



## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO GENERACIÓN

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de las centrales generadoras pertenecientes a las empresas:

- AES Gener S.A.
- Arauco Bioenergía
- Barrick Chile Generación
- Bioenergías Forestales
- Capullo S.A.
- Carbomet S.A.
- Carrán
- CGI Iansa
- Central Cardones
- Colbún S.A.
- Comasa
- Cristalerías Toro
- Donguil Energía
- Duke Energy
- E.E. Los Morros S.A.
- E.E. Panguipulli S.A.
- E.E. Puyehue S.A.
- Edam Ltda
- Eléctrica Cenizas S.A.
- Eléctrica Licán S.A.
- Eléctrica Puntilla S.A. (EPSA)
- Eléctrica Santiago S.A.
- Elektragen S.A.
- Emelda
- Endesa
- Enerbosch
- Energy Partners
- Enlasa S.A.
- EnorChile S.A.
- Energía Pacífico
- Eólica Monte Redondo S.A.
- Equipos de Generación S.A.
- Gas Sur S.A.
- Generadora On Group
- GENPAC S.A.
- Guacolda S.A.
- Hidroelec S.A.
- Hidroeléctrica Allipén
- Hidroeléctrica Diuto
- Hidroeléctrica Dongo
- Hidroeléctrica La Arena SpA
- Hidroeléctrica La Confluencia
- Hidroeléctrica La Higuera S.A.
- Hidroeléctrica Mallerauco
- Hidroeléctrica Puclaro S.A.
- Hidroeléctrica San Andrés
- Hidroeléctrica Trueno
- HidroLircay
- HidroMaule S.A.
- HidroPaloma
- HidroProvidencia
- Ibener S.A.
- KDM
- Masisa Ecoenergía
- MVC Generación
- Norvind S.A.
- Nueva Energía
- On Group
- Pacific Hydro Chile S.A.
- Pacific Hydro Chacayes S.A.
- Pehuenche S.A.
- Petropower
- Potencia S.A.
- Rucatayo
- SGA S.A.
- S.W.Consulting S.A.
- Tecnoled S.A.
- Termoeléctrica Los Espinos S.A.

## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO TRANSMISIÓN

Por otro lado, los propietarios de sistemas de transmisión que integran el CDEC-SIC están constituidos por las líneas, subestaciones y equipamiento pertenecientes a:

- Chilectra S.A.
- Chilquinta S.A.
- Colbún Transmisión S.A.
- CTNC S.A.
- Empresa Eléctrica Pte Alto (EEPA)
- Elecda S.A.
- Huelpil S.A.
- Litoral S.A.
- Luzlinares S.A.
- Luzparral S.A.
- Saesa
- STS S.A.
- Transelec S.A.
- Transelec Norte S.A.
- TransChile
- Transnet S.A.

## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO CLIENTES LIBRES

Los propietarios de instalaciones de clientes libres integrantes del CDEC-SIC están conformados por las empresas:

- AgroSuper
- Anglo American Norte S.A.
- Anglo American Sur S.A.
- CAP CMP S.A.
- CAP Huachipato S.A.
- Cartulinas CMPC S.A.
- Cemento Bio Bio Centro S.A.
- Cemento Bio Bio Sur S.A.
- Cemento Melón (Lafarge)
- Cemento Polpaico S.A.
- Cemin
- CMPC Celulosa S.A.
- CMPC Maderas S.A.
- CMPC Papeles Cordillera S.A.
- Codelco Chile - División Andina
- Codelco Chile - División Salvador
- Codelco Chile - División El Teniente
- Codelco Chile - División Ventanas
- Cristalchile S.A.
- EFE
- EKA Chile S.A.
- ENAMI Paipote
- ENAP Refinerías Aconcagua y BíoBío
- FPC S.A.
- Fundación Talleres
- GNL Quintero S.A.
- Inchalam S.A.
- Indura S.A.
- Masisa Mapal
- Metro Valparaíso
- Metro S.A.
- Minera Atacama Kozan
- Minera Candelaria
- Minera Franke (Centenario Cooper)
- Minera Cerro Negro S.A.
- Minera Dayton
- Minera Las Cenizas S.A.
- Minera Los Pelambres
- Minera Mantos de Oro
- Minera Maricunga (Refugio)
- Minera Ojos del Salado
- Minera Tres Valles
- Minera Valle Central S.A.
- Moly-Cop S.A.
- Norske Skog Bio Bio
- OXY
- Papeles Río Vergara
- Petrodow S.A.
- Petroquim S.A.
- Teck-Carmen de Andacollo

Nota: Las empresas integrantes generadoras y clientes libres que participan en el segmento de transmisión, se han incluido sólo en el segmento generación o de clientes libres, según sea el caso.

# 2003 2012

## Estadísticas de Operación

Centro de Despacho Económico de Carga  
Sistema Interconectado Central



## Contenido

Carta del Presidente	2
Carta del Director de Operación y Peajes	4
Introducción	8
<b>Capítulo 1</b>	
Historia	18
<b>Capítulo 2</b>	26
Antecedentes de Empresas Integrantes Propietarias de Instalaciones de Generación, de Transmisión y de Clientes Libres	
<b>Capítulo 3</b>	40
Operación del Sistema en el Período 2003 - 2012	
<b>Capítulo 4</b>	76
Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema Durante 2012	
<b>Capítulo 5</b>	82
Transferencias entre Integrantes del CDEC-SIC	
<b>Capítulo 6</b>	110
Antecedentes Económicos	

# Carta del Presidente

En nombre del Directorio del Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), con mucho agrado damos a conocer las Estadísticas de Operación que elabora este organismo, correspondiente al decenio comprendido entre los años 2003 y 2012, ambos incluidos.

Aprovechando esta instancia, he querido comunicar a ustedes algunas de las tareas emprendidas por el Directorio que he tenido la oportunidad de presidir. La labor del Directorio del CDEC-SIC durante el año recién pasado se encontró principalmente enfocada en dotar al organismo de las capacidades humanas, técnicas y de infraestructuras necesarias que le permitan seguir cumpliendo con la función de brindar seguridad y eficiencia operacional al sistema.

Tenemos plena conciencia que el cumplimiento de las funciones del CDEC-SIC se encuentra directamente vinculado con la capacidad, eficiencia y alta especialización e independencia de su personal. Por tanto, podemos señalar que en materia de recursos humanos, desde el año 2010 a la fecha, se ha duplicado la dotación de profesionales ingenieros y técnicos que laboran en sus respectivas Direcciones, alcanzando una cifra que superará las ochenta personas. Todo lo cual, ha requerido planes de capacitación de forma continua, acordes con las exigencias propias de la labor que desarrollan al interior de la organización.

Durante el año 2012, se entregaron las conclusiones de un Estudio de Diagnóstico y Mejoramiento de la Gestión de la Operación del CDEC-SIC, que tuvo como propósito realizar un diagnóstico independiente acerca de los procesos internos e infraestructura de la Dirección de Operación, orientado al cumplimiento de las funciones que tiene establecidas en la normativa vigente relacionadas con la coordinación de la operación del sistema interconectado central y, en general, para garantizar la operación confiable, segura y económica de dicho sistema. Este estudio permitirá implantar acciones de mejoramiento de la gestión de este CDEC.

Conjuntamente, el Directorio apoyó el desarrollo de un Plan Estratégico del CDEC-SIC con miras a definir los objetivos estratégicos de la organización para los próximos 5 años (período 2012-2016), todo lo cual se suma a los aprendizajes ya obtenidos por la experiencia de la organización.

Se trata en definitiva de nuevas herramientas que permitirán enfrentar los desafíos venideros en los períodos contemplados, donde tanto el crecimiento del mercado eléctrico, la incorporación de nuevos coordinados y las demandas de las autoridades y la comunidad requieren que el CDEC-SIC se replantee la forma más adecuada para asumir sus responsabilidades; redefiniendo su visión, misión, valores y focos estratégicos.

En materia tecnológica, estamos avanzando en el desarrollo de un nuevo SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) para el Centro de Despacho y Control, encontrándose actualmente en etapa de marcha blanca. Se trata

de un sistema de última generación que permitirá monitorear y supervisar la operación del sistema interconectado central, junto con permitir un mejor diagnóstico y respuesta ante eventuales contingencias eléctricas.

Parte del proceso de modernización y transparencia del CDEC-SIC incluye también el rediseño de nuestro sitio web, que busca reflejar de mejor manera el nivel de desarrollo que ha alcanzado este organismo en la ejecución de sus tareas. De este modo, estamos avanzando hacia una página web más moderna, la que incorporará información on-line sobre temas de interés para nuestras empresas coordinadas y las entidades que participan del sector eléctrico. Este rediseño considera la integración de nuevas funcionalidades para su uso en dispositivos móviles, facilitando así el acceso a la información requerida por nuestros grupos de interés.

Por otra parte, existe consenso al interior del Directorio, que junto con avanzar hacia a un CDEC-SIC de clase mundial, debemos facilitar el entendimiento por parte de la comunidad de las funciones que nuestra organización cumple. En efecto, en la actualidad la comunidad se encuentra más activa en procurar mayores niveles de información. Con dicho propósito, se ha creado un área de comunicaciones, la que será responsable de proponer un plan estratégico comunicacional para esta nueva etapa, debiendo además considerar las acciones tendientes a enfrentar comunicacionalmente la eventualidad de contingencias eléctricas.

En el Directorio hemos mantenido nuestra preocupación por la situación de abastecimiento del SIC, intensificada por el hecho de encontrarnos en una situación de sequía que se ha prolongado en el tiempo. A raíz de ello, y con el objetivo de buscar herramientas que faciliten la toma de decisiones en el ámbito de sus atribuciones, se solicitó la elaboración mensual por parte de la Dirección de Operación y la Dirección de Peajes de un Informe de Gestión con la finalidad de poder contar oportuna y suficientemente con la información de la coordinación y operación del sistema. Asimismo, se encargó a la Dirección de Operación la elaboración mensual de un Informe de Capacidades de Transmisión, con énfasis en los problemas de subtransmisión, así como la adopción de medidas tendientes a solucionar los problemas detectados en esta área.

Lo anterior permitió que este Directorio respaldara la creación de un área de contraloría técnica y de un área de tecnologías de la información, junto con una nueva ubicación del Centro de Despacho y Control. A esto se sumó el reforzamiento de los sistemas de respaldo y suministro de energía, así como la implementación de un sistema de aseguramiento y control de la calidad de las actividades desarrolladas por la Dirección de Operación y la Dirección de Peajes.

En el plano normativo, durante el transcurso del año 2012, hemos tomado conocimiento de la iniciativa del poder ejecutivo tendiente a reformar el reglamento que establece la estructura, funcionamiento y financiamiento de los Centros de Despacho Económico de Carga y que contemplaría, entre otras materias, cambios referente a la composición y forma de selección de los miembros del Directorio, en la selección de los directores de sus direcciones técnicas y la creación de una Dirección de Planificación y Desarrollo. Estaremos atentos a su tramitación con la finalidad de aportar nuestra visión respecto de los cambios propuestos, así como, colaborar en su implementación una vez que entre en vigencia el correspondiente Decreto Supremo que apruebe el reglamento respectivo.

De igual manera, a comienzos del año 2012, se conoció el anteproyecto del Reglamento de Compensaciones a Usuarios, para el caso de interrupciones o suspensiones no autorizadas de suministro eléctrico. El Ministerio de Energía llevó adelante un proceso de consulta pública de este anteproyecto, el cual finalizó en marzo y que permitió remitir a la autoridad las observaciones pertinentes.

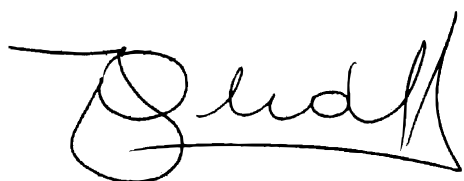
Además, el Directorio tomó conocimiento de las modificaciones impulsadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles al proceso de Estudios de Análisis de Falla, introduciendo una variable sobre "responsabilidad", así como la calificación de eventos como de "fuerza mayor" o "caso fortuito". Con la finalidad de dimensionar el alcance de estas modificaciones, se solicitaron los informes jurídicos pertinentes, lo cual permitió exponer a la autoridad la posición del CDEC-SIC respecto de éste tema y que fueran finalmente acogidas.

En otras materias, se contempla avanzar en los estudios que permitan definir la ubicación óptima de la sede Centro de Despacho y Control del CDEC-SIC. Para esos efectos, el presupuesto 2013 contempla la realización de un detallado análisis que nos permita conocer las mejores localizaciones para nuestras oficinas e instalaciones.

Por último, se ha continuado con las actividades tendientes a establecer la factibilidad de que el CDEC-SIC Organismo ejecute sus funciones de manera autónoma e independiente sin contar con el soporte de un tercero (CDEC-SIC Sociedad de Responsabilidad Limitada) y, conjuntamente, que indique todos aquellos actos y acciones que sean requeridos para su implementación así como los efectos que en diversas materias tendría su eventual ejecución.

En síntesis, podemos destacar una serie de acciones que se están ejecutando a nivel interno y que nos permitirán enfrentar con estándares superiores las tareas que nos son asignadas, en particular, las referidas a preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico. Proyectos cuya materialización ha requerido de un aumento sustancial de presupuesto anual del CDEC-SIC, que para el año 2012 mostró un incremento cercano al 50 por ciento. Todo lo cual, da cuenta del apoyo y compromiso del Directorio, constituido por representantes los distintos segmentos que conforman este CDEC.

Como pueden apreciar, el trabajo desarrollado ha sido intenso, y los desafíos venideros serán mucho mayores. Finalizo estas palabras reconociendo la labor de todos los profesionales y técnicos que trabajan en el CDEC-SIC, los cuales han contribuido con su esfuerzo al éxito de la gestión de éste Directorio, el cual que me ha correspondido liderar durante este período.



**Juan Carlos Olmedo**  
Presidente Directorio CDEC-SIC



# Carta del Director de Operación y Peajes

Por medio de esta publicación, tengo el agrado de poner a su disposición las Estadísticas de Operación elaboradas anualmente por el Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) del Sistema Interconectado Central (SIC). Este documento constituye la publicación mediante la cual se entregan los indicadores y elementos más relevantes de la operación del SIC, las que en esta oportunidad comprenden el período 2003-2012.

Por tercer año consecutivo, el SIC enfrentó una condición hidrológica seca, lo que representa uno de los trienios más secos de los registros estadísticos utilizados. En este escenario la producción térmica alcanzó un 58,2% de la energía requerida para el abastecimiento de la demanda durante 2012, esto es, un 3,5% más que en 2011. Asimismo, la Autoridad debió mantener hasta fines de agosto, el D.S. N° 26 de 2011, del Ministerio de Energía, que decretó medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central, en ejecución del artículo 163° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Cabe recordar que entre las medidas establecidas en dicho decreto se incluyó mantener una reserva hídrica en los principales embalses, reducción de voltaje, operación especial en algunas líneas de transmisión, entre otras. En relación a la seguridad de servicio con que operó el SIC, cabe mencionar que el monto de energía no suministrada en el año alcanzó los 12,5 GWh (equivalentes a un 0,03% de la producción bruta), los que se comparan favorablemente con los 18,2 GWh de energía no suministrada en 2011 (equivalentes a un 0,04% de la producción bruta de ese año).

Las principales estadísticas del año 2012, respecto del año 2011, se resumen en los siguientes indicadores:

- El año hidrológico que abarca el período abril 2012 – marzo 2013, finalizó con una probabilidad de excedencia del 92%. La producción bruta de energía del sistema experimentó un aumento del 5,8%, alcanzando los 48.972,9 (GWh).
- La demanda máxima en hora punta del SIC durante 2012 aumentó un 6,2% alcanzando los 6.392,1 (MWh/h).
- La demanda máxima anual se elevó hasta los 6.991,9 (MWh/h), un 1,6% mayor a la máxima demanda anual registrada en 2011.
- Durante 2012 las ventas de energía se incrementaron un 5,4%, alcanzando los 46.281,5 (GWh). De estas ventas, el 69,2% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado.

En relación a la infraestructura del sistema, durante el año 2012 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumento en 79,2 MW, en tanto que el parque térmico aumentó su capacidad en 789,9 MW, incorporándose la energía solar, y manteniéndose la capacidad instalada eólica. El detalle de la incorporación y/o desconexión de centrales generadoras en el SIC, excluidos los PMGD, es el que se indica a continuación:

- El día lunes 26 de marzo se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Lautaro, de 26,0 MW de capacidad, propiedad de COMASA.
- El viernes 27 de abril queda entregado a la explotación la ampliación de capacidad de central Arauco. Desde esa fecha, la central dispone de excedentes por un total de 24,0 MW.
- El miércoles 09 de mayo se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Santa Fe, propiedad de Bioenergías Forestales, y de 50,4 MW de capacidad instalada.
- La central de biogas Loma Los Colorados II aumenta su capacidad instalada en 5,6 MW tras la incorporación de 2,8 MW el sábado 21 de julio y 2,8 MW el martes 13 de noviembre.
- El miércoles 15 de agosto se entrega a la explotación la central térmica a carbón Santa María, de 347,3 MW, propiedad de Colbún.
- Desde el martes 28 de Agosto se retiran 11,1 MW correspondientes a central biomasa Constitución, propiedad de E. Verde.
- El viernes 14 de septiembre se entrega a la explotación el PMG hidráulico Nalcas, de 6,8 MW de capacidad instalada, y propiedad de HidroNalcas.
- El viernes 14 de septiembre se entrega a la explotación el PMG hidráulico Callao, de 3,3 MW de capacidad instalada, y propiedad de HidroCallao.
- El domingo 28 de octubre se entrega a la explotación la central térmica a carbón Bocamina II, de 350,0 MW, propiedad de Endesa.
- El jueves 13 de diciembre y con 52,5 MW de capacidad instalada, se entrega a la explotación la central hidráulica Rucatayo, propiedad de E.E. Rucatayo.

Asimismo, durante el año se han materializado tanto incorporaciones como desconexiones del SIC de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), registrándose un aumento neto de 9,5 MW en la capacidad instalada de PMGD hidráulicos, y una disminución neta de 5,4 MW en la capacidad instalada de PMGD térmicos. Además, se registró la incorporación hacia fines de año del primer PMGD Solar, Tambo Real con 1,1 MW instalados.

En síntesis durante 2012 se incorporaron 870,2 MW, de los cuales 119,9 MW corresponden a ERNC. Con todas estas incorporaciones y desconexiones de unidades generadoras, el parque generador del SIC alcanzó, al 31 de diciembre de 2012, una potencia instalada que totalizaba 13.585,4 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2011, de un 6,8%.

Además, al cierre del año 2012 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica de biomasa Energía Pacífico, propiedad de Energía Pacífico S.A., y de 16,5 MW de capacidad, la cual continuó su proceso de pruebas de puesta en servicio, iniciado el viernes 24 de junio de 2011.
- Central térmica de biomasa Viñales, de 30,0 MW de capacidad, propiedad de Arauco Bioenergía, sincronizada en pruebas el miércoles 30 de mayo de 2012.
- Central hidráulica Providencia, de 14,2 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Providencia S.A., sincronizada en pruebas el sábado 1 de diciembre de 2012.
- Central PMG hídrico Renaico, de 6,2 MW de capacidad, propiedad de Mainco S.A., sincronizada en pruebas el martes 18 de diciembre de 2012.
- Central térmica a carbón Campiche, de 272,0 MW, propiedad de AesGener sincronizada en pruebas el viernes 21 de Diciembre de 2012.

En cuanto a infraestructura de transmisión, se destaca la puesta en servicio durante 2012, de las siguientes instalaciones:

- El día lunes 27 de febrero se entrega a la explotación la línea de transmisión 220 kV Charrúa-Lagunillas, propiedad de Transelec.
- El viernes 09 marzo se entrega a la explotación la obra "cambio de conductor cto2 tramo Chena-C. Navia", obra contemplada en el Decreto 282/2007.
- El jueves 03 de mayo se pone en servicio el transformador N° 6, 230/230 kV+-18°, 350 MVA, correspondiente al desfasador N° 1 de S/E Cerro Navia, instalado en el circuito 1 de la línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico.
- El miércoles 09 de mayo se pone en servicio el segundo transformador desfasador, TR N° 7, 230/230/+ -18°, 350 MVA en S/E Cerro Navia, instalado en el circuito 2 de la línea 220 kV Cerro Navia Polpaico.
- El sábado 23 de junio se energiza en 110 kV la línea de transmisión 220 kV Antillanca-Los Negros, propiedad de STS.

- El domingo 24 de junio se energiza en 66 kV las líneas de transmisión 110 kV Pilmaiquén-Antillanca y Aihuapi-Antillanca, ambas propiedad de STS.
- El viernes 10 de agosto se entregan las obras asociadas a la línea de transmisión 110 kV Río Bonito-Aihuapi, energizada en 66 kV, propiedad de STS.
- El sábado 06 de octubre queda en operación la línea de transmisión 220 kV Laja I – Tap off El Rosal (propiedad de M.Redondo), el cual se conecta a la línea de transmisión 220 kV Charrúa-Temuco.
- El jueves 01 de noviembre se entrega a la explotación la obra "cambio de conductor cto2 tramo A.Jahuel-Chena", obra contemplada en el Decreto 282/2007.
- El viernes 21 de diciembre se pone en servicio la S/E Cañete de 66/23 kV 16 MVA, y la línea de transmisión 66 kV Tres Pinos-Cañete, ambas propiedad de STS.

En el ámbito normativo, durante el año se sometieron a consideración de la CNE para su informe favorable, los siguientes procedimientos elaborados por las Direcciones de Operación y Peajes:

- Procedimiento DO: Desarrollo de Auditorías Técnicas en el CDEC-SIC.
- Procedimiento DP: Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía.
- Procedimiento DO: Costos Marginales Reales de Energía

Estos procedimientos quedaron a la espera del informe favorable de la Comisión Nacional de Energía.

Por otro lado, a finales de año se publicó el Decreto 130, que aprueba el Reglamento que establece las disposiciones aplicables a los servicios complementarios con que deberá contar cada sistema eléctrico para la coordinación de la operación del sistema en los términos a que se refiere el artículo 137° de la ley general de servicios eléctricos.

Durante el año 2012, surgieron cinco discrepancias con la Dirección de Peajes, las que fueron sometidas a consideración del Panel de Expertos:

- Discrepancia N° 1 de ENORCHILE S.A. contra la Dirección de Peajes del CDEC-SIC sobre "Aplicación de Resoluciones Exentas de la Superintendencia

de Electricidad y Combustibles". Esta discrepancia se resolvió mediante el Dictamen N° 1-2012, con fecha 16 de abril.

- Discrepancia N° 2: Informe "Cálculo de Peajes por el Sistema de Transmisión Troncal Año 2011", de la Dirección de Peajes del CDEC-SIC. Esta discrepancia se resolvió mediante el Dictamen N° 2-2012, con fecha 26 de junio.
- Discrepancia N° 4 presentada por Transelec S.A. contra la Dirección de Peajes del CDEC-SIC por su respuesta de solicitud de "Cálculo, liquidación y reliquidación de peajes adicionales". Esta discrepancia se resolvió mediante el Dictamen N° 4-2012, con fecha 23 de julio.
- Discrepancia N° 6: "Balance Definitivo de Transferencias en el CDEC-SIC correspondiente a Mayo 2012". Esta discrepancia fue resuelta el 23 de agosto por medio del Dictamen N° 6-2012.
- Discrepancia N° 7: Informe "Cálculo de Peajes por el Sistema de Transmisión Troncal Año 2011", de septiembre de 2012, de la Dirección de Peajes del CDEC-SIC. Discrepancia resuelta con fecha 7 de noviembre, por medio del Dictamen N° 7-2012.

En el ámbito de desarrollo del Proyecto SCADA/EMS/OTS, en el transcurso del año 2012 se efectuaron diversas actividades, destacándose:

- El término de las pruebas FAT (pruebas de aceptación de fábrica) de la primera fase, así como la recepción del hardware del sistema principal en Chile, durante el mes de mayo.
- La habilitación, durante junio, de la conexión entre el Data Center principal (Lídice) con las instalaciones del edificio Teatinos 280 (oficinas CDC).
- Un estado de avance significativo, a finales de diciembre, del proceso de conexión de coordinados al Data Center Lídice, así como del proceso de revisión, por parte de la empresa ABB, de la Base de Datos de Aplicaciones (versión preliminar), la cual había sido entregada en el mes de septiembre.
- En el mes de noviembre, los ingenieros del grupo SCADA/EMS/OTS completaron el programa de capacitación en fábrica (Houston, Texas, USA).

En cuanto a nuevas obras para la expansión del Sistema de Transmisión Troncal, entre las actividades más relevantes desarrolladas durante 2012 destacan:

La adjudicación por parte de la DP, a fines de mayo, de los derechos de explotación y ejecución de las siguientes obras nuevas, contempladas en el decreto 115/2011 (primer llamado).

- Nueva línea Cardones – Diego de Almagro 2x220 kV: tendido del primer circuito. (Consorcio Saesa-Chilquinta)
- Nueva línea Ciruelos – Pichirropulli 2x220 kV: tendido del primer circuito. (Consorcio Saesa-Chilquinta)
- Subestación Seccionadora Lo Aguirre: Etapa I. (Transelec S.A.)
- Instalación de un CER en S/E Cardones. (Transelec S.A.)

En el marco del segundo llamado para las obras nuevas contempladas en el decreto 115/2011, a comienzos de octubre se adjudicaron las siguientes obras:

- Proyecto "Nueva Línea 2x500 Charrúa – Ancoa: Tendido del Primer Circuito" (Elecnor S.A.)
- Proyectos "Nueva Línea Cardones – Maitencillo 2x500 kV", "Nueva Línea Maitencillo – Pan de Azúcar 2x500 kV" y "Nueva Línea Pan de Azúcar - Polpaico 2x500 kV" (Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P)

A mediados de noviembre se publicaron en el Diario Oficial los decretos de adjudicación de los proyectos "Ciruelos – Pichirropulli 2x220kV: Tendido del Primer Circuito" y "Cardones – Diego de Almagro 2x220 kV: Tendido del Primer Circuito".

Al finalizar el año, se estaba en proceso de elaboración y revisión de las Bases para la Licitación de las Auditorías Técnicas correspondientes a las obras adjudicadas mediante el Decreto Exento N°115-2011 (primer llamado), y se estaba en proceso de licitación de las obras contempladas en el Decreto 82/2012.

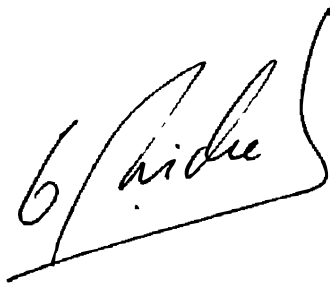
Por otro lado, se ha continuado con las auditorías para controlar el estado de avance de las obras adjudicadas, en que la más relevante corresponde a la Nueva Línea Alto Jahuel - Ancoa 2x500 kV: Primer Circuito.



Durante el año, y con el fin de lograr mayor eficiencia en la interacción con las empresas coordinadas, se llevó a cabo la Implementación de Nuevos Sistemas de Información consistentes en un Proyecto de Base de Datos, Plataforma de uso y página web para la Información Técnica del SIC de acuerdo al Capítulo 9 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio y un Sistema para la Determinación de Costos Marginales en la operación del SIC.

Durante el primer trimestre se habilitaron las nuevas dependencias destinadas a oficinas del CDEC-SIC, en los pisos 11 y 12 del edificio de calle Teatinos 280, y se hizo entrega de las nuevas instalaciones para el Centro de Despacho y Control. Además, y siguiendo los lineamientos de su Directorio, la empresa incorporó un encargado del área de comunicaciones, y se formó el Departamento de Tecnologías de Información, dependiente de la Dirección de Administración y Presupuesto. Lo anterior, adicional a la incorporación de nuevos ingenieros en los distintos Departamentos de este CDEC.

En los últimos años el CDEC-SIC ha tenido un importante crecimiento a nivel organizacional, reflejo del aumento de responsabilidades asignadas por la normativa vigente. La confianza de este Director descansa en la capacidad de nuestros profesionales para, como ha sido una constante, cumplir de forma exitosa todas las funciones que le han sido encomendadas. De esa forma, nuestro compromiso es ser un referente de excelencia para la gestión segura y eficiente del SIC, aplicando las mejores prácticas de la industria, dando las garantías de un trabajo serio y responsable, a todos los grupos de interés.

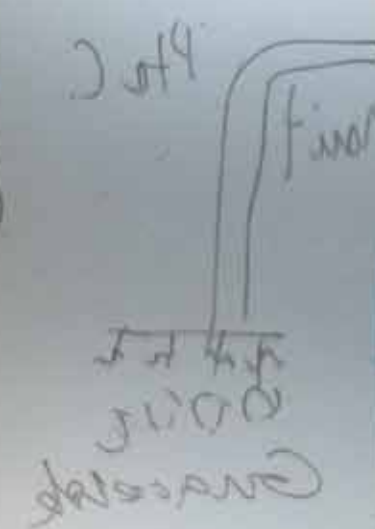
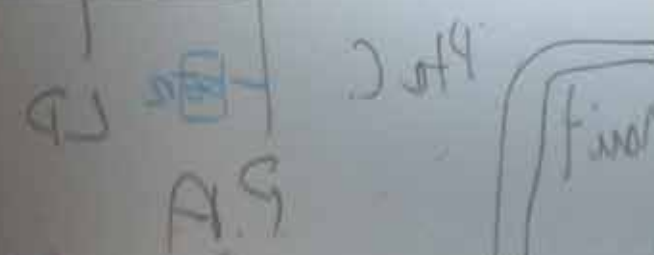
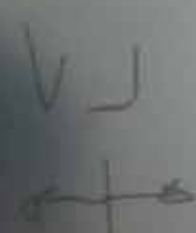


**Eduardo Ricke Muñoz**  
Director de Operación y Peajes



$\text{COP} = \frac{Q_c}{W}$

1. Power =  $P$



(COP) =  $\frac{Q_c}{W}$

Now  $Q_c = Q_h + W$

So  $\text{COP} = \frac{Q_h + W}{W}$

For Carnot cycle

$\frac{Q_c}{Q_h} = \frac{T_c}{T_h}$

$\text{COP} = \frac{T_h}{T_h - T_c}$

$\frac{Q_c}{Q_h} = \frac{T_c}{T_h}$

$\frac{Q_c}{Q_h} = \frac{T_c}{T_h}$

$\frac{Q_c}{Q_h} = \frac{T_c}{T_h}$

# INTRODUCCIÓN

## Antecedentes Generales del CDEC-SIC

El Sistema Interconectado Central de la República de Chile, está constituido por los sistemas de transmisión y las centrales generadoras que operan interconectadas desde la rada de Paposo por el norte (Segunda región), hasta la isla grande de Chiloé por el sur (Décima región). Este Sistema, que es el mayor de los cuatro sistemas eléctricos que suministran energía al territorio chileno, cuenta con una potencia instalada al 31 de diciembre de 2012, que alcanza a los 13.582,3 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,2% de la población. Junto con el SIC, en Chile operan el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), el Sistema Eléctrico de Aysén y el Sistema Eléctrico de Magallanes, para cada uno de los cuales se presenta, a continuación, un resumen estadístico con sus aspectos más relevantes.

