 millones, lo que significó una variación también positiva de 224% respecto al año 2011. En esta misma línea, durante el 2012 se realizaron inversiones por \$2.414 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.

Nuestro 2012 comenzó con la puesta en marcha de nuevos lineamientos al interior de la Compañía: eficiencia operacional, calidad de servicio y trabajo en equipo, focos estratégicos que fueron ampliamente difundidos entre nuestros colaboradores y que nos llevaron a la mencionada recuperación tanto financiera como de la confianza de nuestros clientes. Serán estos focos los que continuaremos trabajando de manera colaborativa durante nuestro quehacer el año 2013.

En el ámbito comercial, cabe destacar que se iniciaron trabajos en el Proyecto Caserones de Lumina Copper Chile, lo que consistió en la construcción de aproximadamente 84 kilómetros de líneas de media tensión para el sistema de bombas e impulsión de aguas. Asimismo, se concluyeron las labores de construcción de líneas eléctricas desarrolladas en conjunto con la empresa Tecnet en Codelco Salvador; hecho que, junto a los trabajos en Caserones, continúan posicionándonos como un actor relevante en el negocio minero a nivel regional y nacional.

Un hito importante ocurrido en mayo de 2012 fue la recepción de dos premios entregados a EMELAT en el marco de la ceremonia organizada anualmente por el Consejo Nacional de Seguridad de Chile. Así, la Compañía recibió el Premio Excelencia en Prevención de Riesgos por mantener una frecuencia de cero accidentes por 4 años consecutivos, y el Premio Consejo Nacional de Seguridad por haber logrado la más



baja tasa de frecuencia de accidentes en su grupo de categoría y cuyo valor es de significación. En este sentido, también se obtuvo un reconocimiento por parte de la Mutual de Seguridad por haber logrado en 2012 la meta de 1 millón de horas hombre sin tiempo perdido.

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. En esta misma línea, durante el primer semestre de 2012, EMELAT recibió un reconocimiento por parte del Museo Regional de Atacama por el aporte a la difusión y preservación del patrimonio en el marco de la confección de libro Atacama 200.

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 1.500 cajas de cenas navideñas a familias de escasos recursos de nuestra región de Atacama. 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



... ORGANIZACIÓN DE LA EMPRESA

20 MEMORIA
ANUAL 12

emelat
GRUPO CGE

Colaborador EMELAT



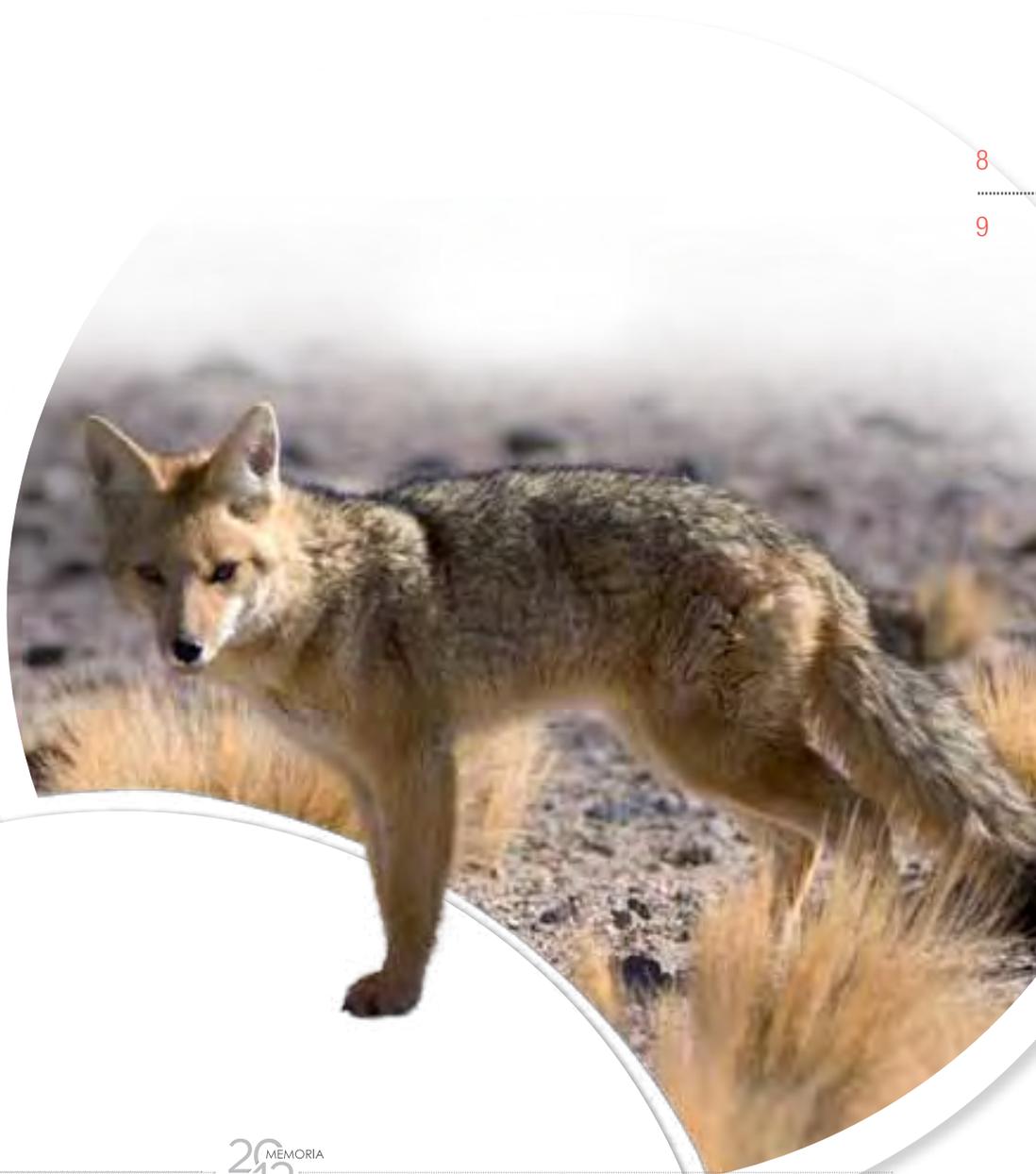
MISIÓN Y VISIÓN

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.



8

9

DIRECTORIO



Presidente
José Luis Hornauer Herrmann
Empresario, Director de empresas
RUT: 5.771.955-9



Vicepresidente
Francisco Marín Jordán
Ingeniero Civil en Obras Civiles,
Director de empresas
RUT: 8.351.571-6



Director
Rafael Marín Jordán
Ingeniero Comercial,
Director de empresas
RUT: 8.541.800-9