# Estadísticas Sistemas Nacionales (Chile Continental)

Cuadro estadístico anual de producción de energía y demanda máxima, por sistema.

Sistema	Generación Bruta 2012					Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Solar (GWh)	Total (GWh)	
SING	16.692,4	63,7	0,0	0,0	16.756,1	2.169,0
SIC	28.457,3	20.125,9	389,6	0,1	48.972,9	6.991,9
AYSÉN	39,7	85,9	7,4	0,0	133,0	22,4
MAGALLANES *	286,6	0,0	0,0	0,0	286,6	50,6
<b>Total Nacional</b>	<b>45.476,0</b>	<b>20.275,5</b>	<b>397,0</b>	<b>0,1</b>	<b>66.148,6</b>	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2012

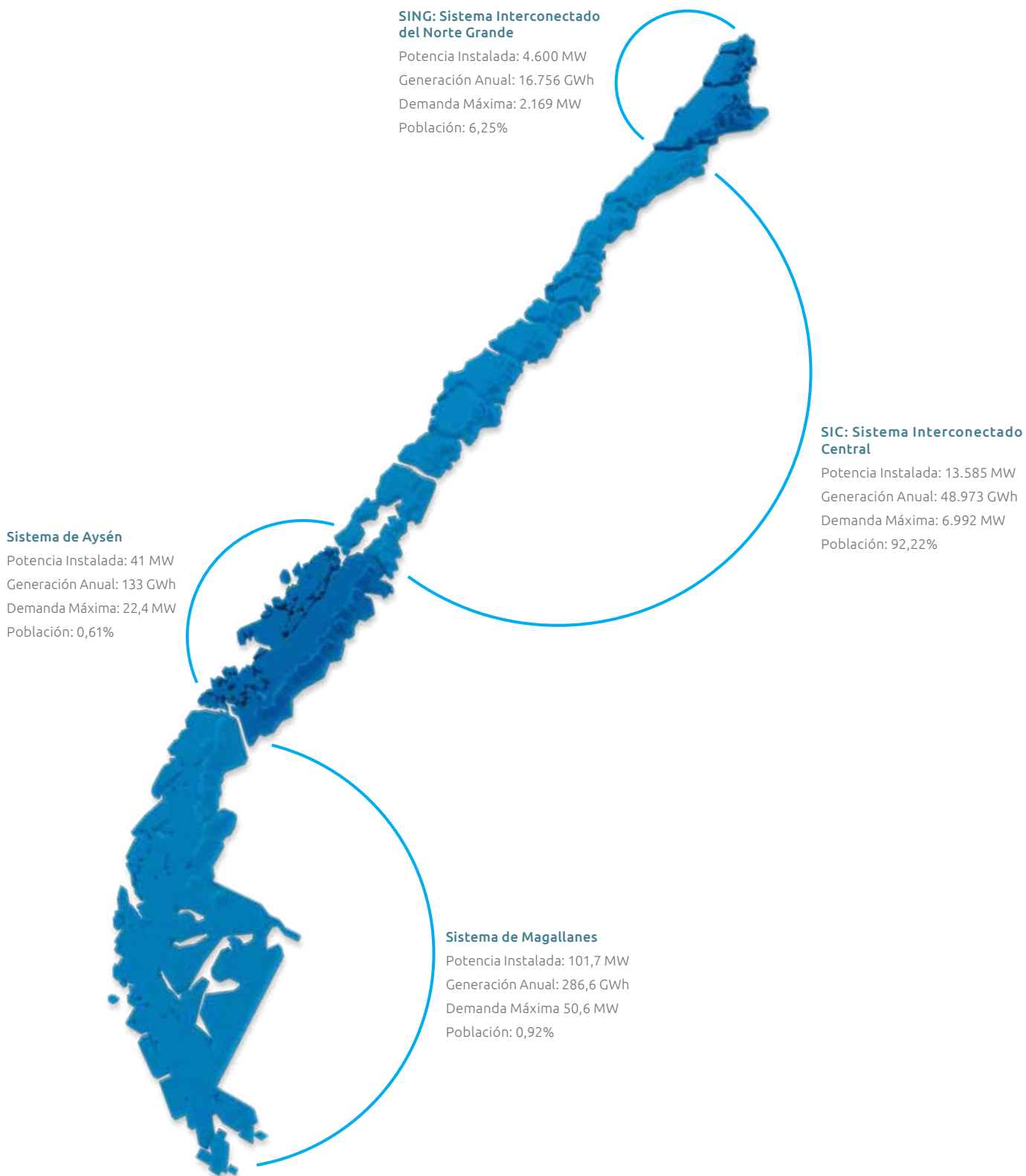
Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						
	Térmico				Hidráulico		Eólico (MW)
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	2.099,7	358,4	2.111,7	17,5	12,8	0,0	0,0
SIC	2.122,3	2.335,2	2.776,8	236,3	2.194,0	3.725,0	195,8
AYSÉN	0,0	21,4	0,0	0,0	17,6	0,0	2,0
MAGALLANES *	0,0	14,3	87,3	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total Nacional</b>	<b>4.222,0</b>	<b>2.729,4</b>	<b>4.975,8</b>	<b>253,8</b>	<b>2.224,4</b>	<b>3.725,0</b>	<b>197,8</b>

Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	4.587,3	12,8	0,0	4.600,1
SIC	7.470,6	5.919,0	195,8	13.585,4
AYSÉN	21,4	17,6	2,0	41,0
MAGALLANES *	101,7	0,0	0,0	101,7
<b>Total Nacional</b>	<b>12.181,0</b>	<b>5.949,4</b>	<b>197,8</b>	<b>18.328,1</b>

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2012

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.699,0	13.133,0	14.832,0	1.025.009	6,25%
SIC	32.030,6	14.251,0	46.281,5	15.123.797	92,22%
AYSÉN	113,2	0,0	113,2	100.727	0,61%
MAGALLANES *	262,6	0,0	262,6	150.467	0,92%
<b>Total Nacional</b>	<b>34.105,4</b>	<b>27.384,0</b>	<b>61.489,3</b>	<b>16.400.000</b>	<b>100,00%</b>

\* Información representa el consolidado de los tres subsistemas que conforman el Sistema de Magallanes (subsistema Punta Arenas, subsistema Puerto Natales y subsistema Puerto Porvenir)



La presente publicación tiene por objetivo mostrar en forma resumida la información estadística concerniente a la operación del Sistema Interconectado Central, coordinada por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC, y abarca los diez últimos años de estadísticas, es decir, desde el año 2003 hasta el año 2012, ambos inclusive.

La información presentada reúne las estadísticas más relevantes de la operación, así como también cifras e indicadores de conocimiento público, tales como tasa de inflación, paridad cambiaria, precios de combustibles y otras variables que afectan, entre otros aspectos, las decisiones de operación en el Sistema Interconectado Central. Para un mejor análisis, la información se ha dividido en seis capítulos, a saber:

### Capítulo primero

Se indican los antecedentes que llevaron a la constitución del CDEC-SIC, las disposiciones legales correspondientes y las funciones que a éste le han sido asignadas.

### Capítulo segundo

Incluye información de las instalaciones de las distintas empresas generadoras, tales como potencia y año de puesta en servicio. También incluye información de las instalaciones de las distintas empresas transmisoras, tales como tensiones nominales, y longitudes de líneas.

### Capítulo tercero

Se refiere a antecedentes de la operación del Sistema en el período 2003-2012. Se muestra la evolución de las demandas brutas y ventas del SIC y la forma como éstas fueron abastecidas por las distintas centrales y empresas que participaron. Se indican las trayectorias de los embalses del Sistema Interconectado Central resultantes de las decisiones de operación tendientes a minimizar los costos del abastecimiento, habida cuenta de las condiciones hidrológicas imperantes en cada oportunidad. También se incluyen los consumos anuales de combustibles por central.

### Capítulo cuarto

Está dedicado a describir en particular los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central durante el año 2012. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

### Capítulo quinto

Se resumen las transferencias entre empresas integrantes y se incluyen balances anuales de energía y potencia firme. Se muestra, además, el uso del sistema de transmisión mediante el cálculo de pago de peajes y de los Cargos Únicos Esperados Anuales para usuarios finales.

### Capítulo sexto

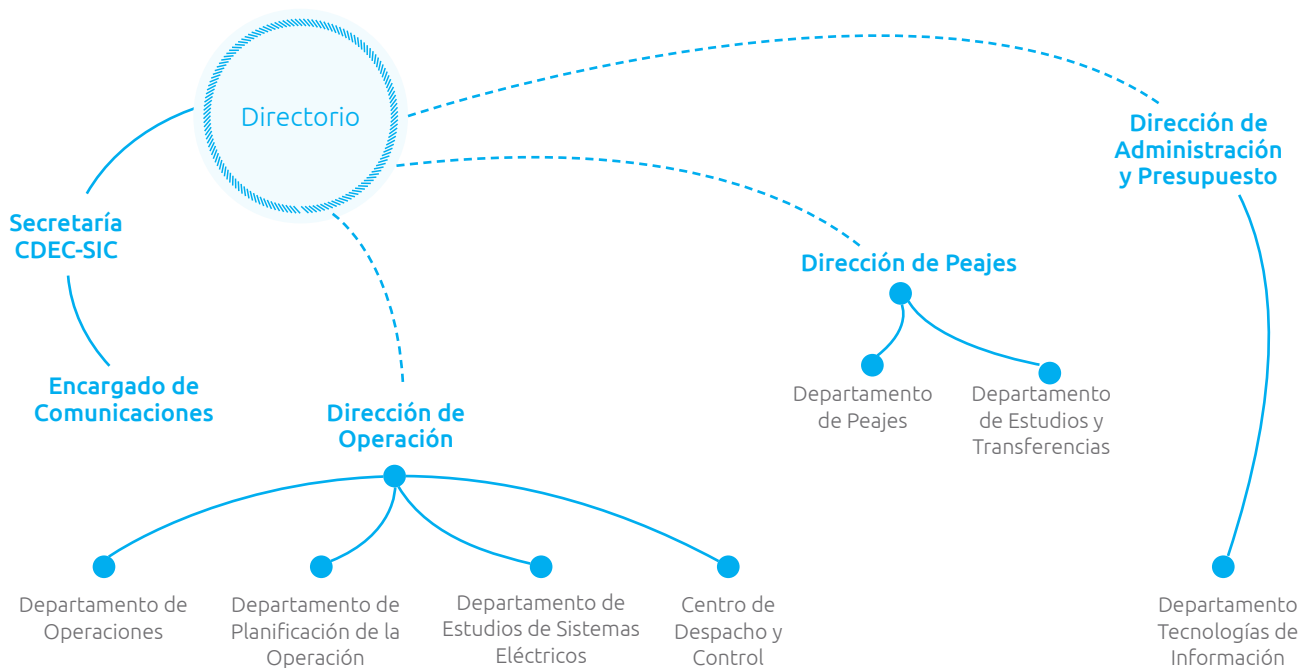
Se refiere a antecedentes económicos utilizados por el CDEC-SIC. Se incluyen antecedentes de inflación y paridad cambiaria, los precios de los combustibles y los costos marginales promedio mensuales del SIC.



## ESTRUCTURA DEL CDEC-SIC

El 31 de mayo de 1999, se crea la sociedad CDEC-SIC Ltda., la cual se estructuró de acuerdo con lo indicado en el D.S. N° 327/97, siendo conformada por un Directorio compuesto por un representante de cada una de las 12 empresas que a esa fecha eran integrantes del CDEC-SIC, una Dirección de Operación y una Dirección de Peajes. Posteriormente, con la publicación en 2007 del DS 291/2007, cuya entrada en vigencia se produce en octubre de 2009, se incorporó la Dirección de Administración y Presupuesto, y se modificó la composición de su Directorio, el cual pasó a estar constituido por 10 representantes correspondientes a los 5 segmentos integrantes definidos en dicho decreto.

Así, al 31 de diciembre de 2012, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente manera:



# Directorio



19

**Juán Carlos Olmedo H.**

Director Primer Segmento

16

**Luis Núñez H.**

Director Primer Segmento

15

**Leonardo Bastidas A.**

Director Segundo Segmento

11

**Carlos Aguirre P.**

Director Segundo Segmento

2

**Humberto Espejo P.**

Director Segundo Segmento

18

**Rodrigo López V.**

Director Tercer Segmento

1

**Raúl Valpuesta A.**

Director Tercer Segmento

10

**Carlos Ducasse R.**

Director Cuarto Segmento

5

**Mauricio Dinamarca C.**

Director Cuarto Segmento

7

**Juán Cembrano P.**

Director Quinto Segmento





**13**  
**Jean Descazeaux A.**  
Director Suplente Primer Segmento

**12**  
**Soledad Salas M.**  
Directora Suplente Primer Segmento

**14**  
**Juan Salinas U.**  
Director Suplente Segundo Segmento

**6**  
**Juán Pablo Cárdenas P.**  
Director Segundo Segmento

**17**  
**Oswaldo Muñoz D.**  
Director Suplente Segundo Segmento

**3**  
**Jaime Cancino C.**  
Director Suplente Tercer Segmento

**14**  
**Belisario Maldonado M.**  
Director Suplente Tercer Segmento

**9**  
**Marcelo Bobadilla M.**  
Director Suplente Cuarto Segmento

**4**  
**Mauricio Camposano I.**  
Director Suplente Cuarto Segmento

**8**  
**Andy García C.**  
Director Suplente Quinto Segmento

Al 31 de diciembre de 2012, la composición del Directorio del CDEC-SIC era:

Segmento	Director Titular	Director Suplente
Primer Segmento	Juán Carlos Olmedo H.	Jean Descazeaux A.
Primer Segmento	Luis Núñez H.	Soledad Salas M.
Segundo Segmento	Leonardo Bastidas A.	Juan Salinas U.
Segundo Segmento	Carlos Aguirre P.	Juán Pablo Cárdenas P.
Segundo Segmento	Humberto Espejo P.	Osvaldo Muñoz D.
Tercer Segmento	Rodrigo López V.	Jaime Cancino C.
Tercer Segmento	Raúl Valpuesta A.	Belisario Maldonado M.
Cuarto Segmento	Carlos Ducasse R.	Marcelo Bobadilla M.
Cuarto Segmento	Mauricio Dinamarca C.	Mauricio Camposano I.
Quinto Segmento	Juán Cembrano P.	Andy García C.

**Primer Segmento:** corresponde a los integrantes propietarios de centrales eléctricas cuya capacidad instalada total sea inferior a 300 MW.

**Segundo Segmento:** corresponde a los integrantes propietarios de centrales eléctricas cuya capacidad instalada total sea igual o superior a 300 MW.

**Tercer Segmento:** corresponde a los integrantes propietarios de instalaciones de transmisión troncal.

**Cuarto Segmento:** corresponde a los integrantes propietarios de instalaciones de subtransmisión.

**Quinto Segmento:** corresponde a los integrantes clientes libres abastecidos directamente desde instalaciones de un sistema de transmisión.

, y la estructura del CDEC-SIC estaba conformada por:

Director Ejecutivo CDEC-SIC Ltda.	Eduardo Ricke M.
Director de Operación	Eduardo Ricke M.
Director de Peajes	Eduardo Ricke M.
Director de Administración y Presupuesto	Ignacio Hidalgo P.
Subdirector de Operación	Ernesto Huber J.
Subdirector de Peajes y Transferencias	Rodrigo Barbagelata S.
Jefe Centro Despacho y Control	Ricardo Pacheco M.
Jefe Depto. Operaciones	Sergio Díaz C.
Jefe Depto. Planificación de la Operación	Juán Marco Donoso N.
Jefe Depto. Estudios de Sist. Eléctricos	José Miguel Castellanos I.
Jefe Depto. de Peajes	Aníbal Ramos R.
Jefe Depto. Estudios y Transferencias	Deninson Fuentes D.
Jefe Depto. Tecnologías de Información	Álvaro Navarro M.



# 01

## HISTORIA

Publicado en septiembre de 1982, el DFL N° 1 de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, crea el CDEC-SIC frente a la necesidad de compatibilizar el sistema de tarificación a costo marginal, y la operación del parque generador del sistema a mínimo costo del conjunto, para dar cumplimiento a los contratos de suministros suscritos por las empresas generadoras. Conforme ha evolucionado el sector, el DFL N°1 ha ido recogiendo esas modificaciones, las que en la actualidad se encuentran plasmadas en DFL N° 4, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL N° 1 de 1982.







El Reglamento de Coordinación de la Operación Interconectada de Centrales Generadoras y Líneas de Transporte, se aprobó por medio del Decreto Supremo N° 6 de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo N° 327/1997, publicado en septiembre de 1998, el cual fue complementado por medio del DS 291/2007, publicado en agosto de 2008.

El Decreto Supremo N° 6 establecía la obligatoriedad a las empresas generadoras de integrar el CDEC, si su capacidad instalada de generación era superior al 2% de la capacidad total que tenía el sistema a la fecha de la constitución del respectivo CDEC. En el caso del CDEC-SIC, esta capacidad mínima quedó establecida en 61,148 [MW]. Además de las empresas generadoras, el Decreto 327/1997 - que derogó el D.S. N° 6 - estableció la obligatoriedad de integrar el CDEC, a las empresas transmisoras que operaran instalaciones de sistemas de transmisión de un nivel de tensión igual o superior a 23.000 Volt, con al menos un tramo de línea de transmisión de longitud superior a 100 kilómetros. También estableció la voluntariedad de integrar el CDEC a las empresas generadoras cuya capacidad instalada de generación fuera superior a 9,0 Megawatts.

De esta forma, a Septiembre de 2009, integraban el CDEC-SIC trece empresas generadoras y cuatro empresas transmisoras. Con la entrada en vigencia del DS 291/2007, se abolió esta composición del CDEC-SIC, quedando a partir de

Octubre de 2009 integrado por las empresas propietarias de instalaciones eléctricas pertenecientes a cada uno de los cinco segmentos identificados anteriormente. A Diciembre de 2012, eran ciento treinta y cuatro las empresas integrantes, conformadas por sesenta empresas pertenecientes al segmento generación con capacidad instalada menor a 300 MW, 8 empresas pertenecientes al segmento generación con capacidad instalada superior a 300 MW, 5 empresas pertenecientes al segmento transmisión troncal, 11 empresas pertenecientes al segmento subtransmisión y cincuenta empresas pertenecientes al segmento Clientes Libres.

Finalmente, la Norma Técnica que establece los estándares de Seguridad y Calidad de Servicio fue publicada por medio de la R.M. Exta. N° 40/2005, siendo modificada y actualizada por medio de la R.M. Exta. N° 85/2009, complementada por la R.M. Exta. N° 68/2010. La Norma define, entre otros temas, lo relativo a exigencias técnicas mínimas para el diseño de instalaciones, las exigencias mínimas para el sistema de información y comunicación, las exigencias para estándares de seguridad y calidad de servicio, los estudios que debe efectuar el CDEC para efectos de programación de la seguridad y calidad de servicio, la información técnica que debe ser proporcionada por los coordinados, así como aspectos relacionados con gestión de seguridad y calidad de servicio.



## Antecedentes Generales del CDEC-SIC

### CONSTITUCIÓN, ORGANIZACIÓN Y OBJETIVOS

Según lo dispuesto en el DFL N° 4/2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones posteriores, el CDEC es el organismo encargado de determinar la operación del conjunto de instalaciones de un sistema eléctrico, incluyendo las centrales eléctricas generadoras; líneas de transmisión a nivel troncal, subtransmisión y adicionales; subestaciones eléctricas, incluidas las subestaciones primarias de distribución y barras de consumo de usuarios no sometidos a regulación de precios abastecidos directamente desde instalaciones de un sistema de transmisión; interconectadas entre sí, que permite generar, transportar y distribuir energía eléctrica de un sistema eléctrico, de modo

que el costo del abastecimiento eléctrico del sistema sea el mínimo posible, compatible con una confiabilidad prefijada.

La operación de las instalaciones eléctricas que operan interconectadas entre sí, debe coordinarse con el fin de:

- Preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el derecho de servidumbre sobre los sistemas de transmisión establecidos mediante concesión.

Para los efectos del cumplimiento de las funciones del CDEC-SIC, y de acuerdo a lo señalado en el artículo 3° del DS 291/2007, todo propietario, arrendatario, usufructuario o quien explote, a cualquier título, centrales generadoras, líneas de transporte, instalaciones de distribución y demás instalaciones señaladas anteriormente, que se interconecten al sistema, está obligado a sujetarse a las instrucciones, procedimientos y mecanismos de coordinación del sistema que emanen del CDEC, con la finalidad de:

- Preservar la seguridad global del sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión troncal y de subtransmisión.
- Garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión adicionales de acuerdo a lo establecido en el inciso final del artículo 77° de la Ley.
- Determinar las transferencias económicas entre los integrantes del CDEC.
- Elaborar los estudios e informes requeridos por la Comisión Nacional de Energía, en, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles o el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante, el "Ministerio", dentro de la esfera de sus respectivas atribuciones, y las demás que establece la normativa vigente.

En conformidad con lo dispuesto en el DS 291/2007, el CDEC-SIC está conformado por un Directorio, una Dirección de Operación, una Dirección de Peajes y una Dirección de Administración y Presupuesto.

El Directorio es responsable de los siguientes aspectos:

- Velar por el cumplimiento de las funciones que la Ley, la reglamentación vigente y el Reglamento Interno establecen para el CDEC-SIC.
- Velar por la operación segura y eficiente del sistema eléctrico, estableciendo los criterios generales para el cumplimiento de dicho objetivo.
- Emitir los informes especiales que la Comisión o la Superintendencia solicite sobre el funcionamiento del CDEC, en los plazos que éstas determinen.
- Elaborar, aprobar y modificar el Reglamento Interno del CDEC respecto de las materias señaladas en el DS 291/2007, cuyo texto y sus modificaciones deberán ser informados favorablemente por la Comisión en forma previa a su aplicación.
- Mantener debidamente actualizado el sistema de información del CDEC.
- Informar a la Comisión y a la Superintendencia la interconexión de nuevas centrales o unidades de generación y de instalaciones de transmisión, su retiro y su reincorporación.
- Aprobar el presupuesto anual del CDEC elaborado por la DAP y ponerlo en conocimiento de los Integrantes.
- Presentar a la Comisión en el mes de noviembre de cada año el presupuesto anual correspondiente al año calendario siguiente.
- Definir y establecer una sede para el funcionamiento del Directorio y las Direcciones del CDEC, donde se radicarán sus órganos e instalaciones.

La Dirección de Operación (DO) es responsable de:

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DO conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.
- Adoptar las decisiones que se requieran para la aplicación de las metodologías, modelos matemáticos, valores de parámetros, esquemas de medición u otras materias técnicas relativas a la operación del sistema.
- Decidir respecto del o los programas computacionales que se requiera para la adecuada modelación del respectivo sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección. La DO deberá, sobre la base de comparaciones fundadas, justificar la elección o utilización de cada programa.

- Establecer, coordinar y preservar la seguridad de servicio global del sistema, conforme con las normas técnicas correspondientes.
- Efectuar la planificación de la operación de corto, mediano y largo plazo del respectivo sistema eléctrico, y comunicarlas oportunamente al respectivo Centro de Despacho y Control.
- Efectuar la planificación y coordinación de los mantenimientos de las instalaciones sujetas a coordinación.
- Controlar el cumplimiento de los programas establecidos en la planificación de la operación, tomar conocimiento de las desviaciones y sus causas y acordar las medidas conducentes a corregir las desviaciones indeseadas.
- Coordinar la desconexión de carga en barras de consumo, así como otras medidas que fueren necesarias para preservar la seguridad de servicio global del sistema eléctrico.
- Calcular los costos marginales instantáneos de energía eléctrica en todas las barras pertenecientes a los nudos del respectivo sistema eléctrico y verificar los respectivos balances entre empresas generadoras.
- Proponer al Directorio las normas del Reglamento Interno relacionadas con el funcionamiento de esta Dirección, y sus modificaciones.
- Elaborar los Procedimientos DO que la Comisión le requiera para su informe favorable, conforme se señala en el DS291/2007.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección y del Centro de Despacho y Control.

Las funciones que el DS 291/2007 le confiere a la Dirección de Peajes (DP) son:

- Adoptar las decisiones y elaborar los Procedimientos DP conducentes al cumplimiento de las disposiciones legales, reglamentarias y del Reglamento Interno, en las tareas propias de esta Dirección.
- Adoptar las decisiones que se requieran para la aplicación de las metodologías, modelos matemáticos, valores de parámetros, esquemas de medición u otras materias técnicas necesarias para cumplir sus funciones.
- Decidir respecto del o los programas computacionales que se requiera para la adecuada modelación del respectivo sistema eléctrico y tareas propias de esta Dirección. La DP deberá, sobre la base de comparaciones fundadas, justificar la elección o utilización de cada programa.
- Elaborar los Procedimientos DP que la Comisión le requiera para su informe favorable, conforme se señala en el DS 291/2007.
- Requerir a los operadores de las instalaciones de transmisión troncal y subtransmisión un informe que detalle las instalaciones necesarias para recibir las inyecciones adicionales de potencia y determinar aquellas que son indispensables para satisfacer la seguridad y calidad de servicio exigida por la normativa vigente.
- Proponer al Directorio las normas del Reglamento Interno relacionadas con las funciones de esta Dirección y sus modificaciones.
- Determinar los balances y transferencias de energía, potencia y servicios complementarios entre las empresas que en cada caso participen, conforme a las disposiciones vigentes y al Decreto Supremo N° 244 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, que contiene el Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley.
- Determinar los ingresos que hayan resultado en cada tramo del sistema



de transmisión troncal, a través de la valorización de las transferencias de electricidad entre Integrantes, que efectúe mensualmente.

- Efectuar los cálculos y liquidaciones de peajes de instalaciones del sistema de transmisión troncal, sistemas de subtransmisión y sistemas de transmisión adicional, de toda empresa eléctrica que inyecte o retire energía y potencia al sistema eléctrico.
- Efectuar y adjudicar la licitación pública internacional de nuevas líneas y subestaciones troncales que sean calificadas como tales por el estudio de transmisión troncal o por el decreto respectivo.
- Anualmente, analizar la consistencia de las instalaciones de desarrollo y expansión del sistema de transmisión troncal, con los desarrollos efectivos de generación, interconexiones y evolución de la demanda. A partir de lo anterior, proponer la realización de obras o no, de acuerdo a los términos y condiciones que establezca la reglamentación vigente.
- Calcular las reliquidaciones que corresponda aplicar en caso que el precio promedio de energía de una concesionaria, determinado para la totalidad de su zona de concesión, sobrepase en más del 5% el promedio ponderado del precio de energía calculado para todas las concesionarias del sistema eléctrico.
- Calcular los peajes unitarios aplicables a los retiros de electricidad para abastecer consumos de usuarios o clientes.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Elaborar y presentar a la DAP el presupuesto anual correspondiente a los gastos de esta Dirección.

La Dirección de Administración y Presupuesto (DAP) es responsable de:

- Calcular el monto a financiar por los Integrantes para efectos del presupuesto anual del CDEC, conforme a lo señalado en el Artículo 64.- y siguientes del DS291/2007.
- Elaborar, coordinar, ejecutar y administrar el presupuesto anual del CDEC, incluyendo las desagregaciones correspondientes al Directorio, las Direcciones y al Centro de Despacho y Control.
- Administrar el régimen de contrataciones de los miembros del Directorio y del personal de las Direcciones y del Centro de Despacho y Control, así como el de terceros externos para efectos de estudios y asesorías. A este efecto, podrá externalizar dicha función a una empresa especializada. Dicha externalización deberá estar regulada en un Procedimiento DAP para tal efecto.
- Administrar el régimen de adquisiciones y compras del Directorio, Direcciones y Centro de Despacho y Control.
- Administrar los gastos operacionales y administrativos del Directorio, las Direcciones y el Centro de Despacho y Control.
- Realizar el seguimiento y/o ejecución del presupuesto del CDEC.
- Comunicar el incumplimiento de cualquier obligación relativa al financiamiento del CDEC a la Comisión y a la Superintendencia.
- Calcular, percibir y administrar, de acuerdo al presupuesto anual, los montos de los aportes al financiamiento que le corresponde realizar a cada Integrante, de acuerdo al mecanismo establecido en el DS291/2007.
- Cumplir con las demás funciones y responsabilidades que la normativa eléctrica vigente le encomiendan a esta Dirección.
- Actualizar anualmente el valor de las inversiones realizadas para el funcionamiento del Directorio y las Direcciones.



- Informar semestralmente al Directorio del avance en la ejecución y planificación presupuestaria del CDEC.

De acuerdo con la ley, las discrepancias que se producen al interior del CDEC-SIC deben ser sometidas al dictamen de un Panel de Expertos, en cuanto a aquellas materias que se determinen reglamentariamente. Este Panel, reglamentado de acuerdo con el DS 181/2004, está integrado por siete profesionales, cinco ingenieros o licenciados en ciencias económicas y dos abogados, de amplia trayectoria profesional o académica, cuyo nombramiento se efectúa mediante resolución del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

El procedimiento vigente establece que requerida la intervención del Panel de Expertos, se convocará a una sesión especial dentro de los cinco días siguientes a la presentación de la discrepancia, debiendo establecerse en ese momento un programa de trabajo que considerará, entre otros, una audiencia pública con la participación de las partes y otros interesados, y en la cual las partes en conflicto expondrán sus fundamentos. El panel emitirá su dictamen dentro del plazo de treinta días contados desde la presentación de la discrepancia, debiendo optar por alguna de las alternativas en discusión, siendo su resolución vinculante para todos los que participen en el procedimiento respectivo y no procediendo ninguna clase de recursos, jurisdiccionales o administrativos, de naturaleza ordinaria o extraordinaria.

# Potencia y Energía Firme de las Empresas Productoras

## POTENCIA FIRME

Para determinar la capacidad de generación de una empresa se considera la capacidad de generación propia, y los suministros de otras entidades generadoras, sean o no miembros del CDEC-SIC, que operen en sincronismo con el sistema y cuya producción parcial o total le haya sido asegurada mediante un contrato suscrito a precio libremente convenido.

La transferencia de potencia de punta entre empresas integrantes del CDEC-SIC es igual a la diferencia entre su demanda de potencia de punta y su potencia firme. Por demanda de potencia de punta se entiende la demanda media horaria bruta comprometida con sus clientes en la hora de punta del sistema.

Se entiende por potencia firme de un generador, la potencia máxima que sería capaz de inyectar y transitar en los sistemas de transmisión en las horas de punta del sistema, considerando su indisponibilidad probable. Aquella corresponderá a la suma de las potencias firmes de sus propias unidades y de las contratadas con terceros que operen en sincronismo con el sistema. La potencia firme de una unidad se calcula según lo dispuesto en el Decreto N° 327/97.

Sobre la base de los balances anuales de Potencia Firme se determinan los eventuales superávit o déficit de las empresas generadoras respecto de sus contratos de suministro, los cuales dan origen a transferencias de Potencia Firme desde los productores con superávit a los productores deficitarios. Las transferencias de Potencia Firme resultan del mencionado balance y se efectúan al costo marginal de la potencia determinado según lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 327/97.

## ENERGÍA FIRME

Hasta diciembre de 2001, las empresas productoras integrantes del CDEC-SIC debían estar en condiciones de satisfacer en cada año su demanda de energía, para lo cual se consideraban condiciones de hidrología seca, en sus centrales hidroeléctricas, y una disponibilidad promedio en sus unidades térmicas. Anualmente el CDEC-SIC verificaba que las empresas integrantes estuviesen efectivamente en condiciones de asegurar el abastecimiento de las demandas de sus clientes.

Para determinar la demanda de energía a considerar, se sumaban todos los suministros de energía previstos, ya sea para los propios clientes de la empresa, o bien para otros integrantes del CDEC-SIC, así como las pérdidas de transmisión correspondientes.

Como aporte de energía firme de las centrales hidráulicas para la condición hidrológica seca, se definía la generación en el año de la estadística hidrológica de probabilidad de excedencia más próxima a 90%, y para las centrales

termoeléctricas, se consideraba el máximo de energía anual que como promedio pueden generar, lo cual consideraba las fallas y los períodos de mantención.

Sobre la base de los balances anuales de Energía Firme se determinaban los eventuales superávit o déficit de las empresas generadoras respecto de sus contratos de suministro, los cuales daban origen a transferencias de Energía Firme de los productores con superávit a los productores deficitarios. Las transferencias de Energía Firme entre productores se comprometían a través de contratos, de libre decisión no sometidos a regulación de precios.

A partir del año 2002, no existe la obligatoriedad de verificar que las ventas que efectúen los generadores estén garantizadas con Energía Firme excedentaria, sin embargo, con motivo de la publicación de la R.M. EXENTA N° 88, desde el año 2001 la Energía Firme es utilizada por el CDEC-SIC para calcular las prorratas por medio de las cuales las empresas generadoras integrantes del CDEC deben participar en el abastecimiento de los consumos de clientes sometidos a regulación de precios que se encuentren sin contrato de suministro.

## CRITERIOS DE OPERACIÓN

El criterio de optimización aplicado por el CDEC-SIC para operar el sistema se basa en minimizar el costo global actualizado de la operación y racionamiento. Dada la existencia de un embalse de regulación interanual de la importancia del Lago Laja, se estudia la operación con horizontes de al menos dos años de operación a futuro. Su importancia obedece a que el costo marginal del sistema se relaciona principalmente con el volumen del agua almacenada en este embalse, ya que asocia un valor al agua embalsada en función de la energía térmica que se pueda desplazar a futuro.

Sin embargo, en la actualidad también se modela la regulación de otros embalses de menor tamaño, por cuanto se han establecido, en la planificación de la operación, etapas de duración semanal, asociando también un valor al agua embalsada y, por consiguiente, ellos forman parte del proceso de optimización de la operación del sistema.

En consecuencia, se programa la generación de las unidades que se justifiquen económicamente, en virtud de que su costo marginal sea inferior o igual al costo marginal del sistema (en orden creciente de precios). Este criterio implica independencia de las preferencias particulares de cada empresa generadora, por cuanto las decisiones se toman en función de parámetros que son aceptados por todos los participantes, tales como: cotas de embalses, precios de combustibles, demandas, mantenimientos proyectados, etc.

En el pasado y hasta septiembre de 1991, estos costos marginales se determinaban a lo menos una vez al mes en la Dirección de Operación del CDEC-SIC, para lo cual se utilizaba un modelo de optimización con etapas trimestrales, llamado modelo GOL, el cual realizaba una optimización de las aguas del embalse del Lago Laja y del parque térmico, realizando el papel del consumidor, tratando de minimizar sus costos. En octubre de 1991 se reemplazó ese modelo por el Modelo OMSIC, el cual se estructura en etapas mensuales. A partir de ese momento, se comenzó a determinar el costo marginal y la operación óptima

del SIC por medio de un proceso iterativo entre los modelos matemáticos de los embalses y el modelo OMSIC. A este procedimiento de optimización, para la determinación de los costos marginales, se le denominó "Proceso de Convergencia del CDEC-SIC".

A partir de junio de 1992, los modelos de embalses fueron modificados para optimizar su operación considerando las cuatro primeras etapas semanales y las demás mensuales, con una verificación horaria del llenado de la curva de carga para toda la primera etapa semanal. Con esta modificación, la programación de la operación se empezó a realizar semanalmente, permitiendo estos procedimientos realizar una programación diaria y un despacho de carga instantáneo sobre la base del costo de producción de cada una de las unidades generadoras del sistema, ya sea ésta una central térmica o una hidráulica. Como consecuencia de lo anterior, desde 1992 el CDEC-SIC se encuentra tarifando las transferencias de energía entre sus integrantes con costos marginales horarios y por barra.

Para determinar la operación óptima del SIC, a partir de marzo de 2004 se utiliza el modelo multinodal-multiembalse de operación de sistemas hidrotérmicos PLP, que utiliza el método de optimización - simulación conocido como programación dinámica dual estocástica, y que considera simultáneamente las restricciones de transmisión y de balance hidráulico.

El algoritmo utilizado para la solución del problema de despacho hidro-térmico, corresponde a la técnica de programación dinámica dual estocástica. Ésta se basa en la aproximación de las funciones de valor esperado de costo futuro de la programación dinámica estocástica tradicional por funciones lineales por partes. Estas funciones aproximadas se obtienen de las soluciones duales del problema de optimización de cada etapa en el marco de un algoritmo de descomposición estocástico multi-etapas. El algoritmo no requiere la discretización del espacio de estados, evitando así la explosión combinatoria del número de estados con la dimensión del problema.

El algoritmo descrito permite minimizar el costo esperado de operación y falla del sistema.

Además de la operación económica señalada, se incorporan ocasionalmente políticas especiales que permiten poner en servicio unidades que no salen despachadas en el proceso de optimización pero que sí se despachan para preservar las condiciones de seguridad del SIC, o cuando se presentan restricciones de transmisión. Todo lo anterior con el objeto de operar confiablemente el Sistema Interconectado Central. La optimización de la operación del conjunto del parque generador y la existencia de contratos de suministro de cada empresa generadora con clientes directos, origina transferencias de energía entre las empresas productoras las que se valorizan al costo marginal horario del sistema.



# 02

## ANTECEDENTES DE EMPRESAS INTEGRANTES PROPIETARIAS DE INSTALACIONES DE GENERACIÓN, DE TRANSMISIÓN Y DE CLIENTES LIBRES

### **EMPRESAS INTEGRANTES DEL CDEC-SIC**

El CDEC-SIC está integrado por empresas pertenecientes a los rubros de generación, transmisión y clientes libres del sistema, en conformidad a lo establecido en DS 291/2007.





## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO GENERACIÓN

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de las centrales generadoras pertenecientes a las empresas:

- AES Gener S.A.
- Arauco Bioenergía
- Barrick Chile Generación
- Bioenergías Forestales
- Capullo S.A.
- Carbomet S.A.
- Carrán
- CGI Iansa
- Central Cardones
- Colbún S.A.
- Comasa
- Cristalerías Toro
- Donguil Energía
- Duke Energy
- E.E. Los Morros S.A.
- E.E. Panguipulli S.A.
- E.E. Puyehue S.A.
- Edam Ltda
- Eléctrica Cenizas S.A.
- Eléctrica Licán S.A.
- Eléctrica Puntilla S.A. (EPSA)
- Eléctrica Santiago S.A.
- Elektragen S.A.
- Emelda
- Endesa
- Enerbosch
- Energy Partners
- Enlasa S.A.
- EnorChile S.A.
- Energía Pacífico
- Eólica Monte Redondo S.A.
- Equipos de Generación S.A.
- Gas Sur S.A.
- Generadora On Group
- GENPAC S.A.
- Guacolda S.A.
- Hidroelec S.A.
- Hidroeléctrica Allipén
- Hidroeléctrica Diuto
- Hidroeléctrica Dongo
- Hidroeléctrica La Arena SpA
- Hidroeléctrica La Confluencia
- Hidroeléctrica La Higuera S.A.
- Hidroeléctrica Mallarauco
- Hidroeléctrica Puclaro S.A.
- Hidroeléctrica San Andrés
- Hidroeléctrica Trueno
- HidroLircay
- HidroMaule S.A.
- HidroPaloma
- HidroProvidencia
- Ibener S.A.
- KDM
- Masisa Ecoenergía
- MVC Generación
- Norvind S.A.
- Nueva Energía
- On Group
- Pacific Hydro Chile S.A.
- Pacific Hydro Chacayes S.A.
- Pehuenche S.A.
- Petropower
- Potencia S.A.
- Rucatayo
- SGA S.A.
- S.W.Consulting S.A.
- Tecnoled S.A.
- Termoeléctrica Los Espinos S.A.

Al SIC se interconectan además otras empresas generadoras menores en la forma de Pequeños Medios de Generación (PMG) y Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD).

## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO TRANSMISIÓN

Por otro lado, los propietarios de sistemas de transmisión que integran el CDEC-SIC están constituidos por las líneas, subestaciones y equipamiento pertenecientes a:

- Chilectra S.A.
- Chilquinta S.A.
- Colbún Transmisión S.A.
- CTNC S.A.
- Empresa Eléctrica Pte Alto (EEPA)
- Elecda S.A.
- Huelpil S.A.
- Litoral S.A.
- Luzlinares S.A.
- Luzparral S.A.
- Saesa
- STS S.A.
- Transelec S.A.
- Transelec Norte S.A.
- TransChile
- Transnet S.A.



## PROPIETARIOS DE INSTALACIONES SEGMENTO CLIENTES LIBRES

Los propietarios de instalaciones de clientes libres integrantes del CDEC-SIC están conformados por las empresas:

- |  |                                      |                              |
|--|--------------------------------------|------------------------------|
| - AgroSuper                            | - Codelco Chile - División Ventanas  | - Minera Cerro Negro S.A.    |
| - Anglo American Norte S.A.            | - Cristalchile S.A.                  | - Minera Dayton              |
| - Anglo American Sur S.A.              | - EFE                                | - Minera Las Cenizas S.A.    |
| - CAP CMP S.A.                         | - EKA Chile S.A.                     | - Minera Los Pelambres       |
| - CAP Huachipato S.A.                  | - ENAMI Paipote                      | - Minera Mantos de Oro       |
| - Cartulinas CMPC S.A.                 | - ENAP Refinerías Aconcagua y BíoBío | - Minera Maricunga (Refugio) |
| - Cemento Bio Bio Centro S.A.          | - FPC S.A.                           | - Minera Ojos del Salado     |
| - Cemento Bio Bio Sur S.A.             | - Fundación Talleres                 | - Minera Tres Valles         |
| - Cemento Melón (Lafarge)              | - GNL Quintero S.A.                  | - Minera Valle Central S.A.  |
| - Cemento Polpaico S.A.                | - Inchalam S.A.                      | - Moly-Cop S.A.              |
| - Cemin                                | - Indura S.A.                        | - Norske Skog Bio Bio        |
| - CMPC Celulosa S.A.                   | - Masisa Mapal                       | - OXY                        |
| - CMPC Maderas S.A.                    | - Metro Valparaíso                   | - Papeles Río Vergara        |
| - CMPC Papeles Cordillera S.A.         | - Metro S.A.                         | - Petrodow S.A.              |
| - Codelco Chile - División Andina      | - Minera Atacama Kozan               | - Petroquim S.A.             |
| - Codelco Chile - División Salvador    | - Minera Candelaria                  | - Teck-Carmen de Andacollo   |
| - Codelco Chile - División El Teniente | - Minera Franke (Centenario Cooper)  |                              |

El área geográfica cubierta por el SIC abarca desde la rada de Papos por el Norte, hasta la Isla Grande de Chiloé por el Sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 92,2% de la población, tiene una superficie de 326.412 Km<sup>2</sup> y corresponde al 43% del total del país, excluida la superficie del Territorio Antártico Chileno.

Se incluye en esta publicación un mapa del Sistema Interconectado Central con las estadísticas más relevantes de cada sistema a Mayo de 2013.

**Nota:** Las empresas integrantes generadoras y clientes libres que participan en el segmento de transmisión, se han incluido sólo en el segmento generación o de clientes libres, según sea el caso.

## POTENCIA INSTALADA POR EMPRESA

Al 31 de diciembre de 2012, la potencia instalada en el SIC presentaba la siguiente composición:

### CAPACIDAD INSTALADA

Empresa (MW)	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Solares	Totales
Arauco Bioenergía S.A.	200,3	0,0	0,0	0,0	200,3
AES Gener S.A.	948,8	271,0	0,0	0,0	1219,8
Colbún S.A.	1697,0	1056,7	0,0	0,0	2753,7
Endesa	1420,9	2285,8	78,2	0,0	3784,9
Guacolda S.A.	608,0	0,0	0,0	0,0	608,0
Pangue S.A.	0,0	467,0	0,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	0,0	379,0
Ibener S.A.	0,0	140,0	0,0	0,0	140,0
Puyehue S.A.	0,0	40,8	0,0	0,0	40,8
Soc. Generadora Austral	39,6	0,0	0,0	0,0	39,6
Duke Energy	219,2	0,0	0,0	0,0	219,2
PacificHydro	0,0	10,8	0,0	0,0	10,8
Potencia S.A.	115,2	0,0	0,0	0,0	115,2
Termoeléctrica Los Espinos S.A.	124,0	0,0	0,0	0,0	124,0
Panguipulli S.A.	0,0	51,4	0,0	0,0	51,4
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	0,0	39,3	0,0	0,0	39,3
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	74,0	0,0	0,0	74,0
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	28,5	0,0	0,0	28,5
Energía Verde S.A.	36,7	0,0	0,0	0,0	36,7
Capullo S.A.	0,0	11,0	0,0	0,0	11,0
PetroPower S.A.	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0
Puntilla S.A.	0,0	22,0	0,0	0,0	22,0
Obras y Desarrollo S.A.	0,0	25,5	0,0	0,0	25,5
EnorChile S.A.	22,0	0,0	0,0	0,0	22,0
Carbomet S.A.	0,0	8,5	0,0	0,0	8,5
Río Tranquilo S.A.	0,0	55,0	0,0	0,0	55,0
Hidroeléctrica La Higuera	58,0	0,0	0,0	0,0	58,0
Nueva Energía	15,5	0,0	0,0	0,0	15,5
Enlasa	276,0	0,0	0,0	0,0	276,0
Generadora del Pacífico S.A.	96,0	0,0	0,0	0,0	96,0
Eléctrica Cenizas S.A.	17,1	0,0	0,0	0,0	17,1
Gas Sur S.A.	15,0	0,0	0,0	0,0	15,0
HidroMaule	0,0	19,0	0,0	0,0	19,0
SAGESA	84,7	0,0	0,0	0,0	84,7
Central Cardones	165,0	0,0	0,0	0,0	165,0
Monte Redondo	0,0	0,0	48,0	0,0	48,0
Norvind	0,0	0,0	46,0	0,0	46,0
Emelda S.A.	69,3	0,0	0,0	0,0	69,3
MVC Generación	22,0	0,0	0,0	0,0	22,0
SWC	23,8	0,0	0,0	0,0	23,8
Barrick Generación	17,0	0,0	20,0	0,0	37,0
Equipos de Generación S.A.	13,6	0,0	0,0	0,0	13,6
Energía Coyanco	0,0	12,0	0,0	0,0	12,0
HidroLircay	0,0	6,3	0,0	0,0	6,3
Hidroeléctrica La Higuera	0,0	160,0	0,0	0,0	160,0
Hidroeléctrica La Confluencia	0,0	163,2	0,0	0,0	163,2
Eléctrica Licán	0,0	18,0	0,0	0,0	18,0
PacificHydro Chacayes	0,0	112,0	0,0	0,0	112,0
E.E. Industrial S.A.	0,0	10,0	0,0	0,0	10,0
Comasa	26,0	0,0	0,0	0,0	26,0
Bioenergía Forestales	50,4	0,0	0,0	0,0	50,4
KDM Energía	15,4	0,0	0,0	0,0	15,4
E.E. Rucatayo	0,0	52,5	0,0	0,0	52,5



<b>Empresa (MW)</b>	<b>Termoeléctricas</b>	<b>Hidroeléctricas</b>	<b>Eólicas</b>	<b>Solares</b>	<b>Totales</b>
<b>* PMG (MW)</b>					
TecnoRed	13,4	0,0	0,0	0,0	13,4
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	0,0	18,0
Consortio Energético Nacional	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0
E.E. Los Morros	0,0	3,1	0,0	0,0	3,1
Gen. Sauce Andes	0,0	1,1	0,0	0,0	1,1
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3
SAGESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EndesaEco	0,0	9,0	0,0	0,0	9,0
Hidroeléctrica El Manzano	0,0	4,9	0,0	0,0	4,9
KDM Energía	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0
HidroNalcas	0,0	6,8	0,0	0,0	6,8
HidroCallao	0,0	3,3	0,0	0,0	3,3
<b>** PMGD (MW)</b>					
TecnoRed	9,6	0,0	0,0	0,0	9,6
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	2,1	0,0	0,0	2,1
SAGESA	48,0	0,0	0,0	0,0	48,0
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	0,0	18,0
Hidroeléctrica Puclaro	0,0	6,0	0,0	0,0	6,0
Planta Curicó	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0
Orafti	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5
Cristalerías Toro	0,0	0,0	3,6	0,0	3,6
GeneRhom	0,0	1,1	0,0	0,0	1,1
Hidroelec S.A.	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
HidroPaloma	0,0	4,9	0,0	0,0	4,9
Hidroeléctrica Trueno	0,0	5,6	0,0	0,0	5,6
Central Los Corrales	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8
Forestal y Ganadera Carrán Ltda	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	1,5	0,0	0,0	1,5
Soc. Hidroeléctrica DONGO SPA	0,0	6,0	0,0	0,0	6,0
Masisa Ecoenergía	11,0	0,0	0,0	0,0	11,0
Tomaval Generación	2,6	0,0	0,0	0,0	2,6
HBS Energía	2,2	0,0	0,0	0,0	2,2
Hidroeléctrica Diuto	0,0	3,3	0,0	0,0	3,3
Donguil Energía	0,0	0,3	0,0	0,0	0,3
Hidroeléctrica Reca	0,0	1,7	0,0	0,0	1,7
Hidroeléctrica Mallarauco	0,0	3,4	0,0	0,0	3,4
HidroMuchi	0,0	1,0	0,0	0,0	1,0
E.E. La Arena SpA	0,0	3,0	0,0	0,0	3,0
El Tártaro	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
Enerbosch	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4
Hidroeléctrica El Canelo	0,0	6,1	0,0	0,0	6,1
Hidroeléctrica Allipen	0,0	2,7	0,0	0,0	2,7
EDAM	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0
BioCruz Generación	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
Kaltemp	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
<b>CAPACIDAD INSTALADA TOTAL SIC</b>	<b>7.469,5</b>	<b>5.919,0</b>	<b>195,8</b>	<b>1,1</b>	<b>13.585,4</b>

\* Los PMG se definen como Pequeños Medios de Generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema son menores o iguales a 9 MW, estando conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema de transmisión (troncal, subtransmisión o adicional)

\*\* Los PMGD se definen como Pequeños Medios de Generación Distribuida cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema son menores o iguales a 9 MW, estando conectados a instalaciones pertenecientes a una empresa concesionaria de distribución de electricidad, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público.

# CENTRALES DEL SIC Y SUS CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES

## CENTRALES TERMOELÉCTRICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [ Alternativo ]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia Máxima MW (1)
Arauco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996-2012	Biomasa	Arauco	1	24,0	24,0
Valdivia	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Valdivia	1	61,0	61,0
Licanten	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2004	Biomasa-Petróleo N°6	Licanten	1	4,0	4,0
Horcones TG	Arauco Bioenergía	2004	Petróleo Diesel [ Gas Natural ]	Arauco	1	24,3	24,3
Celco	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	1996	Biomasa-Petróleo N°6	Constitución	1	8,0	8,0
Cholquán	Paneles Arauco S.A.	2003	Biomasa-Petróleo N°6	Yungay	1	13,0	13,0
Nueva Aldea I	Paneles Arauco S.A.	2005	Biomasa	Ránquil	1	19,0	19,0
Nueva Aldea II	Arauco Bioenergía	2006	Petróleo Diesel	Ránquil	1	10,0	10,0
Nueva Aldea III	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	2008	Biomasa	Ránquil	1	37,0	37,0
Coronel	SAGESA	2005	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Coronel	1	46,7	47,2
Chuyaca	SAGESA	2008-2009-2010	Petrónimo Diesel	Osorno	6	15,0	15,0
Calle Calle	SAGESA	2011	Petrónimo Diesel	Valdivia	1	13,0	13,0
Quellón II	SAGESA	2008	Petrónimo Diesel	Quellón	4	10,0	8,0
Degañ	Energy Partners	2007	Petrónimo Diesel	Ancud	22	39,6	36,0
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Petrónimo Diesel	Valparaíso	2	47,0	47,0
Ventanas 1	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncaví	1	120,0	120,0
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncaví	1	220,0	220,0
Nueva Ventanas	Eléctrica Ventanas	2010	Carbón	Puchuncaví	1	272,0	272,0
Laguna Verde TG	Aes Gener S.A.	2004	Petrónimo Diesel	Valparaíso	1	18,8	18,0
Los Vientos	Aes Gener S.A.	2007	Petrónimo Diesel	Llaylay	1	132,0	132,0
Santa Lidia	Aes Gener S.A.	2009	Petrónimo Diesel	Cabrero	1	139,0	139,0
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	128,0	130,0
Bocamina 2 (3)	Endesa	2012	Carbón	Coronel	1	350,0	
Huasco TG	Endesa	1977 U1-U2; 1979-U3	Petrónimo Diesel [ Petrónimo IFO-180 ]	Huasco	3	64,2	58,0
D.de Almagro	Endesa	1981	Petrónimo Diesel	Diego de Almagro	1	23,8	23,8
Taltal 1	Endesa	2000	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Taltal	1	122,5	123,4
Taltal 2	Endesa	2000	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Taltal	1	122,5	121,5
San Isidro II	Endesa	2007-2008	Gas Natural [ Petrónimo Diesel - GNL ]	Quillota	1	353,0	399,0
Quintero	Endesa	2009	Petrónimo [ GNL ]	Quintero	2	257,0	257,0
Guacolda I - II - III - IV	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2; 2009-U3; 2010-U4	Carbón [ Petrónimo ]	Huasco	4	608,0	608,0
Laja	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Cabrero	2	12,7	10,2
S.Fco. Mostazal	Energía Verde S.A.	2002	Petrónimo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	24,0	25,7
Nueva Renca (2)	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1997	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Renca	1	379,0	379,0
Renca	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1962	Petrónimo Diesel A-1	Renca	2	100,0	100,0
Petropower	Petropower S.A.	1998	Petcoke	San Vicente	1	75,0	75,0
Nehuenco I (2)	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [ Petrónimo Diesel - GNL ]	Quillota	1	368,4	368,4
Nehuenco III (TG 9B)	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [ Petrónimo Diesel - GNL ]	Quillota	1	108,0	108,0
Nehuenco II (2)	Colbún S.A.	2003	Gas Natural [ GNL ]	Quillota	1	398,3	398,3
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Codegua	2	269,5	253,9
Los Pinos	Colbún S.A.	2009	Petrónimo Diesel	Cabrero	1	104,2	104,2
Santa María	Colbún S.A.	2012	Carbón	Coronel	1	347,3	347,3
Antihue TG	Colbún S.A.	2005	Petrónimo Diesel	Valdivia	2	101,3	102,5
San Isidro (2)	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [ Petrónimo Diesel - GNL ]	Quillota	1	379,0	379,0
Yungay	Duke Energy	2007 U1-U2; 2008-U3; 2010-*U4	Gas Natural [ Petrónimo Diesel ]	Cabrero	4	219,2	199,2
Cardones	Central Cardones S.A.	2009	Petrónimo Diesel N° 2	Copiapó	1	165,0	153,0
Esperanza	Enor Chile S.A.	2007	Petrónimo Diesel	Rancagua	3	22,0	22,2
Colmito	Hidroeléctrica La Higuera	2008	Petrónimo Diesel	Concón	1	58,0	58,0
Olivos	Potencia S.A.	2008	Petrónimo Diesel	Los Vilos	60	115,2	115,2
Los Espinos	Termoeléctrica Los Espinos S.A.	2009	Petrónimo Diesel	Los Vilos	80	124,0	124,0
Escuadrón	Nueva Energía S.A.	2008 U1 ; 2009 U2	Biomasa	Coronel	2	15,5	14,2
Trapén	Enlasa	2009	Petrónimo Diesel	Pto. Montt	50	81,0	81,0
Teno	Enlasa	2009	Petrónimo Diesel	Teno	36	58,0	59,0
El Peñón	Enlasa	2009	Petrónimo Diesel	La Serena	50	81,0	81,0
San Lorenzo de D. de Almagro	Enlasa	2009	Petrónimo Diesel	Diego de Almagro	2	56,0	54,5
Termopacífico	Generadora del Pacífico S.A.	2009	Petrónimo Diesel	Copiapó	60	96,0	81,2
Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	2009	Petrónimo Diesel	Copiapó	3	17,1	14,5
Newen	Gas Sur S.A.	2009	Propano-Butano-Diesel-Gas Natural	Talcahuano	1	15,0	14,5
Emelda	Emelda S.A.	2010	Petrónimo Diesel	Diego de Almagro	2	69,3	69,3
Colihues	MVC Generación	2010	Petrónimo Diesel [ Petrónimo IFO-180 ]	Rancagua	2	22,0	22,0
El Salvador TG	SWC	2010	Petrónimo Diesel	Diego de Almagro	1	23,8	23,8
Punta Colorada	Cía. Barrick Chile Generación Ltda	2010	Petrónimo Diesel	La Higuera	1	17,0	17,0
CBB-Centro	Equipos Generación S.A.	2010	Petrónimo Diesel [ Petrónimo FO6 ]	Teno	1	13,6	13,6
Masisa	Masisa Ecoenergía	2011	Biomasa	Cabrero	1	11,0	11,0
Loma Los Colorados II	kDM Energía	2011 - 2012	Bioogas	TilTil	11	15,4	9,8
Lautaro	Comasa	2012	Biomasa	Lautaro	1	26,0	26,0
Santa Fe	Bioenergías Forestales	2012	Biomasa	Cabrero	1	50,4	50,4

### Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [ Alternativo ]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia Máxima MW (1)
Las Vegas	TecnoRed	2007	Petrónimo Diesel	Valparaíso	2	2,0	2,1
Concón	TecnoRed	2007	Petrónimo Diesel	Valparaíso	3	2,2	2,3
El Totoral	TecnoRed	2008	Petrónimo Diesel	Valparaíso	3	3,0	3,0
Quintay	TecnoRed	2008	Petrónimo Diesel	Valparaíso	3	3,0	3,0
Placilla	TecnoRed	2008	Petrónimo Diesel	Valparaíso	2	2,4	3,0
Linares Norte	TecnoRed	2009	Petrónimo Diesel	Linares	1	0,4	0,5
San Gregorio	TecnoRed	2009	Petrónimo Diesel	San Gregorio	1	0,4	0,5
Constitución 1	ElektraGen	2007	Petrónimo Diesel	Constitución	6	9,0	9,0
Chiloé	ElektraGen	2008	Petrónimo Diesel	Isla de Chiloé	9	9,0	9,0
Maule	Consortio Energético Nacional	2007	Petrónimo Diesel	Constitución	6	6,0	6,0
Loma Los Colorados I	KDM Energía	2010	Bioogas	TilTil	2	2,0	2,0

**Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)**

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [ Alternativo ]	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia Máxima MW (1)
Curaua	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2,0	2,5
Casablanca	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1,2	1,6
Tapihue	TecnoRed	2009	Gas Natural	CasaBlanca	2	6,4	6,4
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9,0	9,0
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9,0	9,0
Cañete	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Cañete	2	5,6	5,6
Angol (Los Sauces)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Angol	4	1,6	1,6
Chufken (Traiguén)	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	2	0,8	3,0
Curacautín	Sagesa	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	3	3,0	3,0
Skretting	Nutreco	2008	Petróleo Diesel	Pargua	2	2,7	2,7
Eagon (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Lautaro	3	2,4	
Biomar (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pargua	3	2,4	
Salmofood I	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	1	1,6	1,6
Salmofood II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Castro	2	1,6	
Watt (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	0,8	
Watt II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Osorno	1	1,6	
MultiExport I (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	1	0,8	
MultiExport II (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Pto. Montt	2	1,6	
PMGD Planta Curicó	CGI Iansa	2009	Carbón	Curicó	1	2,0	2,0
Orafti (3)	Beneo Orafti	2009	Petróleo Diesel	Chillán	1	0,5	
Lousiana Pacific (3)	Sagesa	2009	Petróleo Diesel	Panguipulli	4	2,9	
Lousiana Pacific II (3)	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Lautaro	4	3,2	
Tomaval	Tomaval Generación	2011-2012	Gas Natural [ Petróleo Diesel ]	La Calera	2	2,6	2,6
HBS	HBS Energía	2011	Biomasa	Los Ángeles	1	2,2	2,2
Skretting Osorno	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Osorno	4	3,0	3,0
Lonquimay	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Curacautín	2	1,6	1,6
Tirúa	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Tirúa	1	0,8	0,8
Danisco	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Pargua	1	0,8	0,8
JCE	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Los Ángeles	1	0,8	0,8
Los Sauces II	Sagesa	2011	Petróleo Diesel	Traiguén	1	1,6	1,6
Curanilahue (Trongol)	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Curanilahue	3	2,4	2,4
Lebu	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Lebu	3	3,6	3,6
Contulmo	Sagesa	2012	Petróleo Diesel	Angol	1	0,8	0,8
Trebal Mapocho (3)	EDAM	2012	Biogas	Santiago	1	5,0	
Biocruz	Biocruz Generación	2012	Gas Natural	La Calera	1	1,8	1,8

**CENTRALES HIDROELÉCTRICAS**

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada MW	Potencia Máxima MW (1)
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178,0	178,0
Maitenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	31,0	31,0
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49,0	49,0
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13,0	13,0
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478,0	474,0
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	95,0	95,0
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplán	Colbún	1	194,0	21,0	37,0	37,0
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178,4	178,4
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70,8	70,8
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19,4	19,4
San Clemente	Colbún S.A.	2010	Pasada	Kaplán	San Clemente	1	17,0	35,5	6,1	5,9
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172,0	172,0
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	18,0	18,0
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377,0	378,0
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76,8	76,8
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	Kaplán	Rancagua	1	45,0	25,0	12,0	12,0
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106,0	106,0
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68,0	70,0
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690,0	690,0
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,80	32,0	32,0
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320,0	320,0
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450,0	450,0
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136,0	136,0
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467,0	467,0
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570,0	570,0
Curillínque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89,0	92,0
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40,0	40,0
Mampil	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	55,0	55,0
Peuchén	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	85,0	85,0
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Río Bueno	5	150,0	32,0	40,8	40,8
Pullínque	E.E. Panguipulli S.A	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51,4	51,4
Aconcagua	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74,0	82,2
Los Quillos	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39,3	39,9
Florida I	Soc. Canalistas del Maipo	1909	Pasada	Francis	La Florida	2	10,0	99,0	6,0	4,3
Florida II	Soc. Canalistas del Maipo	1993	Pasada	Francis	La Florida	2	22,0	96,0	20,0	14,5
Florida III	Soc. Canalistas del Maipo	1999	Pasada	Francis	La Florida	2	4,0	68,0	2,5	1,8
Chacabuquito	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25,5	25,7
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11,0	12,0
Puntilla I	Eléctrica Puntilla	1926	Pasada	Francis	Pirque	1	6,5	89,8	4,5	4,1
Puntilla II	Eléctrica Puntilla	1942	Pasada	Francis	Pirque	1	12,5	92,6	9,5	8,6
Puntilla III	Eléctrica Puntilla	2006	Pasada	Francis	Pirque	1	10,0	90,8	8,1	7,3
Coya	Hidroeléctrica Cachapoal S.A.	2008	Pasada	Francis	Machalí	1	9,0	137,0	10,8	11,0
Hornitos	Río Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55,0	61,0
Lircay	HidroMaule	2009	Pasada	Francis	Talca	2	22,0	100,0	19,0	19,0
Guayacán	Energía Coyanco	2011	Pasada	Francis	San José de Maipo	2	21,2	35,0	12,0	12,0
Mariposas	HidroLircay	2011	Pasada	Kaplán	Talca	1	20,0	35,0	6,3	6,3
La Higuera	Hidroeléctrica La Higuera	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	50,0	382,0	160,0	155,0