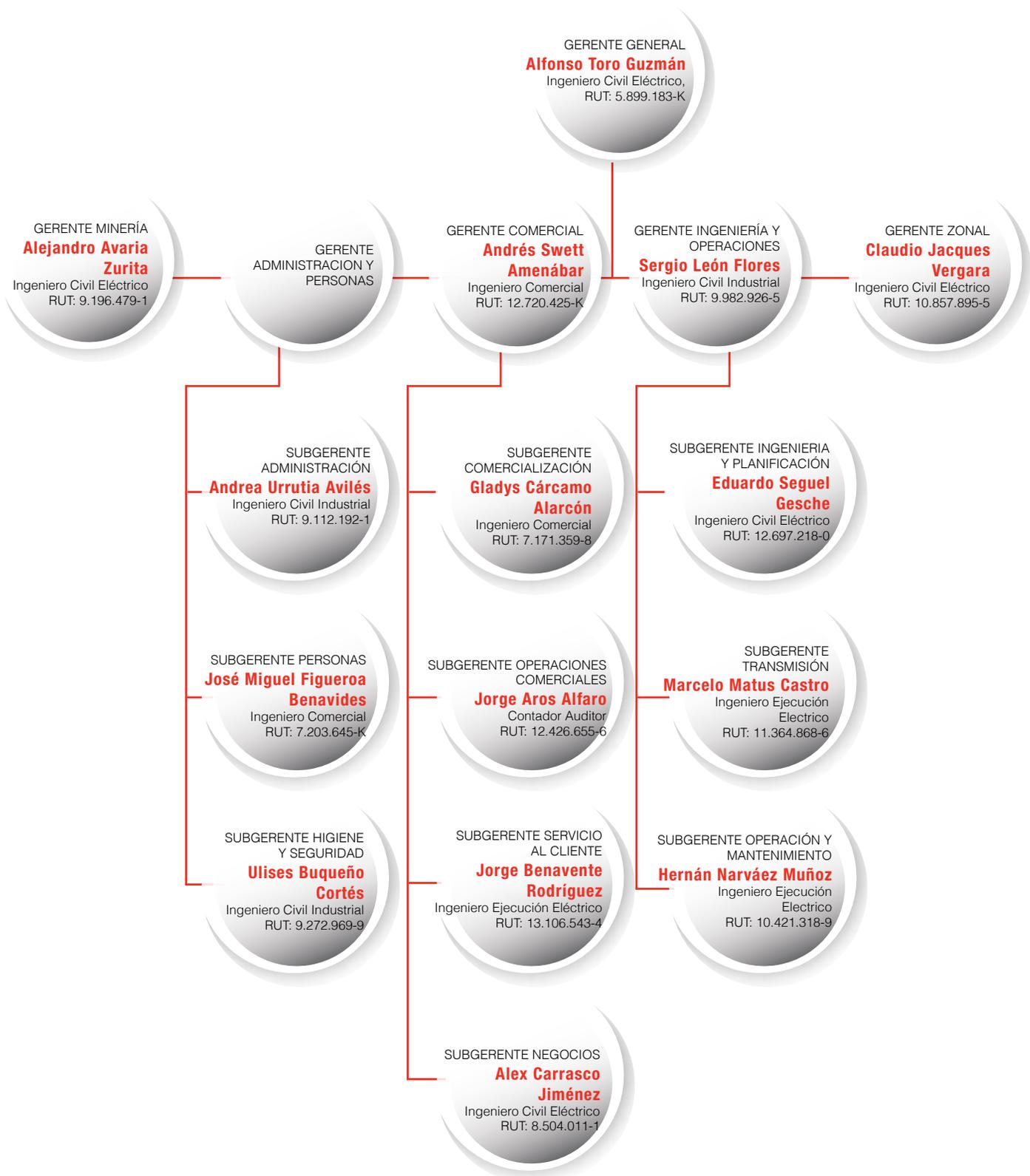


Director
Andrés Pérez Cruz
Ingeniero Agrónomo, Empresario agrícola,
Director de empresas
RUT: 7.561.860-3



Director
Luis Aspillaga Urenda
Ingeniero Mecánico,
Director de empresas
RUT: 5.308.039-1

ADMINISTRACIÓN



RESEÑA HISTÓRICA

La Empresa Eléctrica Atacama S.A., EMELAT S.A., nació de la antigua administración de distribución de ENDESA y fue creada inicialmente como una sociedad de responsabilidad limitada con aportes de ENDESA y CORFO, según escritura pública de fecha 26 de marzo de 1981, extendida ante el Notario de Santiago don Enrique Morgan Torres, e inscrita a fojas 167 bajo el N°94 del Registro de Comercio de Copiapó de 1981.

Con fecha 30 de septiembre de 1983, esta Sociedad, manteniendo los mismos objetivos encomendados originalmente, se transformó en sociedad anónima (sigla EMELAT S.A.), facilitando la participación del sector privado, tanto nacional como extranjero, en el negocio eléctrico.

El 28 de septiembre de 2010 se realizó la 16ª Junta Extraordinaria de Accionistas, que aprobó la División Social de EMELAT S.A. en tres Sociedades: Empresa Eléctrica Atacama S.A (continuadora), EMELAT Transmisión S.A y EMELAT Inversiones S.A., cuya acta se redujo a escritura pública en la notaría de Copiapó de don Luis Contreras Fuentes.

Con fecha 24 de marzo de 2011, en la ciudad de Santiago, se realizó la Décimo Octava Junta Extraordinaria de Accionistas de Empresas Emel S.A., donde se aprobó la división de Empresa Empresas Emel S.A. en cuatro sociedades, una que conservó el actual nombre y RUT y tres nuevas sociedades anónimas cerradas, denominadas Emel Atacama S.A., Emel Norte S.A. y Emel Sur S.A., asignando a cada una de ellas la parte del patrimonio y los pasivos en base al estado de situación financiera clasificado de División.

A partir de lo anterior nace Emel Atacama S.A. y en lo esencial producto de la División antes citada, Emel Atacama S.A., recibió dentro de sus activos, la Inversión del 98,40504% que poseía Empresas Emel S.A. en Empresa Eléctrica Atacama S.A. quedando así como único controlador de la compañía.

Como parte del proceso de reorganización del grupo CGE, en la 22ª Junta Extraordinaria de Accionistas de CONAFE 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.

Es así como Emelat actualmente opera con una clara orientación a la eficiencia operacional, calidad de servicio y trabajo en equipo en la distribución de energía eléctrica, con el respaldo de CGE se desarrolla día a día buscando nuevas oportunidades de crecimiento tanto para el desarrollo de la compañía como de sus clientes.

Emelat actualmente opera con una clara orientación a la eficiencia operacional, calidad de servicio y trabajo en equipo en la distribución de energía eléctrica.



Colaboradores EMELAT

HECHOS DESTACADOS

Cambio de Estructura Organizacional

Conforme a los nuevos desafíos que tuvo la Compañía durante el año 2012, a partir de agosto, Emelat se integra a la nueva estructura organizacional de Gerencias Zonales, donde del Gerente Zonal IV Región dependen las Subgerencias Zonales IV Región, así como también Emelat.

Además, se establece el cargo de Subgerente Zonal Emelat con tuición sobre la Subgerencia de Operaciones y la Subgerencia de Minería, manteniendo bajo su dependencia las Áreas de la Subgerencia Comercial y Administración.

Calidad de Atención a Clientes

Durante el año 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 los clientes, la cual mide la percepción con respecto a Atención en Call Center, Atención en Oficinas Comerciales, Servicio de Emergencia y Operaciones Comerciales.

Inversiones Operacionales

Durante el Ejercicio 2012 la Compañía realizó diversas inversiones en su actual zona de concesión por un monto de M\$2.413.930, destinadas principalmente al abastecimiento de los nuevos clientes, la disminución de pérdidas, renovación de instalaciones y mejoramiento de la calidad de servicio en el ámbito de la distribución.

Negocio de Minería

La Subgerencia de Minería inició el año 2012 con 2 importantes obras de construcción para el Proyecto Caserones de propiedad de Minera Lumina Copper Chile. Estas obras en conjunto suman la construcción de 90 km de líneas de Media Tensión, bajo un elevado estándar minero. La fecha de término está programada para el primer semestre del año 2013.

Además para Codelco Salvador se construyeron 4,4 km de línea de Media Tensión con 4 Subestaciones de Distribución.

12

13

INFORME A LOS ACCIONISTAS

Señores Accionistas:

El Directorio presenta a vuestra consideración la 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 de M\$ 1.998.805, lo que implica un aumento de 224% con respecto al año 2011.

Por su parte los ingresos ordinarios alcanzaron la suma de M\$ 64.058.026, cifra inferior a la obtenida durante el año 2011. Con respecto al margen bruto, este fue de M\$ 6.543.241.