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada MW	Potencia Máxima MW (1)
La Confluencia	Hidroeléctrica La Confluencia	2011	Pasada	Francis	San Fernando	2	52,5	348,0	163,2	163,2
Licán	Eléctrica Licán	2011	Pasada	Francis	Río Bueno	2	8,0	238,2	18,0	18,0
Chacayes	PacificHydro Chacayes	2011	Pasada	Francis	Machalí	2	1,6	181,0	112,0	112,0
Carena	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	10,0	10,0
Rucatayo (3)	E.E. Rucatayo	2012	Pasada	Francis	Río Bueno	1	200,0	32,4	52,5	

#### Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Central m³/seg	Caída m.	Instalada MW	Máxima MW
El Rincón	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Flujo Cruzado	La Florida	1	0,5	68,00	0,3	0,3
Ojos de Agua	EndesaECO	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9,0	9,0
Nalcas	HidroNalcas	2012	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	4,0	159,0	6,8	6,8
Callao	HidroCallao	2012	Pasada	Pelton	Puerto Octay	2	2,5	134,0	3,3	3,3

#### Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Central	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Gasto Central m³/seg	Altura de Caída m.	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Eyzaquirre	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Puente Alto	1	10,0	22,00	2,1	1,9
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,40	6,0	5,6
Pehui	GeneRhom	2009	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Río Bueno	1	3,5	37,00	1,1	1,1
Trufultruful	Hidroelec S.A.	2009	Pasada	Francis	Melipeuco	1	5,0	32,00	0,8	0,8
Los Bajos	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5,1	5,4
Caemsa	Caemsa	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3,4	3,6
Los Morros	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3,1	3,1
El Manzano	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,00	4,9	4,9
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1,1	1,4
La Paloma	HidroPaloma S.A.	2010	Pasada	Francis	Monte Patria	2	12,0	38,0	4,9	4,6
Río Trueno	Hidroeléctrica Trueno S.A.	2010	Pasada	Francis	Vilcún	2	3,0	107,0	5,6	5,6
Los Corrales	Central Los Corrales	2010	Pasada	Pelton	Río Bueno	1	0,4	289,0	0,8	0,8
Doña Hilda	Forestal y Ganadera Carrán Ltda	2010	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	1,0	54,7	0,4	0,4
Juncalito	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	2010	Pasada	Kaplan	Los Andes	1	13,2	12,5	1,5	1,5
Dongo	Soc. Hidroeléctrica Dongo SPA	2010	Pasada	Pelton	Chonchi	2	2,0	307,0	6,0	6,0
El Diuto	Hidroeléctrica Diuto	2011	Pasada	Kaplan	Los Angeles	1	20,0	18,7	3,3	3,3
Donguil	Donguil Energía	2011	Pasada	Kaplan	Gorbea	1	5,5	4,8	0,3	0,3
Reca	Hidroeléctrica Reca	2011	Pasada	Flujo Cruzado	Panguipulli	1	3,0	66,0	1,7	1,7
Mallarauco	Hidroeléctrica Mallarauco	2011	Pasada	Francis	Melipilla	1	3,5	100,0	3,4	3,4
Muchi	HidroMuchi	2011	Pasada	Francis	Lago Ranco	2	3,2	32,0	1,0	1,0
La Arena	E.E. La Arena SpA	2011	Pasada	Pelton	Pto. Montt	1	1,4	264,0	3,0	3,0
El Tártaro	On Group	2010	Pasada	Flujo Cruzado	Putendo	1	12,0	1,0	0,1	0,1
Purísima	Enerbosch	2012	Pasada	Kaplan	Molina	1	6,0	9,3	0,4	0,4
El Canelo	Hidroeléctrica El Canelo	2012	Pasada	Francis	Melipeuco	2	3,5	200,0	6,1	6,0
Allipen	Hidroeléctrica Allipen	2012	Pasada	Ossberger Flujo Cruzado	Cunco	2	15,5	20,4	2,7	2,6

## CENTRALES EÓLICAS

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Canela	Central Eólica Canela S.A.	2007	Motor Asíncrono	Canela	11	18,2	18,2
Canela II	Central Eólica Canela S.A.	2009	Rotor de 3 palas a Barlovento	Canela	40	60,0	60,0
Monte Redondo	Monte Redondo S.A.	2010	Motor Asíncrono	Canela	23	48,0	48,0
Totalal	Norvind S.A.	2010	Motor Asíncrono	Canela	23	46,0	46,0
Punta Colorada	Cía. Barrick Chile Generación Ltda	2011	Motor Asíncrono	Canela	10	20,0	20,0

#### Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Lebu	Cristalerías Toro	2009	Motor Asíncrono	Lebu	3	3,6	3,6

## CENTRALES SOLARES

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Localización (Comuna)	Nº Módulos	Potencia Instalada MW	Potencia (1) Máxima MW
Tambo Real (3)	Kaltemp	2012	Elqui	1	1,1	

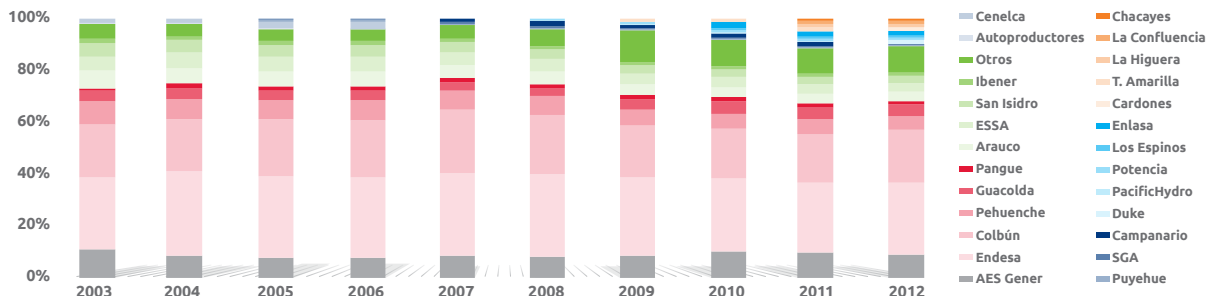
(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2012

(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

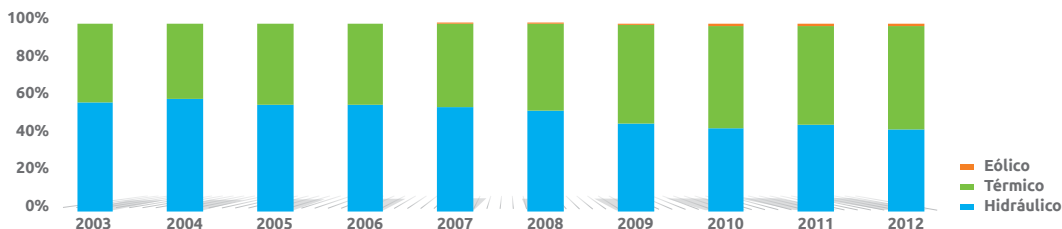
(3) Central no participó en cálculo de Potencia Firme 2012

## PARTICIPACIÓN POR EMPRESA EN LA POTENCIA INSTALADA DEL SIC

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>TOTAL [MW]</b>	<b>6.996,2</b>	<b>7.867,4</b>	<b>8.259,8</b>	<b>8.273,6</b>	<b>9.450,3</b>	<b>9.910,7</b>	<b>11.404,1</b>	<b>12.147,1</b>	<b>12.715,2</b>	<b>13.585,4</b>
Otros	382,6	382,6	368,1	371,9	475,6	637,3	1.391,0	1.254,3	1.277,6	1.428,9
Autoprodutores	5,5%	4,9%	4,5%	4,5%	5,0%	6,4%	12,2%	10,3%	10,0%	10,5%
Pehuenche S.A.	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Guacolda S.A.	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Colbún S.A.	623,0	623,0	623,0	623,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0	699,0
Endesa	8,9%	7,9%	7,5%	7,5%	7,4%	7,1%	6,1%	5,8%	5,5%	5,1%
AES Gener S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	456,0	608,0	608,0	608,0
Pangue S.A.	4,3%	3,9%	3,7%	3,7%	3,2%	3,1%	4,0%	5,0%	4,8%	4,5%
Arauco Bioenergía S.A.	1.425,0	1.565,4	1.819,3	1.819,3	2.328,1	2.296,1	2.299,0	2.305,1	2.406,4	2.753,7
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	20,4%	19,9%	22,0%	22,0%	24,6%	23,2%	20,2%	19,0%	18,9%	20,3%
San Isidro S.A.	1.926,7	2.566,7	2.566,7	2.566,7	2.997,2	3.142,9	3.450,9	3.434,9	3.434,9	3.784,9
Ibener S.A.	27,5%	32,6%	31,1%	31,0%	31,7%	31,7%	30,3%	28,3%	27,0%	27,9%
Campanario	781,4	681,4	656,4	656,4	809,3	809,3	955,5	1.227,5	1.219,8	1.219,8
Duke	11,2%	8,7%	7,9%	7,9%	8,6%	8,2%	8,4%	10,1%	9,6%	9,0%
Tierra Amarilla	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
Cardones	6,7%	5,9%	5,7%	5,6%	4,9%	4,7%	4,1%	3,8%	3,7%	3,4%
PacificHydro	62,0	152,8	144,8	154,8	144,8	169,8	180,3	180,3	180,3	200,3
Los Espinos	0,9%	1,9%	1,8%	1,9%	1,5%	1,7%	1,6%	1,5%	1,4%	1,5%
Enlasa	379,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0
La Higuera	5,4%	6,1%	5,8%	5,8%	5,1%	4,8%	4,2%	3,9%	3,8%	3,5%
La Confluencia	370,0	370,0	370,0	370,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0
Chacayes	5,3%	4,7%	4,5%	4,5%	4,0%	3,8%	3,3%	3,1%	3,0%	2,8%
Potencia	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	129,0	134,6	134,6	140,0
SGA	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%
Puyehue	145,0	145,0	246,3	246,3						
Campanario	2,1%	1,8%	3,0%	3,0%						
Duke			39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	40,8	40,8	40,8
Tierra Amarilla			0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
Cardones			45,7	45,7	86,3	96,3	39,6	39,6	39,6	39,6
PacificHydro			0,6%	0,6%	0,9%	1,0%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
Los Espinos					118,0	177,0	180,0	219,2	219,2	219,2
Enlasa					1,2%	1,8%	1,6%	1,8%	1,7%	1,6%
La Higuera										
La Confluencia							153,0	165,0	165,0	165,0
Chacayes							1,3%	1,4%	1,3%	1,2%
Potencia										165,0
SGA										1,2%
Puyehue										10,8
Campanario							11,0	10,8	10,8	10,8
Duke							0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Tierra Amarilla								122,0	122,0	124,0
Cardones								1,0%	1,0%	0,9%
PacificHydro								276,0	276,0	276,0
Los Espinos								2,3%	2,2%	2,0%
Enlasa									160,0	160,0
La Higuera									1,3%	1,2%
La Confluencia									163,2	163,2
Chacayes									1,3%	1,2%
Potencia									112,0	112,0
SGA									0,9%	0,8%
Puyehue									115,2	115,2
Campanario									0,9%	0,8%
Duke									0,8%	0,8%



	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Total [MW]</b>	<b>6.996,2</b>	<b>7.867,4</b>	<b>8.259,8</b>	<b>8.273,6</b>	<b>9.450,3</b>	<b>9.910,7</b>	<b>11.404,1</b>	<b>12.147,1</b>	<b>12.715,2</b>	<b>13.585,4</b>
Térmico	2.940,9	3.172,1	3.565,0	3.575,0	4.221,4	4.596,3	5.999,4	6.625,7	6.679,5	7.470,6
Hidráulico	42,0%	40,3%	43,2%	43,2%	44,7%	46,4%	52,6%	54,5%	52,5%	55,0%
Eólico	4.055,3	4.695,3	4.694,8	4.698,6	5.210,7	5.296,2	5.322,9	5.355,6	5.839,9	5.919,0
	58,0%	59,7%	56,8%	56,8%	55,1%	53,4%	46,7%	44,1%	45,9%	43,6%
	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2	81,8	165,8	195,8	195,8
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	0,2%	0,7%	1,4%	1,5%	1,4%



## PRINCIPALES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL SIC A DICIEMBRE DE 2012

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
<b>AES GENER S.A.</b>			
Alfalfal - Los Almendros	220	44,20	2
Charrúa - Sta. Lidia	220	0,80	1
Nueva Ventanas - Nogales	220	30,10	2
Florida - Maitenes	110	31,30	2
Quillota - San Pedro	110	2,20	2
Tap Pachacama - La Calera	110	8,00	2
San Pedro - Las Vegas	110	30,00	2
Ventanas - San Pedro	110	30,15	2
Ventanas - Torquemada	110	21,40	2
Torquemada - Miraflores	110	14,10	2
Ventanas - GNL Quintero	110	4,30	1
Ventanas - Quintero	110	0,20	1
C. Navia - Las Vegas	110	76,90	2
<b>COLBÚN S.A.</b>			
Alto Jahuel - Maipo	220	0,42	2
Candelaria - Colbún	220	214,40	2
Candelaria - Minero	220	16,20	2
Maipo - Candelaria	220	46,40	2
Rucúe - Charrúa	220	55,60	2
Nehuenco I nº 1 - San Luis	220	0,73	1
Nehuenco I nº 2 - San Luis	220	0,73	1
Nehuenco II nº1 - San Luis	220	1,45	1
Nehuenco II nº2 - San Luis	220	1,19	1
Nehuenco III - San Luis	220	0,36	1
Polpaico - Los Maitenes	220	59,80	1
Candelaria - C. Candelaria	220	0,10	2
Colbún - Machicura	220	7,40	1
Los Pinos - Charrúa	220	0,70	1
Santa María - Charrúa	220	74,30	2
Colbún - Procart	220	32,60	1
Chiburgo - Colbún	66	3,20	1
San Ignacio - Talca	66	23,50	1
San Clemente - Chiburgo	66	7,22	1
<b>PANGUE S.A.</b>			
Los Ángeles - Pangue	66	80,40	1
<b>HASA</b>			
Esperanza - Aconcagua c1	110	78,20	1
Esperanza - Aconcagua c2	110	50,50	1
Esperanza - Las Vegas	110	0,27	1
<b>HGV</b>			
Aconcagua - Saladillo	66	8,00	2
Calera Centro - Cerro Calera	66	1,30	1
Los Quilos - Aconcagua	66	11,20	1
Esperanza - Calera Centro	66	23,90	2
<b>HIDROMAULE</b>			
Maule - Lircay	66	26,00	1
<b>HIDROLIRCAY</b>			
Lircay - Mariposas	66	7,00	1
<b>KDM ENERGIA S.A.</b>			
Loma los Colorados - Punta Peuco	110	21,37	1
<b>LOS ESPINOS</b>			
Los Espinos - Los Vilos	220	7,00	1
<b>NORVIND</b>			
Las Palmas - Totoral 2	220	0,21	1
Totoral 1 - Totoral 2	66	7,00	1
<b>NUEVA ENERGIA</b>			
Hualpén - Lagunillas	154	0,39	1
<b>OBRAS Y DESARROLLO S.A.</b>			
Los Maquis - Polpaico	220	67,75	1
Tap EL Llano - Los Maquis	220	31,21	1
<b>RIO TRANQUILO</b>			
Los Maquis - Hornitos	220	20,10	1
<b>CENTRAL CARDONES</b>			
Cardones - Central Cardones	220	0,08	1
<b>DUKE</b>			
Yungay - Charrúa	154	2,90	1
<b>GUACOLDA S.A.</b>			
Guacolda - Maitencillo L1	220	34,70	2
Guacolda - Maitencillo L2	220	36,70	2

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Cardones - Planta Matta	110	16,70	1
Tap Impulsión - Impulsión	110	3,00	1
<b>CÍA. TRANSMISORA NORTE CHICO</b>			
Maitencillo - Cardones L2	220	132,60	2
<b>ENDESA</b>			
Central Quintero - San Luis	220	26,60	1
Charrúa - María Dolores	220	35,90	1
María Dolores - Tap Inforsa	220	37,30	1
María Dolores - Laja	220	29,80	1
<b>ENLASA</b>			
San Lorenzo - Diego de Almagro	220	0,30	1
Las Piedras - El Peñon	110	0,07	1
<b>AELSA</b>			
Pangue - Charrúa	220	54,00	1
Pangue - Tap Trupán	220	54,00	1
<b>TRANSHILE</b>			
Charrúa - Cautín	220	204,00	2
<b>HUEPIL</b>			
Charrúa - Ralco	220	141,00	2
<b>PALMUCHO</b>			
Tap Zona de Caída - Zona de Caída	220	0,32	1
Palmucho - Zona de Caída	66	9,00	1
<b>TRANSELEC NORTE</b>			
Pan de Azúcar - Min. Carmen de Andacollo	220	46,20	1
<b>TRANSELEC</b>			
Ancoa - Polpaico	500	309,59	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	241,24	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	72,00	1
Charrúa - Ancoa L1	500	182,84	1
Charrúa - Ancoa L2	500	196,53	1
Alto Jahuel - Chena L1	220	30,19	1
Alto Jahuel - Chena L2	220	30,19	1
Pan de Azúcar - Punta Colorada	220	88,04	2
Punta Colorada - Maitencillo	220	109,18	2
Los Vilos - Las Palmas	220	74,42	2
Las Palmas - Pan de Azúcar	220	154,22	2
Quillota - Nogales	220	27,00	2
Nogales - Los Vilos	220	97,10	2
Polpaico - Quillota	220	49,58	2
Cerro Navia - Polpaico	220	29,80	2
Alto Jahuel - Cerro Navia	220	39,20	2
Rapel - Cerro Navia	220	117,51	2
El Toro - Antuco	220	17,50	2
Antuco - Charrúa	220	67,50	2
Antuco - Charrúa 3	220	67,84	1
Canutillar - Puerto Montt	220	59,60	2
Carrera Pinto - Diego de Almagro	220	72,15	1
Cardones - Carrera Pinto	220	75,30	1
Maitencillo - Cardones L1	220	132,70	1
Paposo - Diego de Almagro	220	185,00	2
Charrúa - Concepción	220	71,80	1
Charrúa - Hualpén	220	83,67	1
Tap Loma Alta - Loma Alta	220	23,00	1
Pehuenche - Ancoa	220	24,50	2
Pangue - Tap Trupán	220	33,76	1
Temuco - Charrúa	220	195,70	1
Temuco - Cautín	220	2,00	2
Cautín - Valdivia	220	149,80	2
Puerto Montt - Valdivia	220	216,82	2
Ancoa - Itahue	220	65,00	2
Lagunillas - Bocamina	220	5,80	1
Maitencillo - Agrosuper	220	0,20	1
Nogales - Polpaico	220	73,50	2
Pangue - Charrúa	220	75,81	1
Charrúa - Lagunillas	220	80,00	1
Tinguiririca - San Fernando	154	3,72	2
Charrúa - Chillán	154	61,13	1
Hualpén - San Vicente	154	5,23	2
San Vicente - Talcahuano	154	0,14	1
Concepción - San Vicente	154	10,90	2
Sauzal - Rancagua	154	13,00	1
Charrúa - Itahue	154	243,66	1
Charrúa - Concepción	154	72,00	1
Tap Quiñenco - Bocamina	154	2,91	1
Cipreses - Itahue	154	111,20	2
Isla - Cipreses	154	3,30	2

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Abanico - Charrúa	154	115,97	1
Alto Jahuel - Tinguiririca	154	109,17	2
Hualpén - Lagunillas	154	24,13	1
Lagunillas - Coronel	154	3,76	1
Itahue - Tinguiririca	154	73,43	1
Tap Tuniche - Rancagua	154	10,00	1
Cruce Aéreo Canal de Chacao	110	3,60	1
Sauzal - Alto Jahuel	110	60,70	2
Maitencillo - Cardones	110	133,01	1
Maitencillo - Vallenar	110	15,09	1
Pan de Azúcar - Las Compañías	110	13,40	1
Las Compañías - Maitencillo	110	180,20	1
Huasco - Maitencillo L1	110	34,00	1
Huasco - Maitencillo L2	110	34,00	1
Diego de Almagro - El Salado	110	28,82	1
Punta San Gallán - Chomeco	110	13,30	1
Los Molles - Ovalle	66	66,80	2
San Vicente - Cementos Bío Bío	66	1,30	1
ERBB - Petropower	66	1,10	2
Los Lagos - Pullinque	66	64,21	2
San Javier - Constitución	66	77,00	1
Linares - Ancoa	66	35,45	1
Charrúa - Cholguán	66	22,77	1
San Vicente - Estructura Nº 23	66	3,70	1
Charrúa - Laja	66	47,35	1

**TRANSNET S.A.**

Central Rapel - Quelentaro	220	0,63	1
San Vicente - Talcahuano	154	0,92	1
Charrúa - Los Angeles	154	43,89	1
Concepción - Alonso de Ribera	154	0,07	1
Tap Paine - Paine	154	0,90	1
Los Angeles - Santa Fe	154	21,46	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Pan de Azúcar - Ovalle	110	75,79	1
Ovalle - Illapel	110	127,91	1
Quinquimo - Cabildo	110	28,81	1
El Peñón - Carmen de Andacollo	110	22,27	1
Pan de Azúcar - Rivadavia	110	76,37	1
Choapa - Quereo	110	0,19	1
Illapel - Salamanca	110	25,40	1
Miraflores - Marga Marga L1	110	2,49	1
Miraflores - Marga Marga L2	110	2,76	1
Quinquimo - Quillota	110	68,82	1
Choapa - Quinquimo	110	61,75	1
Illapel - Choapa	110	49,82	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Salamanca - Estructura 170	110	8,01	1
Estructura 2 (Los Lirios) - Cerrillos	110	19,00	1
Cardones - Copiapó	110	13,00	1
Cardones - Tierra Amarilla	110	16,24	1
Cerrillos - Los Loros	110	33,30	1
Copiapó - Hernán Fuentes	110	7,80	1
El Edén - Alto del Carmen	110	40,90	1
Hernán Fuentes - Tap Impulsión	110	14,90	1
Tap Impulsión - Caldera	110	54,20	1
Tierra Amarilla - Plantas	110	8,50	1
Tierra Amarilla - Atacama Kozan	110	4,00	1
Vallenar - El Edén	110	0,01	1
Alto Melipilla - Tap A. Melipilla	110	0,27	1
Quelentaro - Las Arañas	110	23,19	1
Quelentaro - Portezuelo	110	36,85	1
Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla	110	4,06	1
Tap Alto Melipilla - Bollenar	110	19,13	1
Pan de Azúcar - Guayacán	66	8,35	2
Pan de Azúcar - Marquesa	66	40,45	1
Ovalle - Pan de Azúcar	66	75,56	1
El Peñón - Andacollo	66	20,08	1
Illapel - Ovalle	66	141,84	1
Rancagua - Paine	66	39,30	1
Fátima - Hospital	66	6,88	1
San Fernando - Rancagua	66	55,87	1
Rancagua - Alameda	66	0,16	1
Rancagua - Cachapoal	66	4,07	1
Punta de Cortes - Cachapoal	66	8,50	2
Punta de Cortés - Lo Miranda L1	66	6,10	1
Punta de Cortés - Lo Miranda L2	66	5,89	1
Lo Miranda - Loreto	66	14,95	1
Malloa - Quinta de Tilcoco	66	13,60	1
San Fernando - Colchagua	66	0,58	1
Itahue - Curicó	66	29,02	2
Talca - Itahue	66	42,37	2
Talca - Linares	66	49,02	1
Talca - Piduco	66	2,94	1
Linares - Parral	66	36,86	1
Chillán - Parral	66	64,07	1
Chillán - Santa Elvira	66	4,44	1
Santa Elvira - Nueva Aldea	66	37,10	1
Charrúa - Chillán	66	56,92	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejercito L1	66	4,32	1
Alonso de Ribera - Ejercito L2	66	3,15	1
Alonso de Ribera - Chiguayante	66	15,75	1
Alonso de Ribera - Penco	66	8,04	1
Alonso de Ribera - Andalién	66	0,08	1
Concepción - Mahns	66	23,42	1
Penco - Lirquen	66	4,31	1
Horcones - Lebu	66	77,26	1
Coronel - Arenas Blancas	66	2,59	1
Arenas Blancas - Puchoco	66	1,20	1
Tap Loma Colorada - Loma Colorada	66	1,00	1
Tap Escuadrón - Escuadrón	66	0,44	1
Tap Polpaico - Polpaico	66	0,41	1
Talcahuano - Latorre L1	66	2,96	1
Talcahuano - Latorre L2	66	3,48	1
Talcahuano - Perales	66	4,88	1
Latorre - Tumbes	66	3,83	1
Los Angeles - El Avellano	66	7,49	1
Los Angeles - Duqueco	66	7,10	1
Los Angeles - Angol	66	49,47	1
Victoria - Angol	66	60,21	1
Victoria - Traiguén	66	32,27	1
Victoria - Curacautín	66	45,34	1
Temuco - Victoria	66	58,13	1
Temuco - Pumahue	66	0,42	2
Pumahue - Chivilcán	66	4,65	1
Padre las Casas - Chivilcán	66	9,51	1
Villarrica - Pucón	66	3,97	1
Temuco - Loncoche L1	66	81,02	1
Temuco - Loncoche L2	66	81,02	2
Pullinque - Loncoche L1	66	43,66	1
Pullinque - Loncoche L2	66	43,66	1
Loncoche - Villarrica	66	37,68	1
Alto Jahuel - Buin	66	5,55	1
Buin - Estructura 103	66	9,58	1
Buin - Paine	66	10,02	1
Cachapoal - Machalí	66	10,50	1
Concepción - Andalién	66	0,31	2
Concepción - Estructura 28	66	4,43	2
Coronel - Bocamina	66	2,93	1
Coronel - Estructura 61	66	12,77	2
Estructura 103 - Fátima	66	0,92	2
Estructura 107 - Estructura 118 L1	66	2,32	1
Estructura 107 - Estructura 118 L2	66	3,32	1
Estructura 118 - Estructura 119	66	1,44	2
Estructura 129 - Horcones L1	66	5,18	1
Estructura 129 - Horcones L2	66	5,18	1
Estructura 29 Estructura 44 L1	66	1,97	1
Estructura 29 Estructura 44 L2	66	1,97	1
Tap Alameda - Alameda	66	0,07	1
Estructura 44 - Coronel	66	22,11	2
Estructura 61 - Tap Lota L1	66	0,13	1
Estructura 61 - Tap Lota L2	66	0,13	1
Estructura 74 - Talca L1	66	4,38	1
Estructura 74 - Talca L2	66	4,38	1
Estructura 92 - Estructura 107	66	1,65	2
Estructura Nº 23 - Newén	66	0,43	1
Isla de Maipo - El Monte	66	4,20	1
Loma Colorada - Arenas Blancas	66	17,10	1
Los Angeles - Pangue	66	7,10	1
Malloa Nueva - Malloa	66	0,10	1
Maule - Lircay	66	0,37	1
Maule - Estructura 74	66	11,86	2
Paine - Isla de Maipo	66	22,30	1
Pelequén - San Vic. Tagua tagua	66	20,58	1
Punta de Cortés - Tuniche	66	12,80	1
San Fernando - Curicó	66	53,08	1
San Fernando - San Vic. de Tagua Tagua	66	25,60	1
San Vic. de Tagua Tagua - El Manzano	66	39,60	1
Tap Colcura - Colcura	66	0,31	1
Tap Ejército - Ejército	66	0,31	1
Tap Graneros - Graneros	66	0,06	1
Tap Hospital - Hospital	66	0,31	1
Tap la Paloma - La Ronda	66	1,62	1
Tap Lota - Estructura 92 L1	66	4,67	1
Tap Lota - Estructura 92 L2	66	4,70	1
Tap Rengo - Rengo	66	0,48	1
Tap San Pedro - San Pedro	66	0,04	2
Teno - Aguas Negras	66	0,11	1
Cauquenes - La Vega	66	20,44	1
Central Rapel - Reguladora Rapel	66	0,12	2
El Peumo - Santa Rosa	66	11,74	1
Hualañe - Licantén	66	23,00	1
Hualañe - Ranguilí	66	14,50	1
Las Arañas - El Peumo	66	5,40	1
Portezuelo - Marchigue	66	7,66	1
Marchigue - Alcones	66	9,57	1
Nihue - La Manga	66	11,88	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Nihue - Las Arañas	66	15,24	1
Paniahue - Marchigue	66	38,04	1
Parral - Cauquenes	66	51,10	1
Portezuelo - La Esperanza	66	7,60	1
Reguladora Rapel - Marchigue	66	50,15	1
Los Maquis - Hualañe	66	47,24	1
Tap Cholacón - Cholacón	66	0,01	1
Tap el Maitén - El Maitén	66	0,04	1
Santa Rosa - Alhué	66	31,11	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	23,42	1
Bajo Melipilla - Las Arañas	66	32,78	1
Reguladora Rapel - Nihue	66	7,45	1
Cocharcas - Quirihue	33	56,70	1
Tap hualte - Hualte	33	0,31	1
San Fernando - Paniahue	66	36,20	1

#### TRANQUILLOTA

San Luis - Quillota	220	7,97	2
---------------------	-----	------	---

#### SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR (STS)

Puerto Montt - Melipulli	220	0,19	1
Tap Barro Blanco - Barro Blanco	220	0,50	1
Chonchi - Quellón	110	58,29	1
El Empalme - Calbuco	110	21,92	1
El Empalme - Colaco	110	13,84	1
Melipulli - Los Molinos	110	11,46	1
Aihuapi - Antillanca	66	12,48	1
Antillanca - Los Negros	66	20,03	1
Licán - Antillanca	66	6,32	1
Río Bonito - Antillanca	66	56,90	1
Los Lagos - Valdivia	66	38,42	1
Los Lagos - La Unión	66	56,12	1
Valdivia - Picarte	66	5,05	2
Osorno - La Unión	66	36,75	2
Barro Blanco - Osorno	66	3,61	2
Barro Blanco - Purranque L1	66	31,34	1
Barro Blanco - Purranque L2	66	31,34	1
Purranque - Puerto Varas L1	66	47,13	1
Purranque - Puerto Varas L2	66	47,13	1
La Unión - Picarte	66	58,69	1
Melipulli - Puerto Montt	66	0,29	2
Puerto Varas - Melipulli	66	15,24	2
Tap Tres Bocas - Corral	66	20,63	1
Valdivia - Champullo	66	1,60	1