Finalmente los activos del Ejercicio 2012 alcanzaron los M\$ 45.303.878, mientras los pasivos totalizaron M\$ 26.910.333

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

Año	Ventas	Activos	Pasivos	Utilidad del Ejercicio
2010	66.161.975	39.024.300	21.537.526	4.407.701
2011	66.132.461	41.043.240	23.826.380	616.221
2012	64.058.026	45.303.878	26.910.333	1.998.805

Utilidad del Ejercicio

Moneda Histórica

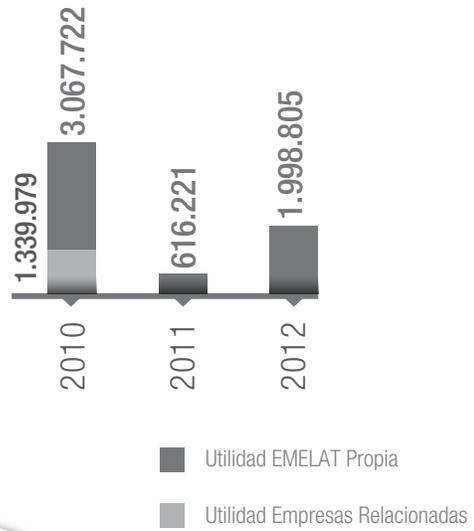
Año	Utilidad EMELAT Propia	Utilidad Empresas Relacionadas	Utilidad Total
	M\$	M\$	M\$
2010	3.067.722	1.339.979	4.407.701
2011	616.221	-	616.221
2012	1.998.805	-	1.998.805

Utilidad bajo normativa IFRS, correspondiente a Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora.

Producto de la división social de Emelat aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas de septiembre 2010, las inversiones en empresas relacionadas fueron traspasadas a Emelat Inversiones S.A.



Resultado del Ejercicio Período 2010-2012
Moneda Histórica (M\$)



Utilidad Líquida Distribuible

Ganancia atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora.	M\$	1.998.805
Pérdidas acumuladas que no provienen de ajustes por primera adopción IFRS.	M\$	0
Utilidad líquida distribuible.	M\$	1.998.805

Dividendos

El Directorio ha acordado proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el mes de abril de 2013, el reparto de un dividendo definitivo de \$80,00 por acción, con cargo a la utilidad líquida distribible del ejercicio 2012.

Los siguientes cuadros muestran la utilidad repartida con cargo a cada Ejercicio en los últimos años, en moneda histórica y como porcentaje de la utilidad del año. Las cifras del año 2012 suponen la aprobación del dividendo definitivo propuesto, por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas.

De ser aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas el dividendo definitivo propuesto, los dividendos repartidos con cargo al Ejercicio 2012 representarían el 50,00% de la utilidad líquida distribible. Los montos correspondientes a los dividendos provisorios y al dividendo definitivo se detallan más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

Dividendos Pasados Años 2010, 2011 y 2012

(Moneda Histórica)

Año	Dividendo N°	Fecha de Reparto	Monto por Acción	Monto Total	Cargo
				M\$	
2010	102	28-04-2010	168,00	1.027.404	Definitivo Ejercicio 2009
	103	25-06-2010	168,00	1.027.404	Provisorio Ejercicio 2010
	104	29-09-2010	168,00	1.027.404	Provisorio Ejercicio 2010
	105	28-12-2010	180,00	1.100.790	Provisorio Ejercicio 2010
2011	106	12-04-2011	61,00	373.045	Definitivo Ejercicio 2010
	107	28-06-2011	43,50	266.024	Provisorio Ejercicio 2011
	108	28-09-2011	23,40	143.103	Provisorio Ejercicio 2011
	109	27-12-2011	17,00	103.963	Provisorio Ejercicio 2011
2012	110	11-04-2012	16,00	97.848	Definitivo Ejercicio 2011
	111	27-06-2012	16,50	100.906	Provisorio Ejercicio 2012
	112	24-09-2012	18,00	110.079	Provisorio Ejercicio 2012
	113	19-12-2012	49,00	299.659	Provisorio Ejercicio 2012

Además, el Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, a realizarse en abril de 2013, el reparto de un dividendo definitivo N°114 de \$80,00 por acción, con cargo a las utilidades distribibles del Ejercicio 2012.



Utilidad Repartida con Cargo al Ejercicio de cada Año (en M\$ Históricos)

Año	M\$	% Utilidad del Ejercicio
2010	3.528.643	80%
2011	610.938	99%
2012	999.884	50%

Distribución de Utilidades

El Directorio propone distribuir la "Ganancia atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora", ascendente a M\$1.998.805, en la siguiente forma:

A cubrir dividendo provisorio N°111 de junio de 2012	M\$	100.906
A cubrir dividendo provisorio N°112 de septiembre de 2012	M\$	110.079
A cubrir dividendo provisorio N°113 de diciembre de 2012	M\$	299.659
A cubrir dividendo definitivo N°114 propuesto	M\$	489.240
Al pago de dividendos eventuales en Ejercicios futuros Art. N°80, Ley N°18.046	M\$	998.921

Utilidad del ejercicio	M\$	1.998.805
-------------------------------	------------	------------------

16

17



Capital y Reservas

De acuerdo al balance, el patrimonio de EMELAT S.A. al 31 de diciembre de 2012 alcanzó M\$18.393.545. Con este patrimonio, el valor libro a esa fecha, considerando las 6.115.498 acciones suscritas y pagadas, ascendió a \$3.007,69 por acción.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la “Ganancia atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora” que se propone, el capital y fondos de reservas de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 quedan constituidos como sigue:

Capital en acciones	M\$	3.770.030
Primas de emisión	M\$	626.636
Otras Reservas	M\$	4.952.962
Ganancias (pérdidas) acumuladas	M\$	8.554.677
Patrimonio neto atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora	M\$	17.904.305

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 14 de marzo de 2011 se procedió a la elección del Directorio con vigencia para el período 2011-2013, el cual quedó compuesto por los siguientes señores:

Presidente: José Luis Hornauer Herrmann

Vicepresidente: Francisco Marín Jordán

Directores: Andrés Pérez Cruz
Rafael Marín Jordán
Pablo Neuweiler Heinsen
Con fecha 23 de abril de 2012, el señor Pablo Neuweiler Heinsen presenta su renuncia al cargo de Director, designándose en su reemplazo al señor Luis Aspillaga Urenda.

Audidores Externos

En la Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 11 de abril de 2012, se designó a la firma ERNST & YOUNG Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías Limitada, como auditores externos de la Sociedad.

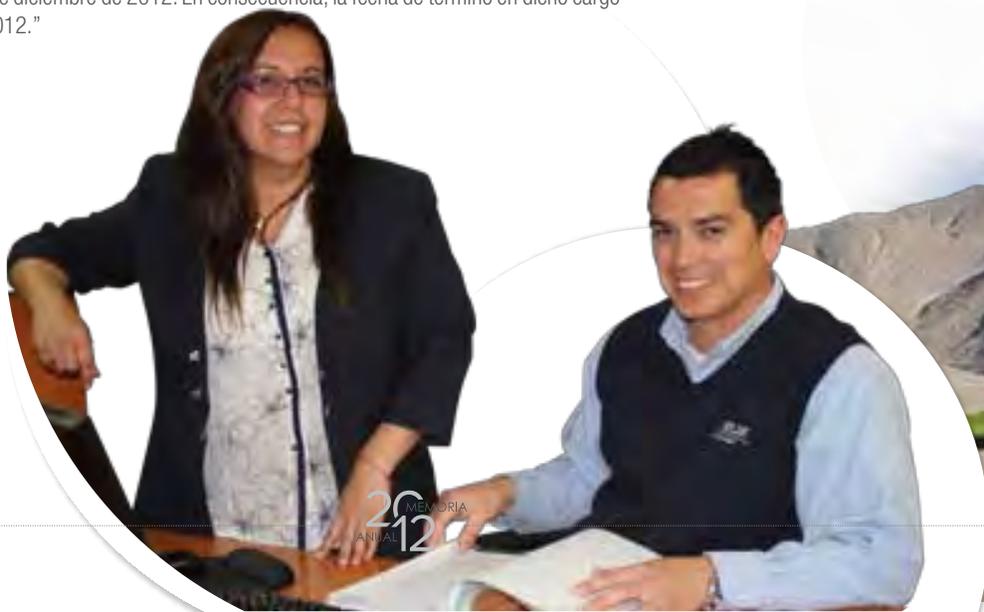
Hechos Relevantes

Durante el Ejercicio 2012 la Sociedad informó los siguientes hechos relevantes a la Superintendencia de Valores y Seguros:

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

“En conformidad a lo establecido en el Artículo 9° e inciso 2° del Artículo 10° de la Ley 18.045, la Ley de Mercado de Valores, y lo previsto en la Norma de carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, debidamente facultado por el Directorio, informo a ustedes el hecho o información esencial siguiente:

En Sesión Ordinaria de Directorio de Empresa Eléctrica Atacama S.A. celebrada con esta fecha, se acordó aceptar por unanimidad la renuncia al cargo de Getente 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.”