#### PUYEHUE S.A.

Pilmaiquén - Osorno	66	43,50	2
---------------------	----	-------	---

#### MINERA ZALDIVAR

Rivadavia - Minera el Indio	110	87,00	1
-----------------------------	-----	-------	---

#### CANELA

Elevadora Canela II - Las Palmas	220	3,26	1
----------------------------------	-----	------	---

#### COMASA

Central Lautaro - Lautaro	66	0,80	1
---------------------------	----	------	---

#### CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A

Planta Valdivia - Los Ciruelos	220	1,80	1
Planta Arauco - Horcones	66	0,79	1
Planta Constitución - Constitución	66	5,20	1

#### E.E. CAPULLO

Capullo - Barro Blanco	66	55,00	1
------------------------	----	-------	---

#### E.E. LICAN

Lican - Pilmaiquén	66	20,90	1
--------------------	----	-------	---

#### ELECTRICA CENIZAS

Cenizas - Cardones	110	0,65	1
--------------------	-----	------	---

#### ELECTRICA PUNTILLA S.A

Puntilla - Puente Alto	110	0,20	1
------------------------	-----	------	---

#### EMELDA

Emelda - Diego de Almagro	110	2,88	1
---------------------------	-----	------	---

#### EMPRESA ELECTRICA INDUSTRIAL

Carena - Lo Prado	44	10,20	2
Carena - Puente Alto (CMPC)	44	40,44	1
Lo Prado - Cerro Blanco	44	36,60	2

#### ENERGIA VERDE

C. San Fco. Mostazal - San Fco. Mostazal	66	0,41	1
Charrúa - Enlace	66	0,12	1
Enlace - Bucalemu	66	14,00	1

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
<b>GENERADORA DEL PACIFICO S.A</b>			
Cardones - Medellín	220	0,40	1

#### IBENER

Peuchén - Mampil	220	10,50	1
Mampil - Rucúe	220	26,00	1

#### HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA

La Higuera - Tinguiririca	154	38,00	2
Colmito - Torquemada	110	0,70	1

#### HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA

La Higuera - La Confluencia	154	18,00	2
-----------------------------	-----	-------	---

#### PACIFICHYDRO CHILE

Sauzal - Coya	66	14,20	1
---------------	----	-------	---

#### POTENCIA CHILE

Los Olivos - Choapa	110	0,15	1
---------------------	-----	------	---

#### CHILQUINTA

San Luis - Agua Santa	220	33,39	1
Tap A. Melipilla - A. Melipilla	220	0,91	2
Achupallas - Concón	110	12,56	1
Agua Santa - Laguna Verde	110	16,24	2
Agua Santa - Miraflores	110	6,48	2
Agua Santa - Placilla	110	4,30	1
Alto Melipilla - Leyda	110	22,70	1
Leyda - San Antonio	110	15,00	1
Las Vegas - Llay Llay	110	6,40	1
San Pedro - Miraflores	110	28,25	2
Tap Placeres - Placeres	110	1,70	2
Tap Playa Ancha - Playa Ancha	110	5,00	2
Tap Quilpué - Quilpué	110	3,50	2
Tap Reñaca - Reñaca	110	2,85	1
Tap San Felipe 110 - San Felipe	110	4,53	2
Tap Valparaíso - Valparaíso	110	1,86	2
Torquemada - Concón	110	0,27	2
Laguna Verde - San Antonio	66	58,00	2
Tap Algarrobo - Casa Blanca	66	18,33	2
Tap Quintay - Quintay	66	2,68	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián	66	2,80	2
Chagres - Los Angeles	44	24,64	1
El Melón - Túnel El Melón	44	8,80	1
FFCC Los Andes - Hnos. Clark	44	48,80	2
La Calera - El Melón	44	11,73	2
Las Vegas - FFCC Los Andes	44	47,55	2
Las Vegas - FFCC Rungue	44	25,07	2
San Pedro Antigua - FFCC San Pedro	44	0,80	1
Tap Pachacama - La Calera	44	7,80	2
Tap Pachacama - Las Vegas	44	14,10	2
Tap Pachacama - San Pedro	44	16,62	2
Tap San Felipe 44 - San Felipe	44	0,30	1
Tap San Rafael - San Rafael	44	1,80	2

#### CHILECTRA

Alto Jahuel - Buín	220	0,23	1
Alto Jahuel - Los Almendros	220	40,70	2
Tap Chena - Chena	220	0,47	2
Tap El Manzano - El Manzano	220	0,09	2
Tap Lampa - Lampa	220	0,05	2
Alto Jahuel - Florida	110	24,43	2
Cerro Navia - Chena	110	11,76	2
Cerro Navia - Renca	110	4,77	2
Cerro Navia - San Cristóbal	110	22,40	2
Cerro Navia - Tap San Pablo	110	3,87	2
Chena - Lo Espejo	110	1,46	2
El Salto - Los Almendros	110	17,59	2
El Salto - San Cristóbal	110	11,43	2
Florida - Los Almendros	110	18,24	2
Lo Aguirre - Lo Prado	110	0,84	1
Lo Espejo - Buín	110	20,88	2
Lo Espejo - Ochagavía	110	7,34	2
Lo Espejo - Panamericana	110	0,03	2
Metro - Lord Cochrane	110	0,03	2
Ochagavía - Florida	110	17,13	2
Polpaico - El Salto	110	50,32	2
Renca - Brasil	110	3,17	2
Renca - Metro	110	5,56	1
San Bernardo - Malloco	110	13,64	1
Lord Cochrane - Ochagavía	110	5,12	1
Tap Punta Peuco - Cem. Polpaico	110	0,05	2
Tap A. Córdova - A. Córdova	110	0,02	2
Tap Altamirano - Altamirano	110	0,71	2
Tap Andes - Andes	110	0,03	2
Tap Apoquindo - Apoquindo	110	0,02	2



Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
Tap Batuco - Batuco	110	0,04	2
Tap Buin - Buin	110	0,49	2
Tap Carrascal - Carrascal	110	0,40	2
Tap Chacabuco - Chacabuco	110	4,20	2
Tap Club Hípico - Club Hípico	110	0,37	2
Tap L. Domínicos - L. Domínicos	110	4,46	2
Tap La Cisterna - La Cisterna	110	1,89	2
Tap La Dehesa - La Dehesa	110	4,85	2
Tap La Pintana - La Pintana	110	0,06	2
Tap La Reina - La Reina	110	5,23	2
Tap Las Acacias - Las Acacias	110	0,02	2
Tap Lo Boza - Lo Boza	110	2,72	2
Tap Lo Valledor - Lo Valledor	110	4,15	2
Tap Macul - Macul	110	0,42	2
Tap Maipú - Maipú	110	0,03	2
Tap Pajaritos - Pajaritos	110	2,26	2
Tap Pudahuel - Pudahuel	110	0,02	2
Tap Quilicura - Quilicura	110	0,09	2
Tap Recoleta - Recoleta	110	0,21	2
Tap San Bernardo - San Bernardo	110	0,05	2
Tap San Joaquín - San Joaquín	110	0,03	2
Tap San José - San José	110	2,15	2
Tap San Pablo - Lo Aguirre	110	14,40	1
Tap San Pablo - San Pablo	110	0,15	2
Tap Santa Elena - Santa Elena	110	1,89	2
Tap Santa Marta - Santa Marta	110	3,92	2
Tap Santa Raquel - Santa Raquel	110	2,89	2
Tap Santa Rosa - Santa Rosa	110	0,02	2
Tap Vitacura - Vitacura	110	1,57	2
Lo Prado - Curacaví	44	13,95	1
Tap Rungue - Rungue	44	0,01	2
Torre 125 - Caleu	44	0,06	2

#### SAESA

Chomeco - Ancud	110	12,18	1
Colaco - Punta Barranco	110	11,52	1
Ancud - Chiloé	110	32,65	1
Castro - Chonchi	110	17,89	1
Chiloé - Pid Pid	110	31,74	1
El Empalme - Colaco	110	20,40	1
Los Molinos - El Empalme	110	14,81	1
Melipulli - Colaco	110	13,65	1
Melipulli - Los Molinos	110	2,36	1
Pid Pid - Castro	110	8,07	1
Chiloé - Degañ	110	0,16	1

#### LITORAL

Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	2
Tap Algarrobo - San Jerónimo	66	0,01	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	1

#### COPELEC

Tap Quilmo - Quilmo	66	0,31	1
Tres Esquinas - Bulnes	66	10,54	1
Las Lajuelas - Santa Elisa	33	7,30	1
Quilmo - Recinto	33	64,30	1

#### E.E. PUENTE ALTO

Puente Alto - Costanera	110	3,60	1
Vizcachas - Puente Alto	110	8,60	1

#### ELECDA

Diego de Almagro - Tal Tal	110	128,00	1
----------------------------	-----	--------	---

#### FRONTEL

Charrúa - Cabrero	66	10,63	1
Licanco - Imperial	66	30,60	1
Cabrero - Masisa	66	0,30	1
Tap Lota - Lota	66	0,45	1
Tap Lota Enacar - Enacar	66	2,95	1

#### CAP HUACHIPATO

San Vicente - Huachipato	154	1,08	2
--------------------------	-----	------	---

#### CEMENTO MELÓN

Cem Melón - Compresora Mina	44	18,00	1
-----------------------------	----	-------	---

#### CAP HUACHIPATO

San Vicente - Huachipato	154	1,08	2
--------------------------	-----	------	---

#### MASISA

Enlace - Planta Cabrero	66	11,00	1
-------------------------	----	-------	---

#### CMP

Cardones - Magnetita	110	15,00	1
Huasco - Pellets	110	1,50	2

Líneas	Voltajes kV	Longitud Km	Nº Circuito
<b>BIOENERGÍAS FORESTALES</b>			
Nodo Nacimiento - Sta Fe Energía	220	3,90	1
<b>MINERA LA CANDELARIA</b>			
Cardones - Minera La Candelaria	220	11,30	1
<b>MINERA LAS CENIZAS</b>			
Tap Las Luces - Planta Óxidos	33	38,16	1
<b>MINERA PELAMBRES</b>			
Quillota - Los Piuquenes	220	194,00	2
<b>GNL QUINTERO</b>			
GNL Quintero - Proceso	110	0,72	2
<b>MINERA VALLE CENTRAL</b>			
Tap Min Valle Central - Min Valle Central	154	3,36	1
<b>OXY</b>			
Tap Petroquímicas - Tap OXY	154	0,83	1
<b>EKA CHILE</b>			
Tap OXY - Tap EKA	154	0,53	1
<b>PETRODOW</b>			
Tap Eka - PetroDow	154	0,55	1
<b>PETROQUIM</b>			
PetroPower - PetroQuim	66	1,35	1
<b>CMPC CELULOSA</b>			
Sta Fe - Celulosa Pacífico	220	44,25	1
<b>CMPC PAPELES CORDILLERA</b>			
Maipo - Pte Alto CMPC	110	20,18	1
<b>MINERA MANTOS DE ORO</b>			
C. Pinto - La Coipa	220	78,00	1
<b>MINERA MARICUNGA (REFUGIO)</b>			
Cardones - Refugio	110	130,08	1
<b>MINERA FRANKE (CENTENARIO COOPER)</b>			
Diego de Almagro - Franke	110	74,50	1
<b>MINERA CERRO NEGRO</b>			
Papelera BioBío - Estructura 44	66	0,90	2
<b>PAPELERA BIOBIO</b>			
Papelera BioBío - Estructura 44	66	0,90	2
<b>ANGLOAMERICAN</b>			
La Calera - El Cobre	110	20,16	1
Tap La Ermita - Los Maitenes	220	8,80	1
Polpaico - Santa Filomena	220	32,90	1
Santa Filomena - Confluencia	220	28,24	1
Confluencia - Maitenes	220	16,59	1
Diego de Almagro - Manto verde	110	43,00	1
Los Maitenes - San Francisco	66	15,20	2
San Francisco - Los Bronces	66	7,00	2
<b>CODELCO</b>			
Polpaico - SAG	220	43,43	1
Saladillo - Mina	66	19,85	1
Saladillo - Molinos	66	19,85	1
Los Maquis - Cordillera	220	39,10	1
Diego de Almagro - Potrerillos	110	63,00	2
Diego de Almagro - Salvador	110	48,20	1
Llanta - Salvador	110	23,00	2
El Minero - Colón	110	0,56	2
El Minero - Cordillera	110	1,84	2
El Minero - El Cobre	110	2,79	2
El Minero Sauzal	110	26,10	2
Tap maitenes - Codelco Ventanas	110	1,62	1
<b>ENAP</b>			
Torquemada - Mauco	110	4,00	2
<b>FUNDICIÓN TALLERES</b>			
Rancagua - Hornos	66	5,20	1
Tap Maestranza - R2	66	3,38	1
<b>MERVAL</b>			
Seat El Sol - Ser ES	44	11,20	1
Seat El Sol - Ser VA	44	4,80	1
Ser ES - Ser PO	44	10,30	1

# 03

## OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL PERÍODO 2003 - 2012

### GENERACIÓN BRUTA MENSUAL DE LAS CENTRALES DEL SIC

Se incluyen a continuación diez cuadros que presentan las generaciones brutas mensuales por central para los años 2003 a 2012.

Respecto de las cifras se debe tener en cuenta que:

- La generación de Sauzal incluye lo producido en 60 Hz para la División El Teniente de CODELCO.
- Bajo la denominación de otros se ha incluido el aporte subcontratado por SGA durante 2005.
- Central Itata cambia de nombre a Nueva Aldea I, a partir de junio de 2005.





**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	126,5	114,2	126,7	24,0	14,8	15,9	13,6	29,7	45,0	69,7	95,8	115,9	791,8
Maitenes	12,8	10,9	11,3	10,8	10,8	10,9	11,6	11,5	11,0	11,8	11,9	12,1	137,2
Queltehues	32,5	29,6	32,8	31,0	32,3	31,0	31,4	28,3	30,4	32,6	31,7	32,8	376,5
Volcán	9,7	8,7	9,8	9,5	9,8	9,2	8,9	8,5	8,4	9,4	9,4	9,8	111,1
Ventanas 1	0,0	0,0	4,1	18,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	31,2
Ventanas 2	7,8	0,0	28,5	91,7	60,4	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	64,0	66,7	393,2
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG El Indio	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
G. Hidráulica	181,5	163,4	180,7	75,2	67,8	67,0	65,3	77,9	94,9	123,5	148,7	170,7	1.416,6
G. Térmica	7,9	0,0	32,6	109,7	65,8	0,0	0,0	9,0	65,1	0,0	67,7	66,8	424,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>189,4</b>	<b>163,4</b>	<b>213,3</b>	<b>185,0</b>	<b>133,6</b>	<b>67,0</b>	<b>65,4</b>	<b>86,9</b>	<b>160,0</b>	<b>123,5</b>	<b>216,4</b>	<b>237,4</b>	<b>1.841,2</b>
CONS. PROPIO	0,9	0,4	2,4	6,7	4,1	0,1	0,1	0,7	4,1	0,3	4,4	4,4	28,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>188,5</b>	<b>163,0</b>	<b>210,9</b>	<b>178,2</b>	<b>129,5</b>	<b>66,9</b>	<b>65,3</b>	<b>86,2</b>	<b>155,9</b>	<b>123,3</b>	<b>212,0</b>	<b>233,1</b>	<b>1.812,9</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
TOTAL GEN. BRUTA	71,9	222,1	251,3	226,6	252,3	235,5	241,5	236,5	54,6	240,5	241,8	254,6	2.529,3
CONS. PROPIO	1,7	5,3	6,0	5,4	6,1	5,7	5,8	5,7	1,3	5,8	5,8	6,1	60,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>70,2</b>	<b>216,8</b>	<b>245,3</b>	<b>221,1</b>	<b>246,3</b>	<b>229,8</b>	<b>235,7</b>	<b>230,8</b>	<b>53,3</b>	<b>234,7</b>	<b>236,0</b>	<b>248,5</b>	<b>2.468,5</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	13,6	12,3	11,2	8,0	6,7	6,8	6,6	5,9	5,4	5,9	5,5	5,5	93,5
Sauz+Szito	63,3	55,9	60,3	42,7	29,1	40,3	37,9	32,2	38,0	56,2	60,1	61,7	577,6
Rapel	154,0	64,0	71,2	54,0	35,2	185,3	138,5	46,0	67,9	62,6	40,1	27,6	946,5
Canutillar	63,8	78,5	107,5	104,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	354,2
Cipreses	72,5	66,4	64,5	50,8	44,6	33,5	47,4	61,0	37,3	35,5	36,0	66,5	615,8
Isla	49,5	43,9	46,2	40,8	41,2	39,8	46,4	42,8	46,3	48,4	47,5	46,3	539,2
El Toro	114,9	240,9	301,6	311,0	316,3	115,8	83,0	153,8	128,7	132,9	158,8	248,8	2.306,7
Abanico	41,3	35,0	36,5	32,0	31,4	31,8	34,1	34,2	32,4	32,8	31,4	30,6	403,6
Antuco	130,7	146,6	167,4	164,0	163,9	167,4	167,4	152,0	152,4	163,1	151,9	160,3	1.887,1
Bocamina	0,0	0,0	1,2	81,3	89,7	38,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,8
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,5
D. de Almagro	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,6
Talbal	15,5	9,2	29,8	68,2	75,5	42,1	24,0	33,2	45,7	76,9	56,5	52,7	529,3
G. Hidráulica	703,6	743,5	866,6	807,6	668,5	620,8	561,5	528,0	508,4	537,4	531,3	647,3	7.724,3
G. Térmica	16,2	9,2	30,9	149,5	165,1	80,9	24,1	33,2	45,7	76,9	56,7	52,7	741,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>719,8</b>	<b>752,7</b>	<b>897,6</b>	<b>957,2</b>	<b>833,6</b>	<b>701,6</b>	<b>585,6</b>	<b>561,2</b>	<b>554,1</b>	<b>614,3</b>	<b>588,0</b>	<b>700,0</b>	<b>8.465,6</b>
CONS. PROPIO	2,3	2,3	2,7	7,7	7,8	4,5	1,8	1,6	1,6	1,7	1,7	2,0	37,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>717,5</b>	<b>750,4</b>	<b>894,9</b>	<b>949,5</b>	<b>825,8</b>	<b>697,1</b>	<b>583,8</b>	<b>559,6</b>	<b>552,5</b>	<b>612,6</b>	<b>586,3</b>	<b>698,0</b>	<b>8.428,1</b>
<b>SAN ISIDRO S.A.</b>													
TOTAL GEN. BRUTA	89,5	187,4	252,7	225,7	247,6	157,9	31,9	229,7	241,0	244,7	115,6	239,7	2.263,3
CONS. PROPIO	2,2	4,5	6,1	5,4	5,9	3,8	0,8	5,5	5,8	5,9	2,8	5,8	54,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>87,3</b>	<b>182,9</b>	<b>246,6</b>	<b>220,2</b>	<b>241,7</b>	<b>154,1</b>	<b>31,2</b>	<b>224,2</b>	<b>235,2</b>	<b>238,9</b>	<b>112,8</b>	<b>233,9</b>	<b>2.209,0</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	417,8	227,5	252,9	260,1	239,4	216,5	388,7	302,1	171,6	166,2	164,6	204,5	3.011,8
San Ignacio	26,4	13,3	17,6	14,2	22,4	18,9	26,7	25,2	15,9	10,5	8,9	10,5	210,3
Nehuenco	181,6	185,8	219,3	157,1	231,4	183,4	229,6	243,9	243,6	244,0	207,9	146,7	2.474,3
Rucúe	73,3	77,5	55,5	90,4	106,7	111,4	119,6	114,9	118,2	117,4	95,9	95,0	1.175,7
Nehuenco Turbina 9B	1,9	0,4	0,1	9,0	2,4	0,7	0,2	0,0	0,0	1,2	0,1	0,0	16,0
Nehuenco II	0,0	0,0	0,0	8,4	11,9	5,7	3,2	7,2	0,9	0,4	0,3	1,4	39,3
G. Hidráulica	517,5	318,2	325,9	364,7	368,5	346,7	534,9	442,1	305,7	294,1	269,5	310,0	4.397,8
G. Térmica	183,4	186,2	219,4	174,6	245,7	189,8	233,0	251,1	244,5	245,6	208,2	148,1	2.529,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>700,9</b>	<b>504,4</b>	<b>545,3</b>	<b>539,3</b>	<b>614,2</b>	<b>536,5</b>	<b>767,9</b>	<b>693,2</b>	<b>550,1</b>	<b>539,7</b>	<b>477,7</b>	<b>458,1</b>	<b>6.927,4</b>
CONS. PROPIO	5,7	5,3	6,1	5,0	6,8	5,4	6,9	7,1	6,6	6,6	5,7	4,3	71,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>695,3</b>	<b>499,2</b>	<b>539,3</b>	<b>534,3</b>	<b>607,5</b>	<b>531,1</b>	<b>761,0</b>	<b>686,1</b>	<b>543,5</b>	<b>533,1</b>	<b>472,0</b>	<b>453,7</b>	<b>6.856,1</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	376,3	215,6	155,6	134,8	137,3	254,3	273,4	196,6	224,7	258,5	267,8	196,0	2.690,7
Curillinque	62,1	56,1	58,9	53,1	51,9	50,4	49,8	60,4	61,0	62,9	61,6	62,8	690,9
Loma Alta	26,9	24,0	25,1	22,8	22,2	17,8	24,9	26,2	26,4	27,3	26,6	27,2	297,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>465,2</b>	<b>295,7</b>	<b>239,6</b>	<b>210,7</b>	<b>211,4</b>	<b>322,6</b>	<b>348,2</b>	<b>283,1</b>	<b>312,1</b>	<b>348,6</b>	<b>355,9</b>	<b>285,9</b>	<b>3.679,0</b>
CONS. PROPIO	1,1	0,7	0,6	0,5	0,5	0,8	0,9	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	9,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>464,0</b>	<b>295,0</b>	<b>239,0</b>	<b>210,2</b>	<b>210,9</b>	<b>321,8</b>	<b>347,3</b>	<b>282,4</b>	<b>311,4</b>	<b>347,8</b>	<b>355,0</b>	<b>285,2</b>	<b>3.670,0</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	86,2	87,3	113,2	109,8	107,9	103,6	111,0	111,9	110,0	56,9	107,8	113,2	1.218,6
Guacolda II	86,8	88,1	112,5	109,7	111,7	101,7	111,0	113,6	109,5	76,7	98,3	111,1	1.230,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>173,0</b>	<b>175,3</b>	<b>225,7</b>	<b>219,4</b>	<b>219,6</b>	<b>205,3</b>	<b>221,9</b>	<b>225,4</b>	<b>219,5</b>	<b>133,6</b>	<b>206,1</b>	<b>224,2</b>	<b>2.448,9</b>
CONS. PROPIO	10,4	10,5	13,5	13,2	13,2	12,3	13,3	13,5	13,2	8,0	12,4	13,5	146,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>162,6</b>	<b>164,8</b>	<b>212,1</b>	<b>206,2</b>	<b>206,4</b>	<b>192,9</b>	<b>208,6</b>	<b>211,9</b>	<b>206,3</b>	<b>125,6</b>	<b>193,7</b>	<b>210,8</b>	<b>2.302,0</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2003**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PANGUE S.A.</b>													
Pangue	125,2	58,0	46,4	29,3	28,5	202,4	288,9	156,5	207,6	228,7	188,1	121,8	1.681,4
CONS. PROPIO	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,5	0,7	0,4	0,5	0,6	0,5	0,3	4,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>124,9</b>	<b>57,9</b>	<b>46,3</b>	<b>29,2</b>	<b>28,4</b>	<b>201,9</b>	<b>288,2</b>	<b>156,1</b>	<b>207,1</b>	<b>228,2</b>	<b>187,6</b>	<b>121,5</b>	<b>1.677,2</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	25,5	11,8	9,6	3,1	5,2	32,8	34,3	20,9	27,3	26,8	23,4	16,7	237,5
Mampil	15,1	7,0	3,9	2,9	3,4	21,5	23,3	14,7	18,9	18,4	15,7	11,7	156,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>40,6</b>	<b>18,9</b>	<b>13,5</b>	<b>6,1</b>	<b>8,6</b>	<b>54,3</b>	<b>57,6</b>	<b>35,6</b>	<b>46,2</b>	<b>45,2</b>	<b>39,1</b>	<b>28,3</b>	<b>394,0</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>40,5</b>	<b>18,8</b>	<b>13,5</b>	<b>6,1</b>	<b>8,6</b>	<b>54,1</b>	<b>57,5</b>	<b>35,5</b>	<b>46,1</b>	<b>45,1</b>	<b>39,0</b>	<b>28,2</b>	<b>393,1</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	15,0	13,4	14,5	12,5	13,7	12,6	10,5	11,9	10,5	10,1	8,9	12,5	146,1
Celco	11,4	10,1	10,7	10,9	10,7	9,8	10,4	10,6	10,1	8,2	8,8	12,1	123,6
Cholguán	0,0	0,0	0,8	6,0	5,7	5,9	5,4	7,3	8,7	8,3	9,1	9,1	66,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>26,4</b>	<b>23,5</b>	<b>26,0</b>	<b>29,3</b>	<b>30,0</b>	<b>28,4</b>	<b>26,3</b>	<b>29,7</b>	<b>29,3</b>	<b>26,6</b>	<b>26,8</b>	<b>33,6</b>	<b>336,0</b>
<b>CENELCA</b>													
Canutillar	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	75,2	77,8	101,5	92,0	106,9	76,5	100,1	729,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,3	1,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>98,9</b>	<b>75,0</b>	<b>77,6</b>	<b>101,3</b>	<b>91,8</b>	<b>106,6</b>	<b>76,3</b>	<b>99,9</b>	<b>727,3</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	20,7	14,2	11,9	9,5	9,2	20,6	35,7	28,2	25,6	24,6	21,6	21,0	242,7
Pilmaiquén	20,3	16,7	16,4	14,4	12,0	21,3	28,9	27,7	27,2	25,6	24,7	28,1	263,1
Los Quilos	28,8	26,2	29,0	23,6	19,6	20,0	19,8	17,9	19,6	26,9	28,0	28,7	288,1
Aconcagua	60,4	54,0	59,5	32,3	19,9	18,7	17,5	16,5	19,4	25,2	57,3	58,2	438,8
Chacabucuito	17,9	16,1	17,4	14,6	11,9	12,2	12,1	11,0	12,0	17,4	18,6	19,1	180,3
Florida	7,4	0,6	10,8	13,8	5,0	14,6	14,1	12,2	9,9	14,6	17,7	18,9	139,6
Otros Autop.	8,3	7,4	8,1	4,8	8,5	8,0	7,7	6,4	6,4	6,4	7,8	7,1	87,1
Constitución	4,8	5,1	5,0	5,2	5,0	4,9	5,0	5,0	4,7	4,5	4,1	3,0	56,5
Laja	2,5	3,9	3,7	2,7	3,6	2,9	3,0	3,3	3,1	2,8	2,3	3,4	37,1
Capullo	6,2	5,2	3,6	3,7	4,2	7,5	8,4	7,9	7,8	7,7	7,3	7,7	77,2
Puntilla	10,5	9,6	10,6	10,2	10,5	10,3	10,6	7,0	9,9	10,2	9,9	10,2	119,6
Petropower	37,0	25,8	44,7	40,9	44,0	37,2	39,8	44,8	43,5	45,6	41,6	37,7	482,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>224,9</b>	<b>184,8</b>	<b>220,8</b>	<b>175,8</b>	<b>153,3</b>	<b>178,1</b>	<b>202,5</b>	<b>187,8</b>	<b>189,1</b>	<b>211,6</b>	<b>241,0</b>	<b>243,2</b>	<b>2.412,7</b>
CONS. PROPIO	9,8	7,6	11,6	10,6	11,2	9,8	10,4	11,5	11,1	11,5	10,6	9,8	125,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>215,1</b>	<b>177,2</b>	<b>209,2</b>	<b>165,2</b>	<b>142,1</b>	<b>168,4</b>	<b>192,1</b>	<b>176,3</b>	<b>178,0</b>	<b>200,1</b>	<b>230,4</b>	<b>233,4</b>	<b>2.287,3</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>2.826,6</b>	<b>2.586,3</b>	<b>2.932,1</b>	<b>2.804,3</b>	<b>2.831,9</b>	<b>2.764,8</b>	<b>2.915,6</b>	<b>2.827,2</b>	<b>2.655,6</b>	<b>2.864,0</b>	<b>2.772,8</b>	<b>2.927,0</b>	<b>33.708,1</b>
CONSUMOS PROPIOS	34,4	36,8	49,1	54,6	55,9	43,2	41,0	47,0	45,3	41,6	44,9	47,1	540,6
<b>GENERACION NETA</b>	<b>2.792,2</b>	<b>2.549,5</b>	<b>2.883,0</b>	<b>2.749,7</b>	<b>2.776,0</b>	<b>2.721,6</b>	<b>2.874,5</b>	<b>2.780,2</b>	<b>2.610,3</b>	<b>2.822,5</b>	<b>2.727,9</b>	<b>2.879,9</b>	<b>33.167,5</b>
PERDIDAS TRANSMISIÓN	128,8	84,3	101,0	89,5	80,0	82,1	105,8	85,8	74,0	82,1	82,8	95,3	1.091,5
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>2.663,4</b>	<b>2.465,2</b>	<b>2.782,1</b>	<b>2.660,2</b>	<b>2.696,0</b>	<b>2.639,5</b>	<b>2.768,7</b>	<b>2.694,4</b>	<b>2.536,3</b>	<b>2.740,4</b>	<b>2.645,1</b>	<b>2.784,6</b>	<b>32.076,0</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.213,8	1.747,7	1.840,0	1.620,5	1.553,0	1.822,2	2.088,9	1.759,5	1.704,7	1.843,1	1.802,0	1.862,6	21.860,7
TOT. GEN. TERMICA	612,8	838,6	1.092,1	1.183,8	1.278,9	942,6	826,7	1.067,7	951,0	1.020,9	970,7	1.064,4	11.847,4
% GEN. HIDRAULICA	78,3	67,6	62,8	57,8	54,8	65,9	71,6	62,2	64,2	64,4	65,0	63,6	64,9
% GEN. TERMICA	21,7	32,4	37,2	42,2	45,2	34,1	28,4	37,8	35,8	35,6	35,0	36,4	35,1