••• **MARCHA DE LA COMPAÑÍA**

20 MEMORIA
ANUAL 12

Colaborador EMELAT



GESTIÓN COMERCIAL

Mercado

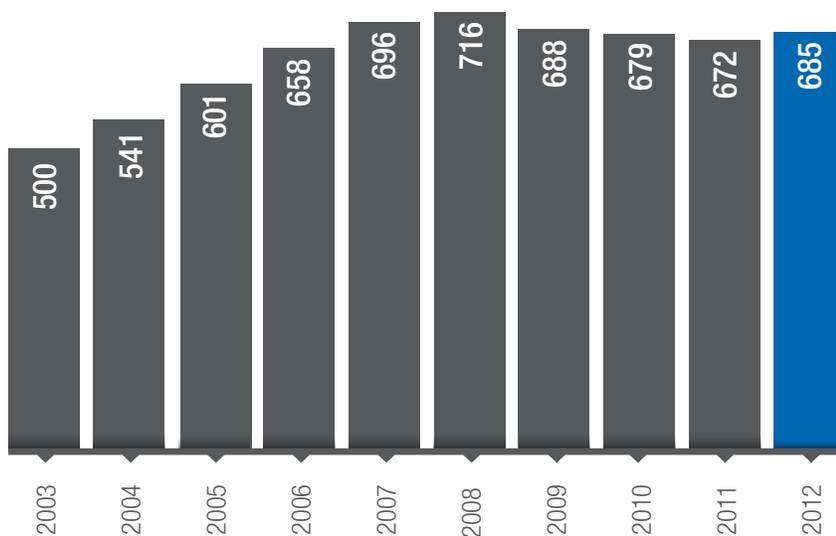
EMELAT S.A. atiende a clientes de energía convencional regulados y libres. Adicionalmente, la empresa presta una importante gama de servicios asociados al suministro eléctrico tales como venta de empalmes, arriendo y suministro de equipos, mantenimiento y construcción de líneas, entre otros. Durante el Ejercicio, el margen generado por estos servicios aumentó un 63,1 % respecto al año anterior, fundamentalmente debido a obras asociadas a la Minería con importantes proyectos adjudicados como es el caso de las obras a Caserones.

Evolución del Mercado

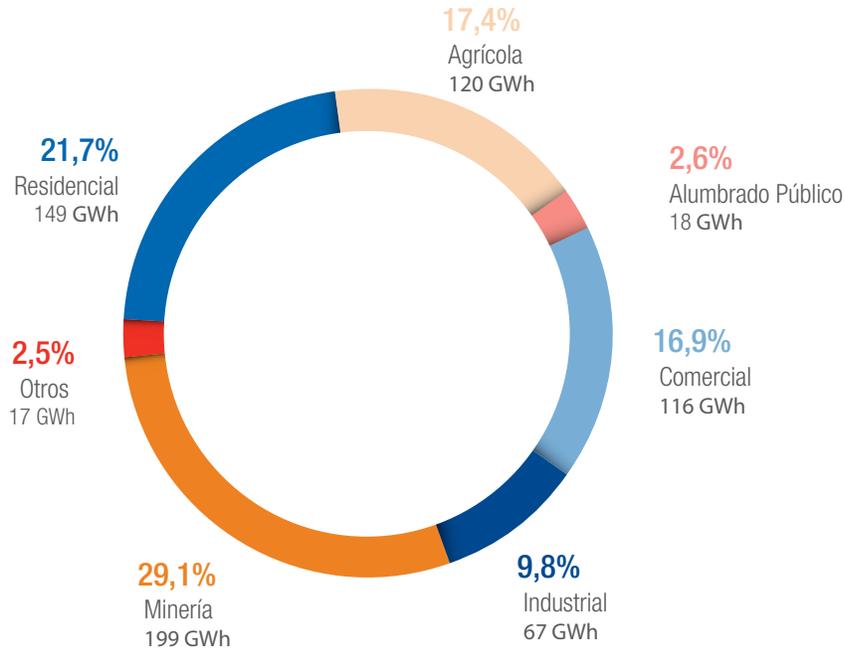
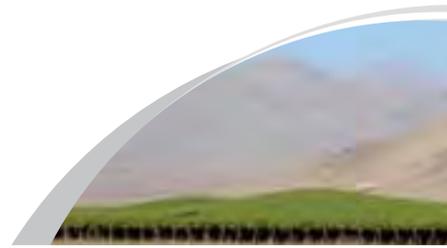
El mercado que atiende EMELAT S.A. ha presentado un incremento en el número de clientes y una disminución en los valores físicos de las ventas de energía.

Las ventas físicas de energía durante el año 2012 alcanzaron a 685 GWh, lo que representa un aumento de 2,0 % respecto del año anterior, ventas que fueron distribuidas a una cartera diversificada compuesta básicamente por clientes residenciales, comerciales e industriales, principalmente minería de cobre y agrícolas, de las provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco.

Energía Vendida (685 GWh)



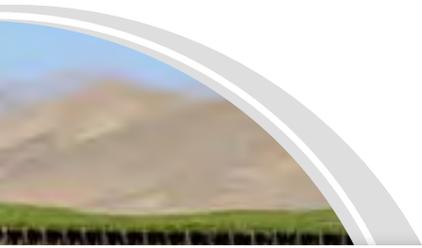
La energía comprada alcanzó a 725,7 GWh, con un crecimiento de 2,1% respecto al año 2011. La pérdida calculada asociada solamente al sistema de distribución fue de 6,2%.



Número de Clientes



Al 31 de diciembre de 2012, el número de clientes de EMELAT S.A. alcanzó a 92.407, con un aumento de 3,0% respecto a igual fecha del año anterior. De éstos, 7.879 se encuentran ubicados en la Provincia de Chañaral, 60.001 en la Provincia de Copiapó y 24.527 en la Provincia de Huasco



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 y 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 un 14,0% respecto al 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, rectificadas 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 CGE Distribución empresa de referencia en el área típica 2, 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, correspondiente al área típica 2, fue asignado al consorcio formado por las empresas BA Energy Solutions Chile S.A. y Ana Luisa Vivanco y Asociados Ltda. 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 11,4% 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 EMELAT, 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

Colaborador EMELAT



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.

Resolución Exenta 386

La Ley General de Servicios Eléctricos, en su artículo 148°, indica que las empresas generadoras pueden convenir reducciones o aumentos temporales de consumo de energía con los clientes regulados de las empresas distribuidoras.

La Resolución Exenta N°386/2007 establece las normas necesarias para la adecuada aplicación del mecanismo previsto en dicho artículo, regulando los procedimientos, plazos y demás condiciones que se requieran para su ejecución. Según ésta, los clientes regulados con potencia conectada inferior a 500 kW deben ser clasificados en Grupos de Consumo, a los que se realizará la oferta a través de la empresa distribuidora. En cambio, para los clientes con potencia conectada igual o superior a 500 kW, las ofertas pueden ser realizadas directamente al cliente por la generadora, o a través de la empresa distribuidora.

Durante el año 2012, los generadores que suministran energía y potencia a EMELAT S.A. no realizaron ofertas de ahorro.