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2004**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	128,9	119,0	111,9	64,3	50,5	41,7	38,9	37,2	41,6	45,8	55,5	105,6	840,9
Maitenes	11,4	10,1	10,7	10,5	11,0	10,7	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	12,4	132,2
Queltehues	32,8	30,5	32,6	31,2	29,8	26,1	25,4	25,3	29,2	31,4	31,1	32,3	357,7
Volcán	9,8	9,1	9,8	9,0	7,9	5,9	6,6	6,6	7,6	5,1	7,8	9,8	95,1
Ventanas 1	15,5	47,0	66,8	55,9	73,1	78,9	66,0	4,0	0,0	6,2	0,0	0,0	413,5
Ventanas 2	118,4	121,9	140,7	96,5	150,7	155,6	133,2	51,7	1,3	79,2	0,0	1,6	1.050,7
Renca	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
S. Fco. Mostazal	0,3	0,0	3,2	0,9	1,9	2,9	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
Lag. Verde	0,0	0,0	6,9	7,9	11,6	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5
Lag. Verde TG	0,0	0,1	2,3	0,9	2,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	8,7
G. Hidráulica	182,9	168,6	165,1	115,0	99,2	84,5	81,8	80,1	89,5	93,6	105,7	160,1	1.426,0
G. Térmica	134,8	169,0	220,0	162,0	240,1	252,0	199,2	55,8	1,3	85,4	0,1	1,6	1.521,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>317,7</b>	<b>337,6</b>	<b>385,1</b>	<b>277,1</b>	<b>339,3</b>	<b>336,5</b>	<b>281,0</b>	<b>135,9</b>	<b>90,9</b>	<b>179,0</b>	<b>105,8</b>	<b>161,6</b>	<b>2.947,5</b>
CONS. PROPIO	13,6	10,5	13,0	9,6	14,0	14,6	12,1	3,5	0,3	5,3	0,2	0,4	97,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>304,0</b>	<b>327,1</b>	<b>372,1</b>	<b>267,5</b>	<b>325,3</b>	<b>321,9</b>	<b>268,9</b>	<b>132,4</b>	<b>90,6</b>	<b>173,7</b>	<b>105,5</b>	<b>161,2</b>	<b>2.850,3</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	248,3	233,2	253,9	244,0	157,7	208,0	212,3	218,6	0,0	0,7	235,0	263,9	2.275,6
Renca	0,0	0,0	3,2	0,4	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>248,3</b>	<b>233,2</b>	<b>257,1</b>	<b>244,4</b>	<b>157,7</b>	<b>210,4</b>	<b>212,3</b>	<b>218,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>235,0</b>	<b>263,9</b>	<b>2.281,5</b>
CONS. PROPIO	0,8	5,6	6,4	5,9	3,8	5,2	5,1	5,2	0,0	0,0	5,6	6,3	50,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>247,5</b>	<b>227,6</b>	<b>250,7</b>	<b>238,5</b>	<b>153,9</b>	<b>205,1</b>	<b>207,2</b>	<b>213,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>229,3</b>	<b>257,5</b>	<b>2.231,4</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	5,2	4,4	4,4	4,0	4,0	3,5	3,4	3,7	4,1	3,5	3,0	2,7	45,8
Sauz+Szito	61,3	57,0	54,2	42,0	29,4	31,9	32,6	38,6	49,6	48,3	54,5	59,5	558,9
Rapel	30,0	21,9	48,8	96,4	52,4	64,0	97,1	141,6	107,9	54,3	53,9	27,4	795,6
Cipreses	62,0	65,9	59,3	37,7	47,3	22,2	20,2	34,5	30,9	3,8	0,9	52,1	436,8
Isla	48,9	45,6	46,1	41,4	42,6	38,2	40,3	41,7	40,1	24,6	24,4	45,5	479,4
El Toro	214,7	257,2	287,0	217,3	286,2	124,9	55,0	163,3	3,1	10,7	0,9	74,1	1.694,4
Abanico	31,0	29,1	28,9	28,7	27,3	28,8	30,1	28,7	28,8	30,7	31,8	31,4	355,2
Antuco	134,9	138,1	149,4	149,1	162,6	164,2	157,5	149,4	117,7	115,3	116,8	107,5	1.662,3
Bocamina	34,6	35,5	77,6	19,7	11,8	88,0	20,6	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	300,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,1
Hco-Fuel	0,1	0,1	2,7	0,3	2,3	2,4	0,2	0,0	0,0	0,2	0,6	20,2	29,1
D. de Almagro	0,1	0,0	1,6	0,3	1,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	6,2
Taltal	76,6	107,4	141,0	56,5	73,0	72,7	86,6	86,2	44,0	82,7	77,7	84,3	988,8
Ralco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	229,7	398,6	400,1	298,1	1.332,3
G. Hidráulica	587,9	619,1	678,0	616,5	651,8	477,7	436,2	607,4	611,8	689,8	686,1	698,3	7.360,7
G. Térmica	111,4	143,0	223,0	76,7	88,9	167,8	107,5	98,5	44,0	82,9	78,3	106,2	1.328,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>699,3</b>	<b>762,1</b>	<b>901,0</b>	<b>693,3</b>	<b>740,8</b>	<b>645,5</b>	<b>543,7</b>	<b>705,9</b>	<b>655,9</b>	<b>772,7</b>	<b>764,5</b>	<b>804,4</b>	<b>8.689,0</b>
CONS. PROPIO	4,1	4,2	7,1	3,2	2,7	7,4	2,7	2,7	1,9	1,6	1,7	1,8	41,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>695,3</b>	<b>758,0</b>	<b>893,9</b>	<b>690,1</b>	<b>738,1</b>	<b>638,1</b>	<b>541,0</b>	<b>703,2</b>	<b>654,0</b>	<b>771,1</b>	<b>762,8</b>	<b>802,6</b>	<b>8.648,0</b>
<b>SAN ISIDRO S.A.</b>													
San Isidro	217,2	235,4	257,3	198,0	224,9	224,4	256,3	259,5	239,5	105,0	233,5	255,3	2.706,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>217,2</b>	<b>235,4</b>	<b>257,3</b>	<b>198,0</b>	<b>224,9</b>	<b>224,4</b>	<b>256,3</b>	<b>259,5</b>	<b>239,5</b>	<b>105,0</b>	<b>233,5</b>	<b>255,3</b>	<b>2.706,0</b>
CONS. PROPIO	5,2	5,6	6,2	4,8	5,4	5,4	6,2	6,2	5,7	2,5	5,6	6,1	64,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>212,0</b>	<b>229,7</b>	<b>251,1</b>	<b>193,2</b>	<b>219,5</b>	<b>219,0</b>	<b>250,1</b>	<b>253,3</b>	<b>233,7</b>	<b>102,4</b>	<b>227,9</b>	<b>249,1</b>	<b>2.641,0</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	176,4	132,2	113,7	280,2	339,7	214,7	203,4	237,1	159,2	259,9	162,1	196,1	2.474,7
San Ignacio	7,5	4,8	5,4	20,4	26,3	21,6	22,0	24,5	14,9	18,6	6,7	9,7	182,3
Nehuenco	246,4	239,8	256,6	190,2	55,0	18,3	38,0	223,6	220,0	253,7	97,7	8,7	1.847,9
Rucúe	72,5	68,3	75,6	101,0	116,6	115,1	121,8	115,1	92,7	76,3	79,8	56,4	1.091,2
Nehuenco Turbina 9B	4,1	3,6	29,3	7,8	16,1	21,9	16,3	3,1	0,0	2,4	0,0	3,0	107,6
Nehuenco II	33,3	28,8	50,8	36,7	188,8	238,8	259,8	156,5	268,5	273,6	195,4	265,2	1.996,3
G. Hidráulica	256,4	205,3	194,7	401,6	482,6	351,5	347,2	376,6	266,8	354,8	248,6	262,3	3.748,3
G. Térmica	283,9	272,2	336,6	234,7	260,0	279,1	314,1	383,2	488,5	529,7	293,1	276,8	3.951,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>540,2</b>	<b>477,5</b>	<b>531,3</b>	<b>636,3</b>	<b>742,6</b>	<b>630,6</b>	<b>661,3</b>	<b>759,9</b>	<b>755,2</b>	<b>884,5</b>	<b>541,7</b>	<b>539,1</b>	<b>7.700,0</b>
CONS. PROPIO	7,4	7,0	8,2	6,5	7,2	7,3	8,2	10,1	12,4	13,6	7,7	7,2	102,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>532,8</b>	<b>470,5</b>	<b>523,1</b>	<b>629,8</b>	<b>735,4</b>	<b>623,3</b>	<b>653,2</b>	<b>749,8</b>	<b>742,9</b>	<b>870,9</b>	<b>534,0</b>	<b>531,8</b>	<b>7.597,5</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	185,8	131,6	130,9	203,7	151,6	197,7	226,3	220,0	283,1	251,7	305,5	278,6	2.566,5
Curilínque	61,8	57,7	58,2	51,1	46,6	47,1	50,4	54,2	52,8	40,2	47,2	60,7	628,0
Loma Alta	26,3	25,4	25,5	22,1	23,4	20,3	21,9	23,3	20,1	20,3	21,5	26,8	276,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>273,9</b>	<b>214,7</b>	<b>214,6</b>	<b>276,9</b>	<b>221,6</b>	<b>265,2</b>	<b>298,5</b>	<b>297,5</b>	<b>356,1</b>	<b>312,2</b>	<b>374,2</b>	<b>366,1</b>	<b>3.471,4</b>
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,5	0,7	0,5	0,6	0,7	0,7	0,9	0,8	0,9	0,9	8,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>273,3</b>	<b>214,2</b>	<b>214,1</b>	<b>276,3</b>	<b>221,0</b>	<b>264,5</b>	<b>297,8</b>	<b>296,7</b>	<b>355,2</b>	<b>311,4</b>	<b>373,2</b>	<b>365,2</b>	<b>3.463,0</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2004**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	112,3	104,2	111,8	99,3	113,4	108,2	112,4	106,0	106,2	107,5	54,6	104,9	1.240,8
Guacolda II	112,0	104,0	111,0	103,6	112,7	108,3	92,1	112,1	106,1	109,4	71,2	95,9	1.238,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>224,2</b>	<b>208,2</b>	<b>222,7</b>	<b>202,9</b>	<b>226,1</b>	<b>216,5</b>	<b>204,5</b>	<b>218,0</b>	<b>212,4</b>	<b>216,8</b>	<b>125,8</b>	<b>200,8</b>	<b>2.479,0</b>
CONS. PROPIO	13,5	12,5	13,4	12,2	13,6	13,0	12,3	13,1	12,7	13,0	7,5	12,0	148,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>210,8</b>	<b>195,7</b>	<b>209,4</b>	<b>190,7</b>	<b>212,5</b>	<b>203,5</b>	<b>192,2</b>	<b>204,9</b>	<b>199,6</b>	<b>203,8</b>	<b>118,3</b>	<b>188,8</b>	<b>2.330,3</b>
<b>PANGUE S.A.</b>													
Pangue	64,0	40,9	37,2	73,1	45,5	96,0	280,1	128,2	242,5	234,0	258,2	175,9	1.675,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>64,0</b>	<b>40,9</b>	<b>37,2</b>	<b>73,1</b>	<b>45,5</b>	<b>96,0</b>	<b>280,1</b>	<b>128,2</b>	<b>242,5</b>	<b>234,0</b>	<b>258,2</b>	<b>175,9</b>	<b>1.675,4</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,7	0,3	0,6	1,0	1,0	0,7	5,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>63,8</b>	<b>40,8</b>	<b>37,1</b>	<b>72,9</b>	<b>45,4</b>	<b>95,7</b>	<b>279,4</b>	<b>127,9</b>	<b>241,9</b>	<b>233,0</b>	<b>257,2</b>	<b>175,1</b>	<b>1.670,2</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	14,2	10,1	8,0	19,4	10,2	34,2	37,9	20,6	30,0	27,6	30,4	19,6	262,3
Mampil	8,7	5,9	4,8	12,6	6,7	22,3	26,4	14,9	20,6	18,6	20,1	12,5	174,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>22,9</b>	<b>16,0</b>	<b>12,8</b>	<b>32,0</b>	<b>16,9</b>	<b>56,5</b>	<b>64,3</b>	<b>35,5</b>	<b>50,6</b>	<b>46,2</b>	<b>50,5</b>	<b>32,1</b>	<b>436,4</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>22,8</b>	<b>16,0</b>	<b>12,8</b>	<b>31,9</b>	<b>16,9</b>	<b>56,4</b>	<b>64,2</b>	<b>35,4</b>	<b>50,5</b>	<b>46,1</b>	<b>50,4</b>	<b>32,0</b>	<b>435,3</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	11,6	11,4	14,2	12,1	16,4	16,5	10,7	9,4	9,7	16,7	15,4	11,8	156,0
Horcones TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	4,4	0,1	12,1
Celco	12,0	11,3	12,4	10,8	11,9	11,7	10,6	10,3	10,1	7,9	11,3	12,2	132,5
Cholguán	8,9	7,5	6,8	7,9	8,9	8,7	7,0	6,7	7,9	7,8	7,7	7,4	93,2
Licantén	0,0	1,6	2,0	1,3	2,7	1,1	2,6	2,2	1,3	2,2	1,8	2,4	21,4
Valdivia	0,0	0,2	9,4	13,5	17,4	21,1	7,3	13,6	17,5	17,2	19,7	18,8	155,7
Itata	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>32,5</b>	<b>32,1</b>	<b>44,7</b>	<b>45,6</b>	<b>57,4</b>	<b>59,0</b>	<b>38,2</b>	<b>42,3</b>	<b>46,4</b>	<b>59,6</b>	<b>60,4</b>	<b>52,9</b>	<b>571,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>32,5</b>	<b>32,1</b>	<b>44,7</b>	<b>45,6</b>	<b>57,4</b>	<b>59,0</b>	<b>38,2</b>	<b>42,3</b>	<b>46,4</b>	<b>59,6</b>	<b>60,4</b>	<b>52,9</b>	<b>571,2</b>
<b>CENELCA</b>													
Canutillar	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,5	93,6	1.094,7
Antihue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>98,7</b>	<b>91,4</b>	<b>109,5</b>	<b>107,9</b>	<b>110,8</b>	<b>102,3</b>	<b>97,2</b>	<b>106,5</b>	<b>59,8</b>	<b>75,4</b>	<b>41,7</b>	<b>94,3</b>	<b>1.095,5</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,2	2,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>98,4</b>	<b>91,1</b>	<b>109,2</b>	<b>107,6</b>	<b>110,5</b>	<b>102,1</b>	<b>97,0</b>	<b>106,3</b>	<b>59,7</b>	<b>75,2</b>	<b>41,6</b>	<b>94,1</b>	<b>1.092,8</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTE</b>													
Pullinque	15,6	10,5	10,1	14,0	14,0	15,6	35,5	25,9	26,2	22,2	23,5	18,2	231,3
Pilmaiquén	19,1	11,9	12,6	25,7	20,8	20,5	28,0	27,8	27,5	26,9	24,7	20,2	265,6
Los Quilos	29,0	26,5	25,6	17,6	13,1	11,5	11,4	13,8	19,9	20,9	25,9	29,0	244,2
Aconcagua	60,5	53,7	42,2	21,7	14,2	11,6	10,9	13,1	20,2	21,4	38,0	63,2	370,6
Chacabuquito	19,3	17,1	16,5	10,5	7,2	6,9	6,8	8,7	12,7	13,0	16,3	17,9	152,9
Florida	19,6	16,3	12,4	8,9	3,8	8,0	8,0	9,0	11,1	9,8	12,7	18,7	138,3
Otros Autoprod.	7,7	6,8	6,5	5,8	7,6	6,4	6,4	7,2	7,0	5,7	5,8	6,5	79,4
Constitución	4,3	4,2	4,7	4,2	4,2	4,3	4,3	4,2	4,0	4,3	4,1	3,2	50,1
Laja	3,7	3,3	3,3	3,0	3,1	2,7	2,8	3,3	3,1	3,5	3,6	3,9	39,5
Capullo	4,6	2,7	3,0	7,9	5,2	7,5	8,3	6,7	8,1	8,0	6,8	5,8	74,5
Puntilla	10,3	9,6	10,2	9,9	10,1	9,5	10,1	7,3	10,1	10,5	10,1	10,5	118,2
Petropower	48,2	43,3	36,0	45,7	48,9	48,1	48,1	47,4	42,1	33,7	46,1	38,6	526,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>241,9</b>	<b>205,9</b>	<b>183,0</b>	<b>174,9</b>	<b>152,2</b>	<b>152,7</b>	<b>180,7</b>	<b>174,5</b>	<b>191,9</b>	<b>179,9</b>	<b>217,7</b>	<b>235,5</b>	<b>2.290,9</b>
CONS. PROPIO	12,3	11,0	9,6	11,4	12,0	11,8	11,9	11,8	10,7	9,0	11,7	10,1	133,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>229,6</b>	<b>194,9</b>	<b>173,5</b>	<b>163,5</b>	<b>140,2</b>	<b>140,8</b>	<b>168,8</b>	<b>162,7</b>	<b>181,2</b>	<b>170,8</b>	<b>206,0</b>	<b>225,4</b>	<b>2.157,5</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>2.980,8</b>	<b>2.855,1</b>	<b>3.156,4</b>	<b>2.962,2</b>	<b>3.035,7</b>	<b>2.995,5</b>	<b>3.118,2</b>	<b>3.082,3</b>	<b>2.901,2</b>	<b>3.066,0</b>	<b>3.008,7</b>	<b>3.181,9</b>	<b>36.344,0</b>
CONSUMOS PROPIOS	58,0	57,3	64,7	54,7	59,6	66,0	60,3	54,1	45,4	47,4	42,2	46,1	656,2
<b>GENERACION NETA</b>	<b>2.922,9</b>	<b>2.797,7</b>	<b>3.091,7</b>	<b>2.907,5</b>	<b>2.976,1</b>	<b>2.929,6</b>	<b>3.057,9</b>	<b>3.028,3</b>	<b>2.855,7</b>	<b>3.018,8</b>	<b>2.966,5</b>	<b>3.135,8</b>	<b>35.687,9</b>
PERDIDAS TRANSMISIÓN	86,5	77,5	93,1	88,5	84,7	81,8	88,3	85,5	86,6	102,9	103,5	106,7	1.085,5
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>2.836,3</b>	<b>2.720,2</b>	<b>2.998,5</b>	<b>2.818,9</b>	<b>2.891,4</b>	<b>2.847,7</b>	<b>2.969,6</b>	<b>2.942,8</b>	<b>2.769,1</b>	<b>2.915,8</b>	<b>2.863,0</b>	<b>3.029,1</b>	<b>34.602,4</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.671,5	1.511,3	1.552,0	1.745,5	1.725,0	1.531,1	1.730,1	1.751,3	1.819,8	1.944,2	1.928,7	1.978,0	20.888,9
TOT. GEN. TERMICA	1.309,3	1.343,7	1.604,3	1.216,7	1.310,7	1.464,4	1.388,1	1.331,1	1.081,4	1.121,7	1.080,0	1.203,9	15.455,0
% GEN. HIDRAULICA	56,1	52,9	49,2	58,9	56,8	51,1	55,5	56,8	62,7	63,4	64,1	62,2	57,5
% GEN. TERMICA	43,9	47,1	50,8	41,1	43,2	48,9	44,5	43,2	37,3	36,6	35,9	37,8	42,5

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	126,3	108,7	84,8	51,6	44,9	40,3	39,1	37,7	40,4	70,1	109,0	125,6	878,5
Maitenes	11,5	9,5	10,4	10,3	10,7	10,6	11,2	10,9	11,0	12,6	11,4	12,4	132,6
Queltehues	32,3	29,3	32,4	30,3	29,5	30,0	31,4	23,8	31,0	32,8	31,6	32,4	366,8
Volcán	9,8	8,9	9,7	8,7	8,1	8,4	8,7	8,8	9,0	9,8	9,6	9,7	109,1
Ventanas 1	0,0	43,9	72,9	80,2	84,0	11,5	10,2	0,0	0,0	0,0	21,4	0,0	324,1
Ventanas 2	132,6	142,0	146,3	154,9	158,2	42,1	53,9	5,5	0,0	0,0	0,0	5,5	840,9
Lag. Verde	0,0	2,1	22,1	29,4	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3
Lag. Verde TG	0,0	0,1	5,4	10,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2
G. Hidráulica	179,9	156,4	137,3	100,9	93,2	89,3	90,4	81,1	91,5	125,3	161,6	180,1	1.487,1
G. Térmica	132,6	188,0	246,7	275,1	269,9	53,6	64,1	5,5	0,0	0,0	21,4	5,5	1.262,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>312,5</b>	<b>344,4</b>	<b>384,0</b>	<b>375,9</b>	<b>363,2</b>	<b>142,9</b>	<b>154,5</b>	<b>86,6</b>	<b>91,5</b>	<b>125,3</b>	<b>183,0</b>	<b>185,6</b>	<b>2.749,5</b>
CONS. PROPIO	8,3	11,6	14,1	15,2	15,5	3,4	4,0	0,5	0,2	0,3	1,6	0,7	75,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>304,1</b>	<b>332,9</b>	<b>369,9</b>	<b>360,8</b>	<b>347,7</b>	<b>139,5</b>	<b>150,5</b>	<b>86,1</b>	<b>91,3</b>	<b>125,0</b>	<b>181,3</b>	<b>184,9</b>	<b>2.674,1</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	126,8	193,1	190,7	176,8	200,3	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.856,5
Renca	0,0	0,0	0,0	22,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>126,8</b>	<b>193,1</b>	<b>190,7</b>	<b>199,3</b>	<b>201,8</b>	<b>138,2</b>	<b>119,1</b>	<b>126,3</b>	<b>58,6</b>	<b>150,6</b>	<b>161,4</b>	<b>214,7</b>	<b>1.880,6</b>
CONS. PROPIO	3,0	4,6	4,6	6,5	5,0	3,3	2,9	3,0	1,4	3,6	3,9	5,2	47,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>123,7</b>	<b>188,4</b>	<b>186,1</b>	<b>192,8</b>	<b>196,9</b>	<b>134,8</b>	<b>116,3</b>	<b>123,3</b>	<b>57,2</b>	<b>147,0</b>	<b>157,5</b>	<b>209,5</b>	<b>1.833,6</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	2,4	2,1	2,5	2,4	3,1	3,9	3,6	3,3	6,1	8,8	11,2	12,6	62,0
Sauz+Szito	59,4	54,6	47,1	24,5	35,3	54,3	42,8	57,1	61,0	61,5	61,7	64,0	623,4
Rapel	17,0	24,4	41,0	25,6	84,9	203,7	196,9	199,8	172,4	79,3	141,6	158,7	1.345,3
Cipreses	67,4	62,9	63,9	32,0	21,4	0,1	14,8	4,8	41,5	49,8	48,0	49,7	456,4
Isla	49,5	44,1	47,0	39,9	39,2	29,0	36,2	40,4	29,0	45,5	47,9	48,7	496,3
El Toro	276,1	251,5	208,0	191,1	130,0	7,1	12,1	0,4	0,4	1,5	0,3	1,8	1.080,3
Abanico	30,5	25,9	26,5	24,1	25,3	29,1	29,8	33,5	31,3	32,4	33,3	34,6	356,4
Antuco	155,2	132,9	117,1	106,7	121,0	146,0	148,6	185,4	119,0	111,4	121,1	109,5	1.574,0
Bocamina	67,7	83,2	92,7	90,3	89,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	423,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	2,0	7,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
Hco Fuel	0,2	0,0	17,9	30,4	7,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,8	0,0	57,2
D. de Almagro	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
Taltal	81,4	76,2	101,7	125,9	141,2	72,2	72,1	57,1	67,0	55,8	66,2	57,1	973,8
Panguo	62,1	81,5	83,9	60,2	82,9	254,7	311,5	287,4	292,7	265,2	241,1	223,4	2.246,6
Ralco	90,4	132,2	130,5	79,3	73,7	344,1	492,2	438,0	477,8	433,2	409,9	394,5	3.495,7
G. Hidráulica	810,0	812,1	767,3	585,8	616,8	1.071,9	1.288,6	1.250,2	1.231,2	1.088,5	1.116,1	1.097,6	11.736,2
G. Térmica	149,5	159,4	214,5	254,2	240,1	72,2	72,2	57,1	67,1	55,9	67,0	57,1	1.466,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>959,5</b>	<b>971,6</b>	<b>981,8</b>	<b>840,1</b>	<b>856,9</b>	<b>1.144,2</b>	<b>1.360,7</b>	<b>1.307,3</b>	<b>1.298,3</b>	<b>1.144,4</b>	<b>1.183,2</b>	<b>1.154,7</b>	<b>13.202,6</b>
CONS. PROPIO	6,7	7,7	8,4	8,1	7,8	3,2	3,6	3,6	3,5	3,1	3,2	3,2	62,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>952,8</b>	<b>963,8</b>	<b>973,4</b>	<b>831,9</b>	<b>849,1</b>	<b>1.141,0</b>	<b>1.357,1</b>	<b>1.303,7</b>	<b>1.294,7</b>	<b>1.141,3</b>	<b>1.179,9</b>	<b>1.151,5</b>	<b>13.140,3</b>
<b>SAN ISIDRO S.A.</b>													
San Isidro	252,9	180,2	182,4	144,3	80,7	169,3	74,4	38,9	37,7	11,7	0,0	41,9	1.214,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>252,9</b>	<b>180,2</b>	<b>182,4</b>	<b>144,3</b>	<b>80,7</b>	<b>169,3</b>	<b>74,4</b>	<b>38,9</b>	<b>37,7</b>	<b>11,7</b>	<b>0,0</b>	<b>41,9</b>	<b>1.214,4</b>
CONS. PROPIO	6,1	4,3	4,4	3,5	1,9	4,1	1,8	0,9	0,9	0,3	0,0	1,0	29,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>246,8</b>	<b>175,9</b>	<b>178,1</b>	<b>140,8</b>	<b>78,7</b>	<b>165,2</b>	<b>72,7</b>	<b>37,9</b>	<b>36,8</b>	<b>11,4</b>	<b>0,0</b>	<b>40,9</b>	<b>1.185,3</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	164,9	164,7	216,3	260,3	231,6	297,2	378,4	398,9	379,0	411,4	392,5	405,3	3.700,5
San Ignacio	6,3	7,7	17,2	24,6	25,0	24,0	26,0	26,8	25,4	26,5	25,8	26,6	261,9
Nehuenco	160,4	116,1	198,7	222,0	205,6	0,6	23,2	0,0	18,2	0,0	2,9	1,3	949,0
Rucúe	79,7	66,3	57,9	58,3	83,4	105,4	99,9	124,0	94,3	81,3	62,5	56,5	969,6
Nehuenco Turbina 9B	3,5	5,1	13,3	59,8	14,3	1,1	1,3	0,6	0,6	0,1	1,6	1,7	103,1
Nehuenco II	183,7	125,8	189,9	217,9	247,1	204,4	135,4	199,1	161,6	246,8	232,1	239,9	2.383,8
Candelaria	0,0	0,0	0,0	15,2	8,2	1,7	0,8	0,0	0,2	0,5	0,3	0,0	26,9
G. Hidráulica	250,8	238,7	291,4	343,2	340,1	426,7	504,4	549,7	498,7	519,2	480,9	488,4	4.932,0
G. Térmica	347,7	247,0	402,0	514,9	475,2	207,8	160,7	199,8	180,6	247,5	236,9	242,9	3.462,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>598,5</b>	<b>485,8</b>	<b>693,3</b>	<b>858,1</b>	<b>815,2</b>	<b>634,4</b>	<b>665,0</b>	<b>749,4</b>	<b>679,3</b>	<b>766,7</b>	<b>717,8</b>	<b>731,2</b>	<b>8.394,9</b>
CONS. PROPIO	8,9	6,4	10,2	12,0	11,9	6,0	5,1	6,1	5,5	7,2	6,8	7,0	93,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>589,6</b>	<b>479,3</b>	<b>683,1</b>	<b>846,1</b>	<b>803,4</b>	<b>628,5</b>	<b>660,0</b>	<b>743,3</b>	<b>673,7</b>	<b>759,5</b>	<b>711,0</b>	<b>724,2</b>	<b>8.301,7</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	182,0	136,8	136,7	104,7	207,5	322,9	292,4	361,5	317,4	372,9	351,8	356,4	3.142,9
Curillinque	64,0	58,4	60,6	49,9	48,8	35,1	43,4	44,8	53,0	65,7	61,7	62,1	647,6
Loma Alta	27,7	25,7	26,7	21,6	20,9	12,4	18,4	20,0	23,1	28,7	26,9	27,1	279,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>273,7</b>	<b>220,9</b>	<b>224,0</b>	<b>176,2</b>	<b>277,2</b>	<b>370,5</b>	<b>354,1</b>	<b>426,3</b>	<b>393,5</b>	<b>467,3</b>	<b>440,4</b>	<b>445,7</b>	<b>4.069,7</b>
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,5	0,4	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	10,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>273,0</b>	<b>220,4</b>	<b>223,4</b>	<b>175,7</b>	<b>276,6</b>	<b>369,5</b>	<b>353,3</b>	<b>425,2</b>	<b>392,5</b>	<b>466,2</b>	<b>439,3</b>	<b>444,6</b>	<b>4.059,7</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	111,2	101,1	110,8	108,3	110,8	97,7	83,4	68,9	71,7	85,2	75,8	84,4	1.109,4
Guacolda II	109,5	99,4	110,9	108,3	111,1	95,0	93,8	69,3	67,8	89,4	53,6	102,7	1.110,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>220,7</b>	<b>200,5</b>	<b>221,7</b>	<b>216,6</b>	<b>222,0</b>	<b>192,7</b>	<b>177,2</b>	<b>138,2</b>	<b>139,5</b>	<b>174,6</b>	<b>129,4</b>	<b>187,1</b>	<b>2.220,2</b>
CONS. PROPIO	13,2	12,0	13,3	13,0	13,3	11,6	10,6	8,3	8,4	10,5	7,8	11,2	133,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>207,5</b>	<b>188,5</b>	<b>208,4</b>	<b>203,6</b>	<b>208,6</b>	<b>181,1</b>	<b>166,6</b>	<b>129,9</b>	<b>131,2</b>	<b>164,1</b>	<b>121,6</b>	<b>175,9</b>	<b>2.087,0</b>



**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2005**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	12,8	9,5	6,2	3,7	20,2	41,9	34,2	48,1	26,9	25,3	34,9	31,0	294,8
Mampil	7,6	5,3	3,6	2,4	13,6	28,1	24,0	32,5	19,4	16,4	21,3	18,6	192,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>20,4</b>	<b>14,8</b>	<b>9,8</b>	<b>6,1</b>	<b>33,8</b>	<b>70,0</b>	<b>58,2</b>	<b>80,6</b>	<b>46,4</b>	<b>41,7</b>	<b>56,2</b>	<b>49,6</b>	<b>487,5</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>20,3</b>	<b>14,8</b>	<b>9,8</b>	<b>6,0</b>	<b>33,7</b>	<b>69,8</b>	<b>58,1</b>	<b>80,4</b>	<b>46,2</b>	<b>41,6</b>	<b>56,0</b>	<b>49,5</b>	<b>486,3</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	1,1	4,0	4,3	2,6	1,9	0,5	0,4	0,4	0,5	0,1	0,2	0,1	16,1
Horcones TG	0,1	1,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
Celco	7,2	6,9	6,8	6,8	7,7	6,0	5,7	4,7	4,9	5,8	5,4	5,9	73,8
Cholguán	8,0	7,5	9,0	4,7	8,7	7,9	6,1	5,0	5,5	6,1	5,4	5,3	79,2
Licantén	2,5	2,3	2,5	2,2	1,7	1,7	1,5	1,5	1,6	1,8	1,4	1,0	21,7
Valdivia	17,9	2,5	29,4	29,7	23,2	5,7	0,0	4,6	9,7	4,9	12,8	17,2	157,6
Nueva Aldea (ex Itata)	4,5	2,0	5,0	8,3	9,6	9,5	8,0	5,0	6,1	6,0	1,8	7,3	73,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>41,2</b>	<b>26,2</b>	<b>56,9</b>	<b>54,4</b>	<b>53,6</b>	<b>31,3</b>	<b>21,7</b>	<b>21,2</b>	<b>28,4</b>	<b>24,7</b>	<b>26,9</b>	<b>36,9</b>	<b>423,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>41,2</b>	<b>26,2</b>	<b>56,9</b>	<b>54,4</b>	<b>53,6</b>	<b>31,3</b>	<b>21,7</b>	<b>21,2</b>	<b>28,4</b>	<b>24,7</b>	<b>26,9</b>	<b>36,9</b>	<b>423,4</b>
<b>CENELCA</b>													
Canutillar	92,3	95,3	112,4	107,8	107,7	65,9	66,8	39,2	60,1	55,4	44,3	55,2	902,5
Antihue TG	2,2	5,3	10,5	21,9	6,4	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,5	0,1	49,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>94,5</b>	<b>100,7</b>	<b>122,8</b>	<b>129,7</b>	<b>114,1</b>	<b>65,9</b>	<b>66,8</b>	<b>39,3</b>	<b>60,3</b>	<b>56,8</b>	<b>45,8</b>	<b>55,3</b>	<b>952,1</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>94,2</b>	<b>100,4</b>	<b>122,6</b>	<b>129,4</b>	<b>113,8</b>	<b>65,8</b>	<b>66,7</b>	<b>39,2</b>	<b>60,2</b>	<b>56,6</b>	<b>45,7</b>	<b>55,2</b>	<b>949,8</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	16,9	11,9	13,7	16,9	23,4	27,5	28,1	25,3	22,7	20,3	20,3	26,2	253,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>16,9</b>	<b>11,9</b>	<b>13,7</b>	<b>16,9</b>	<b>23,4</b>	<b>27,5</b>	<b>28,1</b>	<b>25,3</b>	<b>22,7</b>	<b>20,3</b>	<b>20,3</b>	<b>26,2</b>	<b>253,1</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>16,9</b>	<b>11,9</b>	<b>13,7</b>	<b>16,9</b>	<b>23,3</b>	<b>27,4</b>	<b>28,0</b>	<b>25,2</b>	<b>22,6</b>	<b>20,2</b>	<b>20,2</b>	<b>26,1</b>	<b>252,4</b>
<b>S.G.A</b>													
Coronel TG	0,0	0,0	1,4	16,1	18,6	15,3	13,0	1,9	0,4	1,1	1,0	0,2	69,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,4</b>	<b>16,1</b>	<b>18,6</b>	<b>15,3</b>	<b>13,0</b>	<b>1,9</b>	<b>0,4</b>	<b>1,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,2</b>	<b>69,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,4</b>	<b>16,1</b>	<b>18,6</b>	<b>15,3</b>	<b>13,0</b>	<b>1,9</b>	<b>0,4</b>	<b>1,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,2</b>	<b>69,1</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	13,0	9,1	9,3	8,7	14,9	34,3	34,2	31,4	29,0	20,4	17,8	26,6	248,6
Los Quilós	27,8	22,8	22,7	14,5	13,7	19,9	20,9	22,4	27,2	28,7	27,6	28,6	276,7
Aconcagua	60,3	48,6	35,1	16,4	14,2	19,9	19,5	20,8	26,3	47,2	59,4	63,4	431,2
Chacabuco	17,5	14,3	13,9	8,9	8,0	12,3	12,8	13,7	16,7	18,2	17,8	17,8	172,0
Florida	17,4	12,1	9,1	6,1	3,4	12,4	17,4	15,5	15,8	19,1	18,8	19,8	166,7
Otros Autoprod.	6,7	5,5	5,7	4,6	6,6	6,9	7,0	6,6	7,1	7,1	6,6	6,7	77,0
Otros	0,0	0,0	0,0	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
Constitución	4,8	4,8	5,5	4,4	4,6	4,5	4,9	4,7	4,6	4,9	4,6	3,6	55,9
Laja	3,0	3,4	3,9	3,3	3,4	2,8	2,7	2,8	3,3	3,2	3,4	3,4	38,6
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	2,1	14,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Capullo	5,7	3,1	4,4	5,1	8,4	8,4	8,1	8,0	6,2	5,1	6,3	6,2	74,9
Puntilla	10,5	9,5	10,4	10,0	10,1	9,8	10,3	6,0	10,0	10,3	9,9	7,2	113,9
Petropower	40,1	42,6	43,9	33,4	45,5	0,0	1,7	25,8	38,8	31,7	40,3	22,1	366,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>206,6</b>	<b>175,7</b>	<b>166,1</b>	<b>136,5</b>	<b>135,6</b>	<b>131,2</b>	<b>139,6</b>	<b>157,7</b>	<b>184,9</b>	<b>195,9</b>	<b>212,4</b>	<b>205,3</b>	<b>2.047,6</b>
CONS. PROPIO	10,4	10,9	11,4	8,8	11,3	1,7	2,2	7,2	10,1	8,7	10,5	6,5	99,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>196,2</b>	<b>164,8</b>	<b>154,7</b>	<b>127,7</b>	<b>124,3</b>	<b>129,5</b>	<b>137,4</b>	<b>150,5</b>	<b>174,8</b>	<b>187,2</b>	<b>202,0</b>	<b>198,8</b>	<b>1.948,0</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.124,2</b>	<b>2.925,8</b>	<b>3.248,8</b>	<b>3.170,2</b>	<b>3.196,1</b>	<b>3.133,4</b>	<b>3.232,7</b>	<b>3.199,0</b>	<b>3.041,4</b>	<b>3.181,0</b>	<b>3.177,8</b>	<b>3.334,4</b>	<b>37.964,6</b>
CONSUMOS PROPIOS	57,8	58,5	67,2	67,9	67,9	34,6	31,5	31,2	31,4	35,1	35,3	36,3	554,7
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.066,4</b>	<b>2.867,3</b>	<b>3.181,6</b>	<b>3.102,3</b>	<b>3.128,2</b>	<b>3.098,8</b>	<b>3.201,2</b>	<b>3.167,7</b>	<b>3.010,0</b>	<b>3.145,9</b>	<b>3.142,5</b>	<b>3.298,0</b>	<b>37.409,9</b>
PERDIDAS TRANSMISIÓN	98,4	97,2	107,3	96,6	92,9	123,5	151,1	159,4	140,2	156,8	145,1	146,8	1.515,3
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>2.968,0</b>	<b>2.770,1</b>	<b>3.074,3</b>	<b>3.005,6</b>	<b>3.035,3</b>	<b>2.975,3</b>	<b>3.050,1</b>	<b>3.008,4</b>	<b>2.869,8</b>	<b>2.989,1</b>	<b>2.997,4</b>	<b>3.151,2</b>	<b>35.894,6</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.802,7	1.675,1	1.666,7	1.411,0	1.571,4	2.245,7	2.521,0	2.576,8	2.482,2	2.473,7	2.483,9	2.518,9	25.429,1
TOT. GEN. TERMICA	1.321,4	1.250,7	1.582,1	1.759,2	1.624,6	887,7	711,7	622,2	559,2	707,3	693,9	815,5	12.535,5
% GEN. HIDRAULICA	57,7	57,3	51,3	44,5	49,2	71,7	78,0	80,5	81,6	77,8	78,2	75,5	67,0
% GEN. TERMICA	42,3	42,7	48,7	55,5	50,8	28,3	22,0	19,5	18,4	22,2	21,8	24,5	33,0

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	127,2	118,1	118,9	89,4	70,5	55,3	50,1	46,3	49,1	73,0	106,6	129,4	1.033,9
Maitenes	12,2	10,5	10,8	10,4	10,8	10,6	11,0	11,3	11,3	11,8	12,0	12,4	135,0
Queltehues	32,6	29,4	32,8	31,7	32,7	30,9	30,5	25,5	28,6	32,6	31,2	32,2	370,8
Volcán	9,9	8,8	9,9	9,4	9,8	9,3	9,3	9,1	9,1	9,9	9,5	9,7	113,6
Ventanas 1	7,7	71,4	74,1	80,6	81,1	63,3	15,3	44,8	14,0	15,4	64,9	33,1	565,7
Ventanas 2	50,4	141,5	144,7	155,1	162,7	127,5	96,1	99,3	94,6	105,3	0,0	92,9	1.270,1
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	31,9
Lag. Verde TG	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Los Vientos TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,1	3,5
G. Hidráulica	181,8	166,8	172,4	140,8	123,8	106,1	100,9	92,3	98,1	127,3	159,2	183,7	1.653,4
G. Térmica	58,2	212,9	218,8	235,6	266,1	198,9	111,4	144,3	108,6	120,7	68,1	127,7	1.871,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>240,1</b>	<b>379,8</b>	<b>391,2</b>	<b>376,5</b>	<b>390,0</b>	<b>305,0</b>	<b>212,3</b>	<b>236,6</b>	<b>206,7</b>	<b>248,0</b>	<b>227,4</b>	<b>311,4</b>	<b>3.524,9</b>
CONS. PROPIO	3,9	13,1	13,5	14,4	15,5	11,9	6,9	8,8	6,7	7,5	4,3	8,0	114,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>236,2</b>	<b>366,6</b>	<b>377,7</b>	<b>362,1</b>	<b>374,4</b>	<b>293,1</b>	<b>205,4</b>	<b>227,8</b>	<b>200,0</b>	<b>240,5</b>	<b>223,1</b>	<b>303,4</b>	<b>3.410,4</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	209,9	209,0	235,0	202,7	102,1	71,4	89,3	92,7	11,2	0,0	82,7	177,6	1.483,5
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>209,9</b>	<b>209,0</b>	<b>235,0</b>	<b>202,7</b>	<b>102,1</b>	<b>71,4</b>	<b>89,3</b>	<b>92,7</b>	<b>11,2</b>	<b>0,0</b>	<b>82,7</b>	<b>177,6</b>	<b>1.483,5</b>
CONS. PROPIO	5,0	5,0	5,6	4,9	2,5	1,7	2,1	2,2	0,3	0,0	2,0	4,3	35,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>204,8</b>	<b>204,0</b>	<b>229,3</b>	<b>197,8</b>	<b>99,7</b>	<b>69,6</b>	<b>87,2</b>	<b>90,5</b>	<b>10,9</b>	<b>0,0</b>	<b>80,7</b>	<b>173,3</b>	<b>1.447,9</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	9,9	7,1	6,2	5,1	4,6	4,2	4,5	4,6	4,7	5,1	5,0	4,9	65,9
Sauz-Szito	62,4	55,2	60,0	44,9	34,2	44,7	42,5	54,2	52,9	61,7	61,9	63,1	637,6
Rapel	151,9	96,8	51,6	50,5	50,5	139,2	188,0	192,6	114,5	123,2	109,5	110,7	1.379,0
Cipreses	50,2	45,5	50,2	69,9	71,0	30,0	24,5	52,0	53,4	51,5	68,1	73,4	639,5
Isla	50,7	44,2	40,1	47,7	49,1	37,5	43,9	44,9	44,4	48,7	49,0	50,2	550,4
El Toro	69,9	173,3	285,9	218,5	299,1	66,1	1,8	12,4	2,4	1,8	8,8	53,2	1.193,2
Abanico	33,2	30,9	32,4	29,4	28,6	32,6	32,8	34,2	34,5	36,3	35,9	37,3	398,0
Antuco	111,1	118,3	153,5	132,5	171,4	185,3	164,9	145,7	137,8	142,6	122,8	120,9	1.706,9
Bocamina	12,2	82,8	93,1	89,8	93,3	23,9	1,2	40,1	54,0	39,9	43,9	87,1	661,2
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,0	0,0	0,0	3,8	4,1	8,0	4,7	6,5	0,1	0,0	2,2	3,6	33,1
D. de Almagro	0,1	0,0	0,0	5,6	5,6	11,6	6,2	9,3	0,0	0,0	1,7	3,8	44,0
Taltal	80,9	73,2	88,2	29,7	39,2	12,9	24,2	25,6	47,8	59,7	49,0	52,5	583,0
Pangue	120,6	70,9	110,5	142,2	117,7	267,8	312,9	295,3	299,9	295,5	260,3	150,0	2.443,8
Ralco	185,4	100,4	178,2	210,4	160,7	360,5	496,6	489,2	479,9	496,8	447,9	249,4	3.855,6
San Isidro	158,3	104,6	92,4	153,3	37,6	4,5	51,4	13,3	73,4	0,0	61,0	80,7	830,4
G. Hidráulica	845,4	742,5	968,6	951,1	987,0	1.168,0	1.312,3	1.325,2	1.224,6	1.263,2	1.169,1	913,0	12.869,9
G. Térmica	251,5	260,6	273,7	282,2	179,8	60,9	87,7	94,8	175,3	99,6	157,9	227,6	2.151,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.096,9</b>	<b>1.003,1</b>	<b>1.242,3</b>	<b>1.233,3</b>	<b>1.166,8</b>	<b>1.229,0</b>	<b>1.400,0</b>	<b>1.420,0</b>	<b>1.399,8</b>	<b>1.362,8</b>	<b>1.326,9</b>	<b>1.140,7</b>	<b>15.021,5</b>
CONS. PROPIO	7,2	10,2	11,1	12,2	9,7	5,0	5,0	6,7	8,7	6,1	7,6	10,3	99,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.089,8</b>	<b>992,9</b>	<b>1.231,2</b>	<b>1.221,1</b>	<b>1.157,0</b>	<b>1.224,0</b>	<b>1.395,0</b>	<b>1.413,4</b>	<b>1.391,2</b>	<b>1.356,6</b>	<b>1.319,3</b>	<b>1.130,4</b>	<b>14.921,8</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	397,8	163,8	263,2	294,2	347,6	338,4	339,5	404,6	391,5	407,6	407,9	421,2	4.177,3
San Ignacio	25,3	7,1	19,7	24,1	26,2	25,5	23,9	26,8	25,9	26,7	25,7	26,7	283,7
Nehuenco	201,5	159,4	149,7	14,3	112,8	15,4	5,5	10,7	28,9	119,0	65,7	6,4	889,4
Rucúe	57,4	59,1	80,2	77,8	115,7	120,9	115,8	117,0	107,6	69,4	65,0	75,4	1.061,2
Nehuenco Turbina 9B	1,7	0,0	0,0	0,1	0,7	3,7	4,0	2,5	0,9	2,8	10,2	4,7	31,4
Nehuenco II	49,7	218,8	200,6	231,6	248,1	192,9	209,3	97,9	152,1	188,7	119,4	216,8	2.126,0
Candelaria	8,4	11,5	20,6	4,6	9,2	1,6	2,8	2,0	0,1	0,2	6,4	1,6	68,9
G. Hidráulica	480,6	229,9	363,0	396,2	489,5	484,8	479,2	548,3	525,0	503,7	498,6	523,4	5.522,2
G. Térmica	261,3	389,7	370,9	250,7	370,8	213,6	221,6	113,2	182,0	310,7	201,7	229,5	3.115,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>741,9</b>	<b>619,7</b>	<b>733,9</b>	<b>646,9</b>	<b>860,3</b>	<b>698,4</b>	<b>700,8</b>	<b>661,5</b>	<b>707,0</b>	<b>814,4</b>	<b>700,4</b>	<b>752,9</b>	<b>8.638,0</b>
CONS. PROPIO	7,2	9,7	9,3	6,9	9,9	6,2	6,4	4,0	5,6	8,7	5,8	6,7	86,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>734,6</b>	<b>610,0</b>	<b>724,5</b>	<b>640,0</b>	<b>850,4</b>	<b>692,2</b>	<b>694,5</b>	<b>657,5</b>	<b>701,3</b>	<b>805,8</b>	<b>694,6</b>	<b>746,2</b>	<b>8.551,6</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	346,9	209,1	144,8	169,8	202,1	335,8	345,7	314,8	314,1	376,7	394,2	394,4	3.548,5
Curillínque	64,8	52,0	55,3	62,6	65,2	54,6	56,2	57,6	0,1	0,0	29,4	61,8	559,5
Loma Alta	28,0	22,2	23,0	27,0	28,0	22,8	23,5	24,5	24,1	15,2	11,9	27,1	277,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>439,7</b>	<b>283,3</b>	<b>223,2</b>	<b>259,5</b>	<b>295,3</b>	<b>413,2</b>	<b>425,4</b>	<b>396,8</b>	<b>338,2</b>	<b>391,9</b>	<b>435,5</b>	<b>483,3</b>	<b>4.385,3</b>
CONS. PROPIO	1,1	0,7	0,5	0,6	0,7	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,1	1,2	10,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>438,6</b>	<b>282,6</b>	<b>222,7</b>	<b>258,8</b>	<b>294,6</b>	<b>412,2</b>	<b>424,3</b>	<b>395,8</b>	<b>337,3</b>	<b>391,0</b>	<b>434,4</b>	<b>482,1</b>	<b>4.374,5</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	103,7	100,8	111,1	108,0	111,4	104,0	92,6	109,6	91,4	76,8	99,5	108,2	1.216,9
Guacolda II	103,5	101,6	111,7	109,3	112,3	104,2	102,6	110,7	96,4	98,5	96,9	107,9	1.255,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>207,2</b>	<b>202,4</b>	<b>222,7</b>	<b>217,3</b>	<b>223,6</b>	<b>208,2</b>	<b>195,2</b>	<b>220,3</b>	<b>187,7</b>	<b>175,3</b>	<b>196,4</b>	<b>216,1</b>	<b>2.472,5</b>
CONS. PROPIO	12,4	12,1	13,4	13,0	13,4	12,5	11,7	13,2	11,3	10,5	11,8	13,0	148,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>194,8</b>	<b>190,2</b>	<b>209,4</b>	<b>204,3</b>	<b>210,2</b>	<b>195,7</b>	<b>183,5</b>	<b>207,1</b>	<b>176,5</b>	<b>164,8</b>	<b>184,6</b>	<b>203,1</b>	<b>2.324,2</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	20,1	12,3	3,1	9,5	14,4	42,4	43,7	35,3	33,1	34,5	28,5	27,8	304,6
Mampil	12,4	7,7	2,3	6,0	9,3	29,7	29,4	25,3	22,8	21,8	16,9	17,1	200,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>32,5</b>	<b>19,9</b>	<b>5,4</b>	<b>15,6</b>	<b>23,6</b>	<b>72,1</b>	<b>73,1</b>	<b>60,6</b>	<b>56,0</b>	<b>56,2</b>	<b>45,4</b>	<b>44,8</b>	<b>505,2</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>32,4</b>	<b>19,9</b>	<b>5,4</b>	<b>15,5</b>	<b>23,6</b>	<b>71,9</b>	<b>73,0</b>	<b>60,4</b>	<b>55,8</b>	<b>56,1</b>	<b>45,3</b>	<b>44,7</b>	<b>504,0</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	0,3	4,0	3,7	1,7	0,2	0,6	0,6	0,5	0,5	0,2	0,2	0,4	12,9
Celco	7,5	7,0	8,0	5,6	6,1	5,7	4,0	3,9	3,3	4,7	2,6	1,5	59,9
Horcones TG	0,0	0,2	1,8	0,6	1,7	0,1	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Cholguán	8,4	8,5	7,4	8,8	7,6	6,6	3,9	5,0	4,5	4,6	5,9	7,0	78,3
Licantén	1,0	2,1	1,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,6	1,2	1,4	1,5	1,5	16,8
Valdivia	14,9	15,2	17,6	12,1	24,9	15,5	16,2	12,8	11,9	16,0	16,9	19,5	193,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	11,5	11,2	11,0	7,9	5,2	8,3	8,2	9,5	8,9	9,8	111,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Nueva Aldea III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,2	2,6	1,8	10,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>42,2</b>	<b>46,7</b>	<b>51,1</b>	<b>41,0</b>	<b>53,4</b>	<b>37,8</b>	<b>33,1</b>	<b>32,4</b>	<b>32,0</b>	<b>40,6</b>	<b>38,6</b>	<b>41,5</b>	<b>490,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>42,2</b>	<b>46,7</b>	<b>51,1</b>	<b>41,0</b>	<b>53,4</b>	<b>37,8</b>	<b>33,1</b>	<b>32,4</b>	<b>32,0</b>	<b>40,6</b>	<b>38,6</b>	<b>41,5</b>	<b>490,1</b>
<b>CENELCA</b>													
Canutillar	76,9	89,8	120,5	113,7	119,2	94,8	82,6	105,2	84,8	73,0	74,5	89,1	1.124,1
Antihue TG	2,8	5,9	1,1	3,1	1,8	0,0	1,0	0,4	0,0	0,3	0,9	0,2	17,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>79,6</b>	<b>95,7</b>	<b>121,7</b>	<b>116,7</b>	<b>121,0</b>	<b>94,8</b>	<b>83,6</b>	<b>105,6</b>	<b>84,8</b>	<b>73,3</b>	<b>75,4</b>	<b>89,3</b>	<b>1.141,6</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>79,4</b>	<b>95,4</b>	<b>121,4</b>	<b>116,5</b>	<b>120,7</b>	<b>94,6</b>	<b>83,4</b>	<b>105,3</b>	<b>84,6</b>	<b>73,2</b>	<b>75,2</b>	<b>89,0</b>	<b>1.138,8</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	25,4	11,6	14,3	17,0	22,0	26,1	26,5	27,7	25,5	27,1	26,8	22,5	272,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>25,4</b>	<b>11,6</b>	<b>14,3</b>	<b>17,0</b>	<b>22,0</b>	<b>26,1</b>	<b>26,5</b>	<b>27,7</b>	<b>25,5</b>	<b>27,1</b>	<b>26,8</b>	<b>22,5</b>	<b>272,6</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>25,3</b>	<b>11,6</b>	<b>14,2</b>	<b>17,0</b>	<b>21,9</b>	<b>26,0</b>	<b>26,5</b>	<b>27,7</b>	<b>25,5</b>	<b>27,0</b>	<b>26,7</b>	<b>22,4</b>	<b>271,8</b>
<b>S.G.A</b>													
Coronel TG	13,5	11,2	26,9	8,7	0,0	6,0	7,1	5,5	0,9	0,0	0,0	14,0	93,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>13,5</b>	<b>11,2</b>	<b>26,9</b>	<b>8,7</b>	<b>0,0</b>	<b>6,0</b>	<b>7,1</b>	<b>5,5</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14,0</b>	<b>93,9</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>13,5</b>	<b>11,2</b>	<b>26,9</b>	<b>8,7</b>	<b>0,0</b>	<b>6,0</b>	<b>7,1</b>	<b>5,5</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14,0</b>	<b>93,9</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	21,0	13,3	12,6	13,2	15,2	31,1	36,2	36,9	31,3	25,4	21,9	17,5	275,8
Los Quilós	28,7	25,8	28,5	24,0	19,0	16,4	22,6	24,2	24,9	27,7	26,5	28,3	296,5
Aconcagua	62,5	56,6	53,8	31,0	21,7	17,6	22,6	22,2	26,8	49,5	54,3	62,8	481,3
Chacabucuito	17,1	13,0	17,9	14,6	11,3	10,2	12,9	14,5	15,1	17,3	16,4	17,4	177,7
Florida	19,8	17,6	19,8	17,8	5,5	11,9	14,0	17,5	15,3	19,0	19,0	19,8	197,1
Otros	6,8	8,0	8,0	5,9	9,1	8,6	9,0	8,8	8,8	9,8	8,8	10,6	102,1
Constitución	4,8	4,2	4,2	4,5	4,3	4,4	4,1	4,3	3,8	4,6	4,1	3,3	50,5
Leja	3,2	3,7	4,1	3,6	4,0	3,4	2,8	2,4	2,5	2,5	1,4	3,3	36,9
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Capullo	6,5	3,4	5,8	5,5	6,7	8,2	8,3	8,1	7,4	8,5	7,2	5,7	81,2
Puntilla	10,1	9,4	10,3	10,1	10,4	9,1	9,3	7,5	10,3	11,4	12,2	12,2	122,3
Petropower	44,9	40,2	43,6	31,3	41,0	42,3	41,8	42,5	40,9	42,2	30,8	43,1	484,5
Campanario	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>225,3</b>	<b>195,2</b>	<b>208,5</b>	<b>161,7</b>	<b>148,3</b>	<b>163,3</b>	<b>183,6</b>	<b>188,8</b>	<b>187,1</b>	<b>217,7</b>	<b>202,7</b>	<b>228,4</b>	<b>2.310,5</b>
CONS. PROPIO	11,6	10,5	11,3	8,5	10,5	10,8	10,6	10,7	10,3	10,8	8,1	10,9	124,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>213,7</b>	<b>184,8</b>	<b>197,2</b>	<b>153,1</b>	<b>137,8</b>	<b>152,5</b>	<b>173,0</b>	<b>178,1</b>	<b>176,8</b>	<b>206,9</b>	<b>194,6</b>	<b>217,5</b>	<b>2.186,1</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.354,1</b>	<b>3.077,4</b>	<b>3.476,1</b>	<b>3.296,8</b>	<b>3.406,4</b>	<b>3.325,3</b>	<b>3.430,1</b>	<b>3.448,5</b>	<b>3.237,0</b>	<b>3.407,4</b>	<b>3.358,2</b>	<b>3.522,4</b>	<b>40.339,8</b>
CONSUMOS PROPIOS	48,7	61,6	65,1	61,0	62,7	49,6	44,2	47,1	44,1	45,0	40,9	54,6	624,8
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.305,4</b>	<b>3.015,9</b>	<b>3.411,0</b>	<b>3.235,8</b>	<b>3.343,7</b>	<b>3.275,7</b>	<b>3.385,9</b>	<b>3.401,4</b>	<b>3.192,9</b>	<b>3.362,5</b>	<b>3.317,2</b>	<b>3.467,7</b>	<b>39.715,0</b>
PERDIDAS TRANSMISIÓN	120,8	80,5	112,4	110,7	119,1	130,0	149,2	151,2	126,0	140,3	133,5	130,1	1.503,9
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.184,6</b>	<b>2.935,3</b>	<b>3.298,6</b>	<b>3.125,1</b>	<b>3.224,5</b>	<b>3.145,7</b>	<b>3.236,7</b>	<b>3.250,2</b>	<b>3.066,9</b>	<b>3.222,2</b>	<b>3.183,7</b>	<b>3.337,6</b>	<b>38.211,1</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.254,6	1.691,0	2.024,2	2.016,1	2.159,4	2.478,3	2.634,9	2.695,8	2.492,0	2.610,2	2.574,1	2.432,5	28.063,1
TOT. GEN. TERMICA	1.099,5	1.386,4	1.452,0	1.280,7	1.247,0	847,0	795,2	752,7	745,0	797,2	784,0	1.089,8	12.276,7
% GEN. HIDRAULICA	67,2	54,9	58,2	61,2	63,4	74,5	76,8	78,2	77,0	76,6	76,7	69,1	69,6
% GEN. TERMICA	32,8	45,1	41,8	38,8	36,6	25,5	23,2	21,8	23,0	23,4	23,3	30,9	30,4