Clientes Libres

La utilidad del año 2012 por concepto de venta de energía a clientes libres fue menor en 13% respecto al Ejercicio 2011.

Esto se debe principalmente al término de contrato de suministro del cliente libre Sociedad Punta del Cobre S.A., a contar de mayo de 2011. No obstante, el cliente mantiene la relación contractual por sus servicios regulados y por el uso de las instalaciones asociadas al suministro libre, estableciéndose un contrato de peaje.

Al 31 de diciembre EMELAT S.A. tenía dos clientes libres: Minera Atacama Kozan en la comuna de Tierra Amarilla y Agrosuper en la comuna de Freirina.

Contratos de Suministro de Energía y Potencia

En conformidad con lo dispuesto en el artículo 131° del DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, Ley General de Servicios Eléctricos, y con el objeto de disponer de energía que permitiera satisfacer el consumo de los clientes regulados, EMELAT S.A. efectuó diversas licitaciones que culminaron con la suscripción de contratos de suministro con los generadores Endesa y AES Gener, los cuales iniciaron su vigencia a contar del 1 de enero de 2010.

Estos contratos permiten asegurar el suministro de energía eléctrica para clientes regulados en las subestaciones Incahuasi, Vallenar, Huasco, Cardones, Chañaral, Diego de Almagro, Copiapó, Hernán Fuentes, Caldera, Tierra Amarilla, Plantas, Cerrillos, Los Loros, Alto del Carmen y El Salado, a través de líneas de media y baja tensión.

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 a Clientes

Durante el 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 los clientes. Es así como se preguntó a más de 200 clientes su opinión sobre aspectos tales como Facturación y Recaudación, Servicio de Emergencia, Corte y Reposición, Atención del Call Center y Atención en Oficinas Comerciales. En base a los resultados obtenidos, las acciones del año 2013 se centrarán principalmente en: Mejoras de los Procesos de Atención Comercial y Operaciones Comerciales además de un Aumento de Capacitaciones a todo el personal que esté en contacto con nuestros clientes.

Negocio de Minería

La Subgerencia de Minería inicio el año 2012 con 2 importantes obras de construcción para el Proyecto Caserones de propiedad de Minera Lumina Copper Chile. Estas obras en conjunto suman la construcción de 90 km de líneas de Media Tensión, bajo un elevado estándar minero. La fecha de término está programada para el primer semestre del año 2013.

Además para Codelco Salvador se construyeron 4,4 km de línea de Media Tensión con 4 Subestaciones de Distribución.

GESTIÓN OPERACIONAL

Inversiones Operacionales de Distribución

Durante el Ejercicio 2012 EMELAT S.A. realizó diversas inversiones en el ámbito de la distribución por un monto de M\$2.413.930, destinadas principalmente al abastecimiento de los nuevos clientes, la disminución de pérdidas, renovación de instalaciones y mejoramiento de la calidad de servicio.

Obras de Electrificación de Distribución

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

Líneas de media tensión (km)	42
Líneas de baja tensión (km)	15
Subestaciones de MT/BT	33
Potencia agregada en transformadores MT/BT (MVA)	4

Las inversiones realizadas significaron la ejecución de aproximadamente 310 proyectos distribuidos principalmente en obras de ampliación y mejoramiento del sistema eléctrico, obras para nuevos clientes, medidores, equipamiento y proyectos especiales.

Infraestructura Eléctrica de Distribución

Al 31 de diciembre de 2012, el sistema de distribución que abastece EMELAT S.A. cuenta con las siguientes instalaciones:

Líneas de media tensión (km)	1.081
Líneas de baja tensión (km)	939

Asimismo, a la fecha la infraestructura considera 2.925 subestaciones de distribución MT/BT, desagregadas en 1.242 propias y 1.683 particulares, lo que representa una potencia total instalada de 337 MVA con potencias instaladas de 91 MVA y 246 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 EMELAT S.A. obtuvo una nota 7,67 sobre 10 puntos, que la llevó a ocupar el 12° 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, EMELAT S.A. ocupó el 6° 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 (8,46), en un 37,5% la nota obtenida en la Encuesta de Calidad de Servicio (7,10), y en un 12,5% la nota por Reclamos Efectuados en SEC por parte de nuestros clientes (6,25).

Para el período 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 7,35 interrupciones al año, con un tiempo medio total de interrupción por cliente de 28,07 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 3,84 interrupciones al año y un tiempo medio de interrupción por cliente de 11,51 horas al año. Sin considerar las interrupciones producidas por fuerza mayor o casos fortuitos, los índices llegaron a 1,69 interrupciones promedio y 4,53 horas al año por cliente, con lo que se cumplió satisfactoriamente con las exigencias de continuidad del suministro establecidas por la autoridad.

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.

Uno de los hechos destacados fue el encuentro con dos de los “33 mineros de la mina San José” quienes relataron su experiencia durante más de una hora, entregando detalles de los momentos más dramáticos vividos durante este largo encierro, reflexionando acerca de la importancia de la Seguridad y la Prevención, no sólo en el ámbito laboral, sino que en todos los aspectos de la vida.

Así, en EMELAT se mantiene por quinto año el índice de Cero accidente con lesión incapacitante en el caso de los colaboradores internos, lo que permitió ganar nuevamente los siguientes premios del Consejo Nacional de Seguridad de Chile:

- Premio Excelencia en Prevención de Riesgos, que se otorga a aquellas Empresas, Industrias o Instituciones que hayan logrado mantener una frecuencia cero durante 2 años consecutivos o más. En el caso de EMELAT son 3 años consecutivos de frecuencia cero 2008-2009-2010-2011-2012.

- Premio Consejo Nacional de Seguridad, que se otorga a aquellas Empresas, Industrias o Instituciones que hayan logrado la más baja Tasa de Frecuencia en su grupo-categoría y cuyo valor sea de significación. En el caso de EMELAT es cero por lo cual estaría en la categoría de significación.

En EMELAT S.A., durante el año 2012, una de las prioridades estuvo en la Prevención de Riesgos, respondiendo a la preocupación constante de los colaboradores de la Compañía y de Empresas Colaboradoras Externas.

Con la aplicación sistemática de actividades de Prevención de Riesgos a través de los Grupos de Prevención de Riesgos, se logró internalizar aún más los procedimientos, regular los procesos y establecer estándares de seguridad. De la misma manera, se capacitó permanentemente a técnicos y profesionales, además de cumplir con la normativa de la autoridad y alcanzar la meta de cero accidentes.

También se realizaron capacitaciones formales tales como cursos para electricistas de nivelación de competencias nivel uno, jornadas mensuales de seguridad donde participó el 100% de los colaboradores y la semana de la seguridad, con actividades destacables de autocuidado. Todas las actividades han sido muy importantes para los colaboradores, ya que permiten controlar los riesgos inherentes a sus labores.



GESTIÓN DE PERSONAS

Dotación

La Dotación de la Compañía al 31 de Diciembre de 2012 está compuesta por un total de 125 personas, de las cuales 3 son ejecutivos, 52 profesionales, 57 técnicos y 13 administrativos.

Año	Ejecutivos	Profesionales	Técnicos	Administrativos	Total
2011	4	25	49	14	92
2012	3	52	57	13	125

El año 2012, Emelat tuvo un incremento de un 35,8% en su dotación comparado al año anterior, debido a las contrataciones por proyectos mineros adjudicados.

Cambio de Estructura Organizacional

Conforme a los nuevos desafíos que tuvo la Compañía durante el año 2012, a partir de agosto, Emelat se entrega a la nueva estructura organizacional de Gerencias Zonales, donde del Gerente Zonal IV Región dependen las Subgerencias Zonales IV Región, así como también Emelat. Además, se establece el cargo de Subgerente Zonal Emelat con tuición sobre la Subgerencia de Operaciones y la Subgerencia de Minería, manteniendo bajo su dependencia las Áreas de la Subgerencia Comercial y Administración.

Subgerencia de Minería

A partir de Enero de 2012, se dio inicio al proceso de reclutamiento, selección y contratación del personal perteneciente a la Subgerencia de Minería, a objeto de gestionar los requerimientos de personal relacionados a las obras adjudicadas, tales como el proyecto Caserones de Lumina Copper Chile.

Al 31 de diciembre de 2012, la Subgerencia de Minería cerró con una dotación de 38 funcionarios, 9 de ellos contratados para el proyecto Caserones I y 21 para el proyecto Caserones II.

Clima Laboral

En el año 2012 se concretaron distintas actividades tendientes a mejorar el ambiente laboral y a entregar una mejor Calidad de Vida a nuestros colaboradores y sus familias, destacando el inicio del Acuerdo de Colaboración entre Emelat y el Servicio Nacional para la Prevención y Rehabilitación del Consumo de Drogas y Alcohol SENDA, para la Implementación y desarrollo del Programa de Prevención del Consumo de Drogas y Alcohol en espacios laborales, el cual tiene como objetivo implementar iniciativas de intervención preventivas dirigidas a trabajadores a través de una metodología participativa, desarrollando una estrategia sostenida y efectiva de prevención del consumo de drogas y alcohol que contribuya a mejorar la calidad de vida laboral.

28

29

Capacitación del Personal

Dentro de las actividades de mayor relevancia del 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 EMELAT S.A., junto a sus colaboradores y a través del Comité Bipartito de Capacitación, desarrolló un programa que consideró tópicos Administrativos, Técnicos, Psicológicos, Informáticos y de Seguridad.

Las acciones de capacitación durante el año 2012 totalizaron 4.324 horas- hombre . El número de colaboradores capacitados alcanzó a 81, lo que representa el 65% del total del personal. Esto implica que cada trabajador asistió a un promedio de 3 horas-mes de capacitación.

que permitieron fomentar la amistad y convivencia entre los trabajadores. Además la Empresa invitó a sus colaboradores a participar de una Cena de Fin de Año realizada en el mes de noviembre, con el objeto de compartir y agradecer los logros alcanzados, y durante el mes de diciembre se realizó una tarde recreativa para los hijos de los colaboradores, que incluyó animaciones infantiles, juegos inflables y entrega de regalos.

Gestión de Contratistas

Durante el año 2012, en respuesta a una de las iniciativas estratégicas de la Compañía referente a la elaboración de un plan de desarrollo para colaboradores externos, es que se realizaron diversas reuniones informativas, destacando aquella que se realizó con el Servicio Nacional de Capacitación, Sence, donde se trataron temas de incentivo tributario y mejoramiento de competencias laborales, participando seis contratistas.

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\$156.864, correspondiendo el 49,1% a gastos destinados a aportar al financiamiento de Seguros Complementario de Salud y Vida, 32,4% a beneficios de estudio para los trabajadores y sus hijos, y 18,5% a actividades de recreación del personal y su grupo familiar.

En el ámbito recreativo destacamos el uso de nuestro Complejo Deportivo, donde se realizaron diferentes eventos enmarcados en actividades

Apoyo en cambio de Logo

Conforme al lanzamiento del nuevo logo de EMELAT, se realizaron actividades con los colaboradores para difundir el motivo principal de este cambio que fue renovar la imagen de la empresa y mejorar la percepción de los clientes. Asimismo, se buscó potenciar el área de minería de EMELAT, dando a conocer servicios y posicionamiento en este mercado.



GESTIÓN DE FINANCIERA

Factores de Riesgo

EMELAT S.A. 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 Empresa posee pólizas de seguro que cubren riesgos operacionales y de responsabilidad civil.

Mediante la reorganización corporativa de la sociedad, EMELAT S.A. se ha transformado en una empresa focalizada en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile.

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. La razón de endeudamiento de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 asciende a 1,46.

En materia de financiamiento durante el mes de diciembre de 2012, se renovó crédito con el Banco de Chile por UF 258.000 a tasa variable y vencimiento a tres años.

- Recursos Propios.
- Préstamos Bancarios.
- Cuenta Corriente Mercantil con Compañía General de Electricidad S.A.

Cuenta Corriente Mercantil

Al 31 de diciembre de 2012, se encuentra vigente un contrato de Cuenta Corriente Mercantil entre EMELAT S.A. y Compañía General de Electricidad S.A., 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 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.

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 IFRS	2011 IFRS	2012 IFRS
Ingresos de Explotación	M\$	66.161.975	66.132.461	64.058.026
Resultado del Ejercicio	M\$	4.407.701	616.221	1.998.805
Inversión Activo Fijo	M\$	3.232.763	1.743.960	2.413.930
Valor Libro Acciones	\$	2.859,42	2.815,28	3.007,69

Bancos

EMELAT S.A. operó durante el ejercicio 2012 con los siguientes bancos:

BancoEstado.
Banco Santander.
Banco de Chile.
Banco Corpbanca.
Banco de Crédito e Inversiones.

30

31

COMPROMISO CON LA COMUNIDAD

En nuestro constante objetivo por aportar a la comunidad y convertirnos en un socio constructivo para el desarrollo de las zonas donde estamos presentes, durante el año 2012 se llevaron a cabo diferentes iniciativas que buscaron contribuir en esta línea, para así fortalecer los lazos con nuestros clientes y la autoridad.

Misión Noche Buena

Durante el año 2012, nuevamente en EMELAT S.A. se llevó a cabo Misión Noche Buena, campaña solidaria que en 2009 se hizo extensiva a todo el Grupo CGE y que busca ayudar, junto a la Iglesia Católica, a familias de escasos recursos de la región.

En un año de grandes desafíos para la región de Atacama, nuestros colaboradores mostraron su templanza, compromiso y calidad humana no sólo en el desempeño de sus tareas habituales, sino también en el logro de reunir 1.500 cajas con alimentos para la campaña Misión Noche Buena. Para ello, se organizaron diferentes actividades y eventos durante el año, integrando a la campaña a los principales empresarios de la región, colegios y entidades públicas.

Otras Actividades con la Comunidad

Durante este año se continuó con el trabajo conjunto con Juntas de Vecinos a través de reuniones y charlas en las que se busca generar retroalimentación con los clientes, escuchar sus inquietudes y entregar información relevante para ellos en materias comerciales, de seguridad y técnicas.

Por otra parte, durante 2012 se desarrollaron dos campañas preventivas ampliamente difundidas en la comunidad y con apoyo de autoridades. En fiestas patrias se lanzó la campaña de uso de volantes y en el mes de diciembre, se realizó la correspondiente al uso de challa metálica. Ambas motivadas por la seguridad de las personas y el suministro.

En nuestro constante objetivo por aportar a la comunidad, durante el año 2012 se llevaron a cabo diferentes iniciativas que buscaron contribuir y fortalecer los lazos con nuestros clientes y la autoridad.



•• ANTECEDENTES GENERALES
DE LA COMPAÑÍA

20 MEMORIA
ANUAL 12

Colaborador EMELAT



IDENTIFICACIÓN DE LA SOCIEDAD

Razón Social	Empresa Eléctrica Atacama S.A.
Nombre de Fantasía	EMELAT S.A.
Tipo de Sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Inscripción Registro Especial de Entidades Informantes (Ley 20.382)	N°242
Domicilio Legal	Av. Circunvalación Ignacio Carrera Pinto N°51, Copiapó
R.U.T.	87.601.500-5
Audidores Externos	ERNST & YOUNG Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías Limitada

Constitución de la Sociedad

La Sociedad Empresa Eléctrica Atacama S.A. se constituyó por Escritura Pública el 30 de septiembre de 1983, ante el Notario Público de Santiago don Enrique Morgan Torres. Su extracto se publicó en el Diario Oficial N°31.710 el 3 de noviembre de 1983 y se inscribió en el Registro de Comercio de Copiapó a fojas 160 bajo el N°90 del 8 de noviembre de 1983.

Objeto Social

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.

PRINCIPALES CIUDADES, PUEBLOS Y LOCALIDADES ATENDIDAS POR EMELAT S.A.

Región de Atacama

Provincia de Chañaral

Chañaral, Diego de Almagro, El Salado, Inca del Oro.

Provincia de Copiapó

Copiapó, Caldera, Tierra Amarilla, Los Loros.

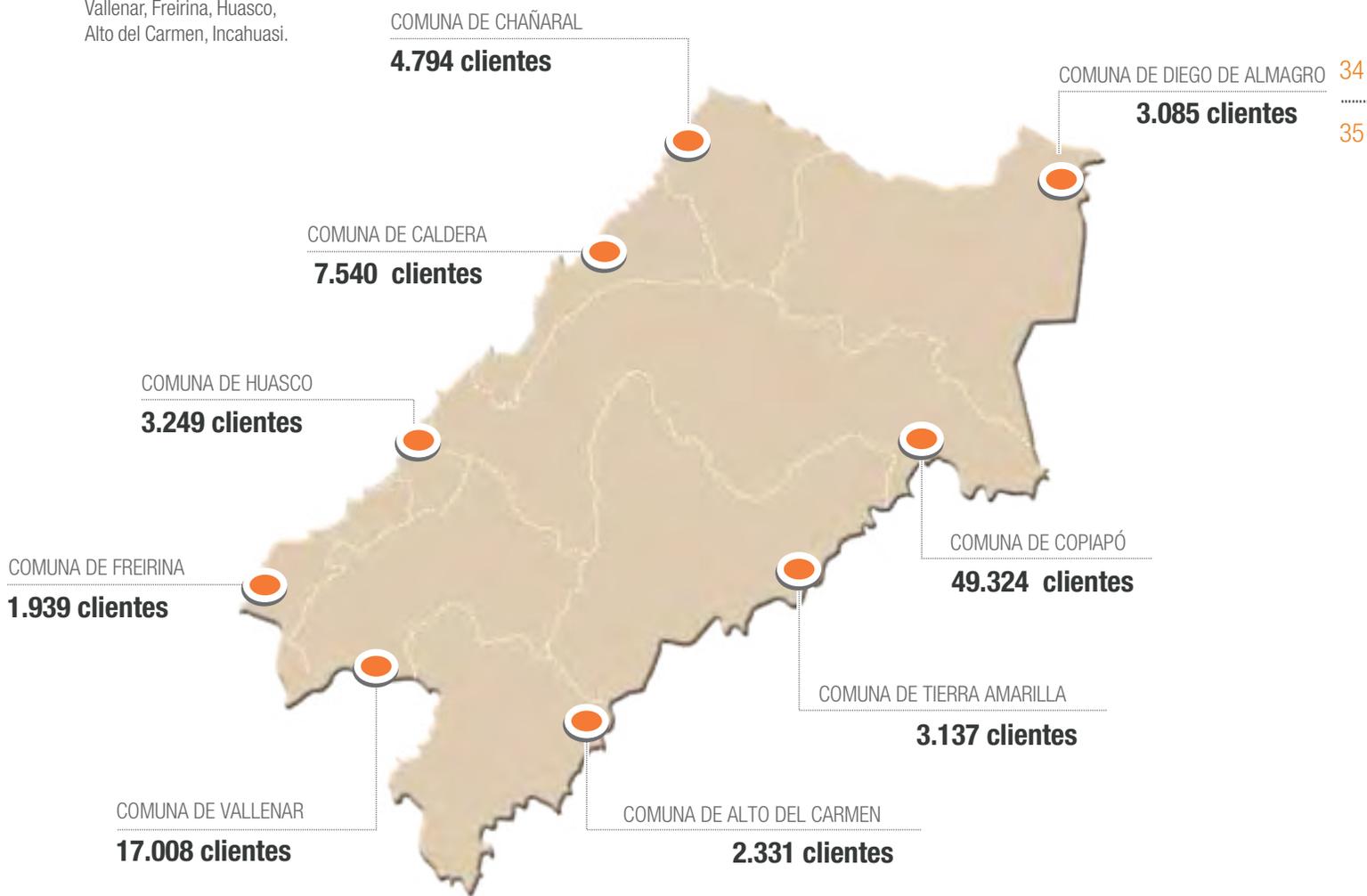
Provincia de Huasco

Vallenar, Freirina, Huasco, Alto del Carmen, Incahuasi.

92.407 clientes

Suministro Convencional

Región de Atacama



OFICINAS

Oficinas Comerciales y Centros de Pago Región de Atacama

Ciudad	Dirección	Teléfono
Chañaral	Merino Jarpa N°882	600 600 6700
Diego de Almagro	J. Martínez N°1402, Local 1	600 600 6700
Caldera	Cousiño N°495	600 600 6700
Copiapó	Av. Circunvalación N°51	600 600 6700
Tierra Amarilla	Av. Miguel Lemuer N°503	600 600 6700
Huasco	Craig N°343	600 600 6700
Alto del Carmen	Aníbal Pinto esquina 31 de enero	600 600 6700
Vallenar	Marañón N°831 S/N	600 600 6700
Freirina	Río de Janeiro N°611	600 600 6700

La industria eléctrica en Chile se encuentra regulada por la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4

DESCRIPCIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO

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 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.

DESCRIPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

La 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 Scm Minera Lumina Copper Chile, Sociedad Punta del Cobre S.A., Sociedad Contractual Minera Atacama Kozan, Aguas Chañar S.A., y la Empresa Nacional de Minería (Enami).

Durante el Ejercicio, los principales proveedores de la Empresa fueron AES Gener S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A.

36

37

Colaborador EMELAT



PROPIEDAD Y CONTROL



El Capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2012 está compuesto por 6.115.498 acciones, distribuidas entre 161 accionistas, siendo los doce mayores los siguientes:

Razón Social o Nombre Accionista	N°	% de la Propiedad
EMEL Atacama S.A.	6.017.958	98,4050
Inversiones Unespa S.A.	8.046	0,1316
Inversiones Tacora Ltda.	3.453	0,0565
Cisterna Zarzola, Custodio	3.130	0,0512
Bobic Hromic, Veselco Juan Antonio	2.868	0,0469
Soc. Minera Papapietro Ltda.	2.775	0,0454
Lohse Torrejon, Roberto	2.685	0,0439
Fuentealba Sepúlveda, Guillermo	2.619	0,0428
Exportadora Rio Blanco Ltda.	2.356	0,0385
Guerrero García, Mario Miguel	2.330	0,0381
Paez Osses, Italo Francisco	2.266	0,0371
Sepulveda Badilla, José Angel	2.173	0,0355

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 EMELAT con una participación accionaria indirecta de 96,24%.

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%

Grupo Familia Marín	Rut	Participación
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 HUISHUE 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%



Grupo Familia Marín	Rut	Participación
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 Almeria	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 HARMSSEN, 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%

Grupo Almeria	Rut	Participación
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%
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%
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%
GARCIA-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%

Grupo Familia Pérez Cruz	Rut	Participación
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, CRISTOBAL JOSÉ	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%

REMUNERACION DEL DIRECTORIO Y EJECUTIVOS PRINCIPALES

Remuneración del Directorio

En Junta Extraordinaria de Accionistas, celebrada en abril de 2000, se acordó que los Directores no percibirán remuneración por el Ejercicio del cargo.

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales

La remuneración total percibida por los gerentes y ejecutivos principales de la Empresa durante el Ejercicio 2012 ascendió a M\$260.581, de los cuales M\$208.210 correspondieron a remuneración fija, M\$46.473 a remuneración variable la que se asigna en base a evaluación de desempeño y logro de metas y M\$5.897 a indemnizaciones.

Año	Remuneración Anual	Variable	Indemnización	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
2010	178.969	30.945	-	209.914
2011	213.721	48.950	-	262.671
2012	208.210	46.473	5.897	260.581

40

41

TRANSACCIONES DE ACCIONES

Durante el período 2012, no se efectuaron transacciones de acciones por parte de: Accionistas Mayoritarios, Presidente, Directores, Gerente General, Gerentes y Ejecutivos Principales.

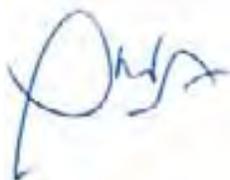
Durante el Ejercicio 2011 se realizaron las siguientes transacciones de acciones:

Nombre Accionista	Relación con Sociedad	Acciones Compradas	Objeto	Precio	Monto
Emel Atacama S.A.	Controlador	6.017.958	Inversión	0	0
Empresas Emel S.A.		(6.017.958)	Inversión	0	0

Esta transacción y cambio de Controlador tiene origen en lo aprobado por la 18ª Junta Extraordinaria de Accionistas de Empresas Emel S.A., quién con fecha 31 de marzo de 2011 aprobó su División en cuatro Sociedades, una continuadora y tres Sociedades anónimas cerradas (Emel Norte S.A., Emel Atacama S.A. y Emel Sur S.A.). El activo asignado a Emel Atacama S.A. consistió en la participación accionaria que poseía Empresas Emel S.A. en Empresa Eléctrica Atacama S.A.

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.



José Luis Hornauer Herrmann
Presidente
5.771.955-9



Luis Aspillaga Urenda
Director
5.308.039-1



Francisco Marín Jordán
Vicepresidente
8.351.571-6



Andrés Pérez Cruz
Director
7.561.860-3



Rafael Marín Jordán
Director
8.541.800-9



Alfonso Toro Guzmán
Gerente General
5.899.183-K

••• 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 de Empresa Eléctrica de Atacama 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.emelat.cl y/o en la versión completa de los estados financieros del ejercicio 2012 que se incluye en el CD adjunto en esta Memoria.

2012
MEMORIA
ANUAL



RESUMEN ESTADOS FINANCIEROS

Activos

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

Activos	2012 M\$	2011 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	615.200	464.573
Otros activos no financieros	28.825	12.071
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	15.479.160	13.939.766
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	414.298	483.791
Inventarios	2.492.219	124.242
Activos por impuestos	498.638	1.000.907
Total activos corrientes	19.528.340	16.025.350
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Cuentas por cobrar	213.717	196.365
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14.437	14.359
Propiedades, planta y equipo	25.547.384	24.807.166
Total activos no corrientes	25.775.538	25.017.890
TOTAL ACTIVOS	45.303.878	41.043.240

Patrimonio Neto y Pasivos

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

Patrimonio y Pasivos	2012 M\$	2011 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros	188.117	150.725
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.121.978	10.288.564
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	5.414.847	2.930.828
Otras provisiones	1.592	35.698
Otros pasivos no financieros	1.214.878	293.916
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	16.941.412	13.699.731
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros	8.222.670	8.025.851
Cuentas por pagar	211.330	219.527
Pasivo por impuestos diferidos	627.925	734.320
Provisiones por beneficios a los empleados	906.996	976.926
Otros pasivos no financieros	-	170.025
Total pasivos no corrientes	9.968.921	10.126.649
TOTAL PASIVOS	26.910.333	23.826.380
PATRIMONIO		
Capital emitido.	3.770.030	3.770.030
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.043.917	6.909.801
Primas de emisión	626.636	626.636
Otras reservas	4.952.962	5.910.393
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	18.393.545	17.216.860
Total patrimonio	18.393.545	17.216.860
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	45.303.878	41.043.240

44

45

RESUMEN ESTADOS FINANCIEROS

Estado de Resultados por Función

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

Estado de Resultados por Función	2012 M\$	2011 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	64.058.026	66.132.461
Costo de ventas	(57.514.785)	(60.781.813)
GANANCIA BRUTA	6.543.241	5.350.648
Otros ingresos, por función	482.560	351.511
Gasto de administración	(4.277.922)	(4.070.013)
Otras ganancias (pérdidas)	635.830	(149.028)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	3.383.709	1.483.118
Ingresos financieros	68.410	83.487
Costos financieros	(873.521)	(529.472)
Diferencias de cambio	-	8
Resultados por unidades de reajuste	(195.265)	(292.020)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	2.383.333	745.121
Gasto por impuestos a las ganancias	(384.528)	(128.900)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.998.805	616.221
GANANCIA (PÉRDIDA)	1.998.805	616.221
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	1.998.805	616.221
GANANCIA (PÉRDIDA)	1.998.805	616.221
GANANCIAS POR ACCIÓN		
GANANCIA POR ACCIÓN BÁSICA Y DILUIDA (\$ POR ACCIÓN)		
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas	326,84	100,76
Ganancia (pérdida) por acción básica	326,84	100,76
CANTIDAD DE ACCIONES	6.115.498	6.115.498

Estado del Resultado Integral

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

Estado del Resultado Integral	2012 M\$	2011 M\$
Ganancia (pérdida)	1.998.805	616.221
IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	(213.628)	-
Otro resultado integral	(213.628)	-
Total resultado integral	1.785.177	616.221
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	1.785.177	616.221
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	1.785.177	616.221

46

47

RESUMEN ESTADOS FINANCIEROS

Estado de Cambios del Patrimonio

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

Estados de cambios del Patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas		Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$
			Superávit de revaluación M\$	Total reservas M\$		
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	3.770.030	626.636	5.910.393	5.910.393	6.909.801	17.216.860

CAMBIOS EN PATRIMONIO

RESULTADO INTEGRAL

Ganancia (pérdida)		-			1.998.805	1.998.805
Otro resultado integral		-	(213.628)	(213.628)		(213.628)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	-	-	(213.628)	(213.628)	1.998.805	1.785.177

Dividendos		-		-	(608.492)	(608.492)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	(743.803)	(743.803)	743.803	-
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	(743.803)	(743.803)	135.311	(608.492)

PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	3.770.030	626.636	4.952.962	4.952.962	9.043.917	18.393.545
---	------------------	----------------	------------------	------------------	------------------	-------------------

Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2011	3.770.030	626.636	6.696.631	6.696.631	6.393.477	17.486.774
---	------------------	----------------	------------------	------------------	------------------	-------------------

CAMBIOS EN PATRIMONIO

RESULTADO INTEGRAL

Ganancia (pérdida)		-			616.221	616.221
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	-	-	-	-	616.221	616.221

Dividendos		-		-	(886.135)	(886.135)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	(786.238)	(786.238)	786.238	-
TOTAL INCREMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL PATRIMONIO	-	-	(786.238)	(786.238)	(99.897)	(886.135)

PATRIMONIO AL FINAL DEL EJERCICIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011	3.770.030	626.636	5.910.393	5.910.393	6.909.801	17.216.860
---	------------------	----------------	------------------	------------------	------------------	-------------------

Estado de Flujo de Efectivo por Método Directo

Al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 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	85.364.498	80.003.473
Otros cobros por actividades de operación	183.878	139.932
CLASES DE PAGOS		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(80.857.377)	(73.915.118)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(2.090.129)	(2.045.127)
Otros pagos por actividades de operación	(1.105.870)	(898.538)
OTROS COBROS Y PAGOS DE OPERACIÓN		
Dividendos pagados	-	(164)
Intereses pagados	(123.560)	(103.283)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(169.980)	(555.920)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(129.631)	47.477
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	1.071.829	2.672.732
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	34.963	-
Compras de propiedades, planta y equipo	(2.650.676)	(1.743.960)
Compras de activos intangibles	(360)	(412)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(2.616.073)	(1.744.372)
Préstamos de entidades relacionadas	3.713.696	38.612
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(1.083.006)	-
Dividendos pagados	(608.815)	(885.139)
Intereses pagados	(327.004)	(147.686)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	1.694.871	(994.213)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	150.627	(65.853)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	150.627	(65.853)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio	464.573	530.426
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO O EJERCICIO	615.200	464.573



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