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2007**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	125,2	111,4	114,8	72,7	58,4	48,0	43,9	39,9	44,5	66,5	94,7	119,3	939,4
Maitenes	11,6	9,6	10,5	10,1	10,5	10,4	10,8	10,9	10,8	11,8	11,8	11,9	130,6
Queltehues	32,1	29,5	32,5	31,4	31,2	27,4	26,4	23,6	26,7	32,1	31,3	32,2	356,5
Volcán	9,7	8,9	9,8	9,5	8,9	7,7	7,5	6,9	7,6	9,6	9,5	9,8	105,3
Ventanas 1	33,4	76,8	72,0	75,3	86,6	82,3	86,6	89,3	84,1	60,6	29,7	87,7	864,1
Ventanas 2	140,0	134,6	132,9	147,0	148,8	154,1	161,3	115,2	152,5	156,2	91,3	37,1	1.571,0
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	16,8	30,1	30,3	28,9	29,4	25,5	23,5	5,3	21,1	211,0
Lag. Verde TG	0,0	0,0	1,5	5,0	6,2	11,1	8,2	5,1	0,0	0,1	0,0	2,6	39,9
Los Vientos TG	2,7	0,4	17,1	29,1	39,0	76,4	63,6	84,1	33,0	13,6	10,6	49,3	418,8
G. Hidráulica	178,6	159,4	167,6	123,7	109,1	93,5	88,6	81,3	89,6	120,0	147,3	173,3	1.531,9
G. Térmica	176,0	211,8	223,4	273,2	310,7	354,2	348,7	323,1	295,0	254,1	136,9	197,8	3.104,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>354,6</b>	<b>371,2</b>	<b>391,1</b>	<b>396,8</b>	<b>419,7</b>	<b>447,7</b>	<b>437,2</b>	<b>404,3</b>	<b>384,6</b>	<b>374,0</b>	<b>284,2</b>	<b>371,1</b>	<b>4.636,7</b>
CONS. PROPIO	10,8	13,0	12,7	14,2	15,4	15,7	16,2	13,7	15,3	14,0	7,8	8,7	157,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>343,8</b>	<b>358,2</b>	<b>378,3</b>	<b>382,6</b>	<b>404,3</b>	<b>432,1</b>	<b>421,0</b>	<b>390,6</b>	<b>369,3</b>	<b>360,0</b>	<b>276,4</b>	<b>362,3</b>	<b>4.478,9</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	159,7	162,1	203,6	177,4	217,4	164,7	150,0	212,0	91,6	152,7	210,2	231,7	2.133,1
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>159,7</b>	<b>162,1</b>	<b>203,6</b>	<b>177,4</b>	<b>218,5</b>	<b>170,1</b>	<b>150,2</b>	<b>212,0</b>	<b>91,6</b>	<b>152,7</b>	<b>210,2</b>	<b>231,7</b>	<b>2.139,7</b>
CONS. PROPIO	3,8	3,9	4,9	4,3	5,3	4,5	3,6	5,1	2,2	3,7	5,0	5,6	51,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>155,8</b>	<b>158,3</b>	<b>198,7</b>	<b>173,1</b>	<b>213,2</b>	<b>165,6</b>	<b>146,6</b>	<b>206,9</b>	<b>89,4</b>	<b>149,0</b>	<b>205,1</b>	<b>226,2</b>	<b>2.087,8</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	4,4	3,6	3,7	3,4	3,4	3,3	3,9	3,8	6,3	8,2	7,8	7,3	59,1
Sauz+Szito	62,2	54,7	56,5	30,9	19,9	20,9	28,0	24,6	30,7	46,6	55,3	58,7	489,0
Rapel	93,4	43,8	52,3	41,4	28,4	46,0	69,7	74,7	46,8	22,0	14,8	8,5	541,7
Cipreses	72,6	66,2	73,0	65,1	67,0	47,7	25,6	21,6	23,0	33,5	39,2	64,1	598,6
Isla	51,3	44,4	49,7	47,4	48,8	46,7	39,7	36,0	36,0	29,4	50,0	50,2	529,6
El Toro	267,0	292,2	323,7	312,2	332,0	241,1	108,8	114,9	81,7	27,0	49,2	96,2	2.246,0
Abanico	36,8	29,9	32,7	31,5	29,3	27,5	29,5	27,4	26,8	29,2	29,8	30,3	360,8
Antuco	171,2	161,7	168,0	159,3	166,3	130,0	134,9	109,7	119,0	123,1	115,2	105,4	1.663,9
Bocamina	92,9	80,8	66,0	89,2	77,4	91,3	94,9	95,2	90,4	92,2	92,1	46,3	1.008,7
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	1,2	0,2	11,1	18,5	9,8	22,2	23,6	30,8	14,1	7,5	13,5	32,1	184,6
D. de Almagro	0,6	0,4	0,2	2,1	6,2	22,3	7,7	10,5	6,5	0,5	1,1	0,9	58,9
Taltal	64,2	49,8	84,1	86,8	61,5	58,9	65,6	57,4	48,5	61,3	56,5	72,9	767,6
Pangue	107,1	129,8	135,9	48,2	43,0	45,6	110,3	92,5	130,1	203,6	181,2	139,4	1.366,7
Ralco	173,2	213,5	208,3	59,1	45,9	47,9	128,5	110,9	168,8	280,7	272,8	208,9	1.918,5
San Isidro	90,6	154,2	199,3	196,6	189,6	200,4	127,0	205,7	189,7	139,7	158,9	193,6	2.045,1
San Isidro II	0,0	0,0	9,6	42,2	29,1	89,0	166,3	182,1	96,4	25,2	7,6	118,9	766,3
Canela	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
Palmucho	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	19,0	23,3
G. Hidráulica	1.039,2	1.039,8	1.103,9	798,5	783,9	656,5	678,9	616,2	669,2	803,3	819,6	788,1	9.797,1
G. Térmica	249,4	285,2	370,3	435,3	373,7	484,1	485,1	581,7	445,6	326,5	329,6	464,8	4.831,2
G. Eólica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.288,6</b>	<b>1.325,1</b>	<b>1.474,2</b>	<b>1.233,7</b>	<b>1.157,6</b>	<b>1.140,7</b>	<b>1.164,1</b>	<b>1.197,9</b>	<b>1.114,7</b>	<b>1.129,7</b>	<b>1.149,4</b>	<b>1.255,5</b>	<b>14.631,1</b>
CONS. PROPIO	11,2	11,9	12,4	13,8	12,5	14,8	15,2	17,3	14,7	12,3	12,3	12,7	161,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.277,4</b>	<b>1.313,2</b>	<b>1.461,7</b>	<b>1.219,9</b>	<b>1.145,1</b>	<b>1.125,9</b>	<b>1.148,9</b>	<b>1.180,6</b>	<b>1.100,0</b>	<b>1.117,5</b>	<b>1.137,1</b>	<b>1.242,8</b>	<b>14.470,0</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	354,3	216,9	303,5	300,6	228,9	145,6	183,9	100,7	101,6	213,8	253,6	187,8	2.591,2
San Ignacio	23,2	13,9	23,1	24,3	22,0	16,3	18,6	11,0	8,3	13,5	17,3	8,7	200,3
Chiburgo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,6	12,6	11,3	10,0	39,0
Quillico	0,0	0,0	0,0	8,2	30,0	37,7	43,3	34,2	38,5	37,4	27,8	25,0	282,1
Rucúe	109,1	98,6	101,0	103,1	115,1	92,8	105,1	82,6	92,6	92,8	68,7	60,4	1.121,8
Canutillar	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	75,1
Nehuenco	36,2	154,1	241,7	195,0	229,8	188,0	0,0	120,0	219,1	202,4	200,8	107,9	1.895,1
Nehuenco Turbina 9B	3,3	0,0	1,7	17,8	3,9	21,0	26,5	21,0	15,8	21,8	6,1	10,0	148,8
Nehuenco II	206,1	30,7	0,0	119,8	214,6	243,3	282,4	285,2	213,6	264,7	179,2	230,3	2.269,8
Candelaria	0,5	1,2	39,3	45,2	59,2	92,9	71,4	92,9	66,3	17,3	2,9	56,2	545,3
Antihue TG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	32,4
G. Hidráulica	486,6	329,5	427,5	436,3	395,9	292,3	351,2	229,8	244,6	370,1	378,7	366,9	4.309,6
G. Térmica	246,0	186,0	282,8	377,8	507,6	545,1	380,2	519,0	514,9	506,3	389,0	436,7	4.891,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>732,6</b>	<b>515,5</b>	<b>710,3</b>	<b>814,0</b>	<b>903,5</b>	<b>837,5</b>	<b>731,4</b>	<b>748,8</b>	<b>759,5</b>	<b>876,4</b>	<b>767,7</b>	<b>803,7</b>	<b>9.200,9</b>
CONS. PROPIO	7,0	5,3	7,0	8,9	11,8	11,5	8,1	10,7	11,3	12,4	10,1	9,3	113,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>725,6</b>	<b>510,2</b>	<b>703,3</b>	<b>805,1</b>	<b>891,7</b>	<b>826,0</b>	<b>723,3</b>	<b>738,1</b>	<b>748,2</b>	<b>864,0</b>	<b>757,6</b>	<b>794,4</b>	<b>9.087,5</b>
<b>CENELCA (1)</b>													
Canutillar	94,4	108,3	114,2	108,1	111,9	107,3	108,5	106,3	94,7	57,1	52,4	0,0	1.063,0
Antihue TG	0,5	1,4	27,7	31,5	24,9	52,2	61,1	57,6	24,6	7,5	25,7	0,0	314,8
G. Hidráulica	94,4	108,3	114,2	108,1	111,9	107,3	108,5	106,3	94,7	57,1	52,4	0,0	1.063,0
G. Térmica	0,5	1,4	27,7	31,5	24,9	52,2	61,1	57,6	24,6	7,5	25,7	0,0	314,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>94,9</b>	<b>109,7</b>	<b>141,9</b>	<b>139,6</b>	<b>136,8</b>	<b>159,4</b>	<b>169,6</b>	<b>163,9</b>	<b>119,3</b>	<b>64,6</b>	<b>78,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1.377,8</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	2,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>94,7</b>	<b>109,4</b>	<b>141,6</b>	<b>139,3</b>	<b>136,5</b>	<b>159,2</b>	<b>169,4</b>	<b>163,6</b>	<b>119,0</b>	<b>64,4</b>	<b>78,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.375,0</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	302,0	196,3	164,6	150,5	148,2	144,7	188,1	147,9	198,3	303,4	325,7	207,0	2.476,5
Curilingue	67,3	60,1	67,3	63,5	65,0	60,5	50,8	47,4	50,5	54,5	61,9	64,1	713,1
Loma Alta	29,6	26,5	29,7	28,0	28,1	26,2	22,2	21,1	22,9	23,5	28,2	28,2	314,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>399,0</b>	<b>282,9</b>	<b>261,5</b>	<b>242,0</b>	<b>241,3</b>	<b>231,4</b>	<b>261,1</b>	<b>216,3</b>	<b>271,7</b>	<b>381,4</b>	<b>415,8</b>	<b>299,3</b>	<b>3.503,8</b>
CONS. PROPIO	1,0	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,9	1,0	0,7	8,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>398,0</b>	<b>282,2</b>	<b>260,9</b>	<b>241,4</b>	<b>240,7</b>	<b>230,9</b>	<b>260,4</b>	<b>215,8</b>	<b>271,0</b>	<b>380,5</b>	<b>414,8</b>	<b>298,6</b>	<b>3.495,3</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2007**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	109,0	101,0	98,5	94,5	113,0	109,2	112,6	112,5	108,6	111,1	108,8	110,7	1.289,4
Guacolda II	107,4	99,2	108,8	106,4	110,0	106,6	110,2	109,0	78,6	108,2	106,4	110,5	1.261,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>216,4</b>	<b>200,2</b>	<b>207,4</b>	<b>200,9</b>	<b>223,0</b>	<b>215,8</b>	<b>222,9</b>	<b>221,5</b>	<b>187,1</b>	<b>219,4</b>	<b>215,1</b>	<b>221,2</b>	<b>2.550,8</b>
CONS. PROPIO	13,0	12,0	12,4	12,1	13,4	12,9	13,4	13,3	11,2	13,2	12,9	13,3	153,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>203,4</b>	<b>188,2</b>	<b>194,9</b>	<b>188,8</b>	<b>209,6</b>	<b>202,9</b>	<b>209,5</b>	<b>208,2</b>	<b>175,9</b>	<b>206,2</b>	<b>202,2</b>	<b>207,9</b>	<b>2.397,8</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	19,2	10,2	4,7	4,8	4,3	5,2	25,4	12,5	19,4	25,7	26,6	19,3	177,2
Mampil	12,0	6,5	4,1	2,6	3,0	3,5	18,3	9,8	13,7	19,1	16,7	11,8	121,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>31,2</b>	<b>16,7</b>	<b>8,9</b>	<b>7,4</b>	<b>7,3</b>	<b>8,7</b>	<b>43,7</b>	<b>22,3</b>	<b>33,1</b>	<b>44,8</b>	<b>43,3</b>	<b>31,1</b>	<b>298,4</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>31,1</b>	<b>16,7</b>	<b>8,8</b>	<b>7,4</b>	<b>7,3</b>	<b>8,7</b>	<b>43,6</b>	<b>22,3</b>	<b>33,0</b>	<b>44,6</b>	<b>43,2</b>	<b>31,0</b>	<b>297,7</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	1,1	2,5	1,6	2,7	1,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,0	1,1	4,4	16,9
Celco	2,7	3,6	4,4	4,2	2,0	1,8	3,0	2,7	4,1	4,2	4,2	3,7	40,6
Horcones TG	2,4	4,9	5,4	2,3	2,2	14,9	10,5	12,2	6,4	0,0	0,0	0,1	61,2
Cholguán	4,3	8,7	8,9	7,7	9,0	8,7	8,1	5,6	4,7	4,2	6,7	9,1	85,6
Licantén	1,7	2,1	2,4	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7
Valdivia	18,4	17,1	22,1	18,0	24,4	25,6	15,7	19,0	19,6	21,6	24,5	22,8	248,6
Nueva Aldea I	10,1	9,6	10,7	8,0	10,6	10,2	9,1	9,2	6,8	6,9	8,5	9,7	109,3
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,9	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9
Nueva Aldea III	0,9	0,7	1,3	4,5	7,7	7,2	3,6	9,1	10,6	13,8	7,8	15,2	82,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>41,7</b>	<b>49,2</b>	<b>56,8</b>	<b>49,2</b>	<b>58,5</b>	<b>74,7</b>	<b>52,2</b>	<b>59,1</b>	<b>53,4</b>	<b>51,7</b>	<b>52,7</b>	<b>65,0</b>	<b>664,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>41,7</b>	<b>49,2</b>	<b>56,8</b>	<b>49,2</b>	<b>58,5</b>	<b>74,7</b>	<b>52,2</b>	<b>59,1</b>	<b>53,4</b>	<b>51,7</b>	<b>52,7</b>	<b>65,0</b>	<b>664,2</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	22,6	12,5	12,9	12,2	14,2	13,8	21,3	22,9	21,6	21,6	26,3	19,6	221,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>22,6</b>	<b>12,5</b>	<b>12,9</b>	<b>12,2</b>	<b>14,2</b>	<b>13,8</b>	<b>21,3</b>	<b>22,9</b>	<b>21,6</b>	<b>21,6</b>	<b>26,3</b>	<b>19,6</b>	<b>221,7</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>22,5</b>	<b>12,5</b>	<b>12,9</b>	<b>12,1</b>	<b>14,2</b>	<b>13,8</b>	<b>21,3</b>	<b>22,8</b>	<b>21,6</b>	<b>21,6</b>	<b>26,2</b>	<b>19,6</b>	<b>221,0</b>
<b>S.G.A</b>													
Coronel TG	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	27,8	29,9	11,0	6,4	0,1	0,0	187,4
Degan	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	19,2	12,5	7,6	10,4	15,3	77,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>27,8</b>	<b>9,6</b>	<b>15,7</b>	<b>18,1</b>	<b>18,5</b>	<b>22,5</b>	<b>40,5</b>	<b>49,1</b>	<b>23,5</b>	<b>14,0</b>	<b>10,5</b>	<b>15,3</b>	<b>265,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>27,8</b>	<b>9,6</b>	<b>15,7</b>	<b>18,1</b>	<b>18,5</b>	<b>22,5</b>	<b>40,5</b>	<b>49,1</b>	<b>23,5</b>	<b>14,0</b>	<b>10,5</b>	<b>15,3</b>	<b>265,1</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>													
Campanario	0,0	1,7	9,7	21,6	29,2	61,0	45,9	64,9	22,2	7,0	3,7	23,0	289,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>1,7</b>	<b>9,7</b>	<b>21,6</b>	<b>29,2</b>	<b>61,0</b>	<b>45,9</b>	<b>64,9</b>	<b>22,2</b>	<b>7,0</b>	<b>3,7</b>	<b>23,0</b>	<b>289,9</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,7	0,2	0,1	0,0	0,2	2,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>1,7</b>	<b>9,6</b>	<b>21,4</b>	<b>28,9</b>	<b>60,4</b>	<b>45,4</b>	<b>64,2</b>	<b>22,0</b>	<b>6,9</b>	<b>3,6</b>	<b>22,8</b>	<b>286,9</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	15,8	10,9	10,2	10,2	12,4	14,4	24,2	24,6	19,9	17,2	17,4	14,4	191,7
Los Quilos	28,5	25,9	27,0	19,4	15,4	13,2	16,0	14,7	21,3	27,8	27,1	28,1	264,4
Aconcagua	65,1	53,2	49,0	22,8	16,1	12,1	14,4	12,8	20,1	33,9	49,9	55,3	404,7
Chacabuquito	17,4	16,1	16,7	12,0	9,3	7,9	9,8	8,8	13,2	17,8	17,2	18,0	164,3
Florida	20,3	18,0	17,3	8,7	3,1	8,8	9,4	8,4	9,0	13,1	15,9	17,5	149,5
Hornitos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	4,9
El Rincón	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7
Otros (2)	8,9	8,0	7,8	6,7	7,0	8,1	8,8	8,3	8,0	7,5	6,9	8,0	94,1
Otros (3)	0,8	0,2	0,1	2,0	7,0	16,7	14,2	12,3	7,5	10,7	11,8	15,9	99,0
Otros (4)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,7	4,7	3,6	0,7	2,2	4,4	19,2
Otros (5)	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	4,7	4,9	4,5	2,1	1,0	1,4	3,5	26,7
Otros (6)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,7	0,4	0,2	0,1	0,7	4,6
Constitución	4,7	4,8	5,4	4,7	5,2	5,2	4,9	5,2	4,5	4,9	4,4	3,4	57,2
Laja	4,7	4,2	4,6	4,4	4,5	4,6	4,3	4,2	4,2	4,7	1,2	1,7	47,4
S. Fco. Mostazal	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	11,3	5,9	3,3	0,0	0,0	0,0	0,1	24,3
Capullo	5,4	3,3	3,5	4,4	3,9	5,3	8,0	6,9	7,1	7,3	7,1	5,0	67,1
Eyzaguirre	0,0	0,0	0,6	0,8	0,6	0,2	0,3	0,3	0,5	1,0	1,2	1,3	6,7
Puntilla	12,8	11,9	13,5	13,6	13,4	11,0	11,6	8,2	12,2	13,9	12,7	13,1	147,9
Petropower	45,5	40,4	43,2	32,3	44,9	43,9	43,5	43,2	41,5	25,5	37,4	42,9	484,4
G. Hidráulica	174,2	147,3	145,6	98,7	81,2	81,1	102,7	93,3	111,6	139,7	155,6	165,9	1.496,9
G. Térmica	55,7	49,6	53,3	46,0	67,4	89,5	79,6	79,2	63,8	47,5	58,6	72,6	762,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>229,9</b>	<b>196,9</b>	<b>198,9</b>	<b>144,7</b>	<b>148,6</b>	<b>170,6</b>	<b>182,3</b>	<b>172,5</b>	<b>175,4</b>	<b>187,2</b>	<b>214,2</b>	<b>238,5</b>	<b>2.259,8</b>
CONS. PROPIO	11,9	10,7	11,4	8,7	11,4	11,0	10,9	10,7	10,6	7,6	9,4	10,3	124,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>218,0</b>	<b>186,2</b>	<b>187,5</b>	<b>136,0</b>	<b>137,3</b>	<b>159,6</b>	<b>171,3</b>	<b>161,8</b>	<b>164,8</b>	<b>179,7</b>	<b>204,8</b>	<b>228,2</b>	<b>2.135,2</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.599,1</b>	<b>3.253,3</b>	<b>3.692,9</b>	<b>3.457,6</b>	<b>3.576,8</b>	<b>3.554,0</b>	<b>3.522,4</b>	<b>3.555,4</b>	<b>3.257,7</b>	<b>3.524,6</b>	<b>3.471,1</b>	<b>3.575,0</b>	<b>42.039,8</b>
CONSUMOS PROPIOS	59,2	57,8	61,9	63,1	71,0	71,9	69,0	72,5	66,6	64,4	59,0	61,0	777,3
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.539,9</b>	<b>3.195,5</b>	<b>3.630,9</b>	<b>3.394,5</b>	<b>3.505,8</b>	<b>3.482,2</b>	<b>3.453,4</b>	<b>3.482,9</b>	<b>3.191,1</b>	<b>3.460,2</b>	<b>3.412,2</b>	<b>3.514,0</b>	<b>41.262,5</b>
PERDIDAS TRANSMISIÓN	159,1	114,6	123,0	97,6	102,0	88,4	98,3	95,2	86,2	116,9	110,7	107,0	1.298,8
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.380,8</b>	<b>3.080,9</b>	<b>3.507,9</b>	<b>3.296,9</b>	<b>3.403,8</b>	<b>3.393,8</b>	<b>3.355,2</b>	<b>3.387,7</b>	<b>3.104,9</b>	<b>3.343,3</b>	<b>3.301,5</b>	<b>3.407,0</b>	<b>39.963,7</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.425,8	2.096,4	2.242,1	1.826,7	1.744,8	1.484,8	1.656,0	1.388,5	1.536,1	1.937,9	2.039,0	1.844,2	22.222,4
TOT. GEN. TERMICA	1.173,2	1.156,8	1.450,8	1.630,8	1.832,0	2.069,2	1.866,4	2.166,9	1.721,6	1.586,6	1.432,0	1.728,2	19.814,6
TOT. GEN. EOLICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	2,8
% GEN. HIDRAULICA	67,4	64,4	60,7	52,8	48,8	41,8	47,0	39,1	47,2	55,0	58,7	51,6	52,9
% GEN. TERMICA	32,6	35,6	39,3	47,2	51,2	58,2	53,0	60,9	52,8	45,0	41,3	48,3	47,1
% GEN. EOLICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0

(1) Consolidado en Colbún a partir de diciembre

Otros (2) : Carbomet+Los Morros+Sauce Andes

Otros (3) : Centrales PSEG+FOPACO

Otros (4) : Centrales ElektraGen

Otros (5) : Centrales TecnoRed

Otros (6) : Centrales EnorChile

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	126,8	112,8	83,6	58,5	48,7	43,0	40,0	37,0	43,8	72,0	113,9	127,3	907,4
Maitenes	11,2	10,2	10,5	10,4	11,0	10,9	11,3	11,4	11,9	12,5	12,8	12,7	136,8
Queltehues	32,0	29,9	31,8	28,7	26,6	29,1	29,1	28,8	29,4	32,3	30,6	30,6	358,9
Volcán	9,7	9,1	9,8	8,5	8,3	8,7	5,2	5,1	8,1	9,7	9,2	9,6	101,2
Ventanas 1	88,4	83,2	87,7	83,4	78,3	78,7	88,9	85,9	77,2	15,5	85,7	88,7	941,6
Ventanas 2	160,8	151,0	159,1	144,9	110,3	149,4	161,2	153,4	147,0	118,6	90,9	87,0	1.633,6
Lag. Verde	23,9	24,6	14,5	14,9	20,9	20,9	25,6	18,8	19,5	25,0	24,4	14,3	247,4
Lag. Verde TG	7,1	4,5	9,7	8,9	6,9	0,4	0,2	0,1	0,4	0,0	0,0	0,6	38,9
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
Los Vientos TG	64,9	74,5	82,1	74,1	52,1	4,2	2,2	2,3	10,8	6,9	1,4	5,1	380,8
G. Hidráulica	179,7	162,1	135,7	106,0	94,6	91,7	85,7	82,3	93,2	126,5	166,6	180,2	1.504,2
G. Térmica	345,2	337,9	352,9	326,2	268,6	253,6	278,1	260,5	255,0	166,2	202,5	196,3	3.242,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>524,9</b>	<b>499,9</b>	<b>488,6</b>	<b>432,2</b>	<b>363,1</b>	<b>345,3</b>	<b>363,8</b>	<b>342,8</b>	<b>348,2</b>	<b>292,7</b>	<b>369,1</b>	<b>376,5</b>	<b>4.747,1</b>
CONS. PROPIO	16,4	15,5	15,9	14,7	12,4	14,5	16,0	15,1	14,3	9,1	11,7	11,4	167,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>508,5</b>	<b>484,4</b>	<b>472,7</b>	<b>417,4</b>	<b>350,7</b>	<b>330,8</b>	<b>347,8</b>	<b>327,7</b>	<b>333,9</b>	<b>283,6</b>	<b>357,4</b>	<b>365,1</b>	<b>4.580,1</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	211,6	163,8	182,5	212,4	196,4	121,1	136,9	98,1	10,1	47,6	0,1	122,2	1.502,7
Renca	0,0	0,0	0,0	0,3	11,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>211,6</b>	<b>163,8</b>	<b>182,5</b>	<b>212,7</b>	<b>207,7</b>	<b>121,9</b>	<b>136,9</b>	<b>98,1</b>	<b>10,1</b>	<b>47,6</b>	<b>0,1</b>	<b>122,2</b>	<b>1.515,1</b>
CONS. PROPIO	5,1	3,9	4,4	5,1	5,8	3,0	3,3	2,4	0,2	1,1	0,0	2,9	37,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>206,6</b>	<b>159,9</b>	<b>178,1</b>	<b>207,6</b>	<b>201,8</b>	<b>118,9</b>	<b>133,6</b>	<b>95,7</b>	<b>9,8</b>	<b>46,5</b>	<b>0,1</b>	<b>119,2</b>	<b>1.477,8</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	5,8	4,7	4,5	3,8	3,7	3,9	4,1	4,5	6,1	8,7	9,3	8,7	67,8
Sauzu-Szito	59,8	56,2	44,5	26,6	31,8	46,1	39,8	50,1	43,9	52,7	60,9	62,3	574,8
Rapel	8,6	27,8	5,0	21,6	115,8	188,0	101,8	215,2	114,9	50,7	109,3	71,8	1.030,4
Cipreses	66,3	38,7	21,4	17,2	9,7	41,2	67,7	18,6	42,3	47,8	45,7	63,6	480,2
Ojos de Agua	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	3,7	3,7	3,2	3,5	1,1	18,8
Isla	51,8	46,9	38,4	28,4	25,3	40,1	45,7	32,3	39,6	47,5	47,1	50,5	493,6
El Toro	190,0	214,9	224,3	127,3	52,0	38,3	73,2	42,2	50,3	38,0	36,6	117,9	1.204,9
Abanico	29,7	26,9	26,7	24,3	24,7	25,9	28,1	32,0	30,3	30,4	31,2	31,3	341,5
Antuco	123,7	120,7	121,5	84,8	122,9	117,1	129,8	169,8	128,5	108,0	102,6	111,1	1.440,3
Bocamina	93,0	85,2	93,9	89,6	87,0	90,8	81,7	88,1	76,3	92,6	15,2	64,6	958,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco FUEL	32,9	29,0	32,9	29,1	20,3	6,1	1,4	0,1	4,3	1,7	1,5	1,6	160,8
D. de Almagro	12,5	16,8	19,4	3,0	5,3	0,0	0,0	0,4	0,2	0,1	0,0	0,3	58,1
Taltal	70,9	63,8	101,2	94,4	118,6	71,0	85,5	70,9	85,9	99,6	96,0	81,9	1.039,8
Pangué	85,9	53,5	26,9	16,8	85,6	196,9	230,4	258,4	308,1	276,8	170,3	82,9	1.792,6
Ralco	116,6	67,1	23,1	8,7	92,5	283,1	319,4	361,2	481,7	434,7	271,1	119,1	2.578,2
San Isidro	203,6	198,7	247,8	225,3	131,9	0,0	26,7	0,0	25,5	63,4	104,0	158,6	1.385,7
San Isidro 2	186,9	235,2	256,5	243,5	180,9	86,1	123,6	2,2	0,0	36,7	70,1	226,0	1.647,9
Canela	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
Palmucho	19,9	13,7	16,9	16,0	18,3	19,8	19,7	20,0	19,5	18,1	21,1	22,2	225,1
G. Hidráulica	738,3	657,4	536,2	359,6	564,1	981,6	1.042,6	1.187,9	1.249,5	1.098,3	887,5	720,2	10.023,2
G. Térmica	619,6	642,5	768,7	701,0	562,5	273,7	338,6	181,7	211,7	312,2	308,1	555,2	5.475,5
G. Eólica	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.359,6</b>	<b>1.301,6</b>	<b>1.307,9</b>	<b>1.062,0</b>	<b>1.128,5</b>	<b>1.258,1</b>	<b>1.383,7</b>	<b>1.373,1</b>	<b>1.464,0</b>	<b>1.414,6</b>	<b>1.198,4</b>	<b>1.278,1</b>	<b>15.529,5</b>
CONS. PROPIO	17,6	17,9	19,9	18,2	14,9	10,9	12,1	9,6	9,4	11,8	8,1	15,7	166,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.342,0</b>	<b>1.283,6</b>	<b>1.288,0</b>	<b>1.043,8</b>	<b>1.113,6</b>	<b>1.247,2</b>	<b>1.371,6</b>	<b>1.363,4</b>	<b>1.454,6</b>	<b>1.402,8</b>	<b>1.190,3</b>	<b>1.262,3</b>	<b>15.363,4</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	120,4	97,8	78,9	208,9	240,7	408,3	408,2	405,3	350,9	384,9	316,3	213,2	3.233,8
San Ignacio	1,5	1,5	2,8	20,6	20,1	26,6	27,2	27,5	24,9	27,1	22,3	10,7	212,8
Chiburgo	9,6	9,3	7,7	5,4	5,2	13,0	2,0	2,2	3,7	12,0	14,4	14,2	98,9
Quillico	26,5	26,0	28,2	20,6	28,7	30,3	41,4	48,6	40,0	27,3	23,8	21,3	362,8
Canutillar	43,6	30,6	40,4	60,9	65,9	82,0	111,0	86,1	55,9	78,8	61,8	81,4	798,5
Antihue TG	14,8	39,4	60,7	64,2	44,0	6,7	1,3	0,2	0,7	1,1	4,4	3,6	241,1
Nehuenco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	29,1	114,1	165,7	312,2
Rucúe	64,1	63,1	67,2	49,6	71,4	77,2	101,7	119,9	97,3	67,8	57,5	51,5	888,1
Nehuenco Turbina 9B	26,1	49,1	61,9	42,2	41,5	0,9	1,2	0,3	1,8	6,8	1,1	2,2	235,2
Nehuenco II	267,7	261,6	280,3	267,2	217,8	212,1	130,6	116,6	91,4	129,2	157,4	260,6	2.392,5
Candelaria	109,4	120,2	150,9	127,4	51,6	1,0	1,9	0,0	1,3	4,8	0,6	7,6	576,6
Los Pinos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,9	1,6	7,1
G. Hidráulica	265,8	228,3	225,3	366,1	432,0	637,4	691,5	689,7	572,7	598,0	495,9	392,4	5.595,0
G. Térmica	418,0	470,3	553,9	501,1	354,8	220,7	134,9	120,3	95,9	173,1	280,5	441,4	3.764,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>683,7</b>	<b>698,6</b>	<b>779,2</b>	<b>867,2</b>	<b>786,8</b>	<b>858,1</b>	<b>826,5</b>	<b>810,0</b>	<b>668,6</b>	<b>771,0</b>	<b>776,4</b>	<b>833,8</b>	<b>9.359,8</b>
CONS. PROPIO	7,6	7,6	8,3	8,0	6,8	6,7	4,9	4,6	3,6	5,3	7,7	11,2	82,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>676,1</b>	<b>691,0</b>	<b>770,9</b>	<b>859,1</b>	<b>780,0</b>	<b>851,4</b>	<b>821,6</b>	<b>805,4</b>	<b>664,9</b>	<b>765,7</b>	<b>768,7</b>	<b>822,5</b>	<b>9.277,3</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	174,7	150,7	105,5	75,0	229,7	283,4	258,0	261,9	259,8	351,3	371,5	231,4	2.752,9
Curillínque	66,9	60,3	48,7	34,4	26,3	42,6	58,1	40,3	53,5	61,4	48,0	64,0	604,6
Loma Alta	28,9	26,5	20,0	13,6	10,4	17,4	24,5	16,4	22,8	26,9	20,8	27,9	256,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>270,5</b>	<b>237,5</b>	<b>174,2</b>	<b>123,0</b>	<b>266,5</b>	<b>343,5</b>	<b>340,7</b>	<b>318,5</b>	<b>336,1</b>	<b>439,5</b>	<b>440,3</b>	<b>323,3</b>	<b>3.613,5</b>
CONS. PROPIO	0,7	0,6	0,4	0,3	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	1,1	1,1	0,8	8,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>269,9</b>	<b>236,9</b>	<b>173,8</b>	<b>122,7</b>	<b>265,8</b>	<b>342,6</b>	<b>339,8</b>	<b>317,7</b>	<b>335,3</b>	<b>438,5</b>	<b>439,2</b>	<b>322,5</b>	<b>3.604,7</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	110,6	102,2	110,9	96,7	110,4	105,4	107,2	108,4	76,4	97,9	107,9	110,9	1.244,8
Guacolda II	110,7	102,7	110,1	106,9	105,9	106,4	109,6	109,5	105,8	103,9	105,1	108,9	1.285,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>221,3</b>	<b>205,0</b>	<b>220,9</b>	<b>203,6</b>	<b>216,2</b>	<b>211,8</b>	<b>216,8</b>	<b>217,8</b>	<b>182,2</b>	<b>201,8</b>	<b>213,0</b>	<b>219,8</b>	<b>2.530,2</b>
CONS. PROPIO	13,3	12,3	13,3	12,2	13,0	12,7	13,0	13,1	10,9	12,1	12,8	13,2	151,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>208,0</b>	<b>192,7</b>	<b>207,7</b>	<b>191,4</b>	<b>203,3</b>	<b>199,1</b>	<b>203,8</b>	<b>204,8</b>	<b>171,2</b>	<b>189,7</b>	<b>200,2</b>	<b>206,6</b>	<b>2.378,4</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2008**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	14,6	11,2	8,0	4,2	23,8	23,5	28,6	41,4	28,0	21,3	21,9	16,2	242,6
Mampil	8,3	6,2	4,5	2,6	15,5	17,9	20,8	29,2	20,2	14,4	13,8	9,9	163,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>22,9</b>	<b>17,4</b>	<b>12,4</b>	<b>6,8</b>	<b>39,3</b>	<b>41,4</b>	<b>49,4</b>	<b>70,6</b>	<b>48,1</b>	<b>35,7</b>	<b>35,7</b>	<b>26,1</b>	<b>405,9</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>22,9</b>	<b>17,3</b>	<b>12,4</b>	<b>6,7</b>	<b>39,2</b>	<b>41,3</b>	<b>49,3</b>	<b>70,4</b>	<b>48,0</b>	<b>35,6</b>	<b>35,6</b>	<b>26,0</b>	<b>404,8</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	3,2	3,0	3,0	0,9	1,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	12,3
Celco	3,5	4,2	5,1	4,2	5,1	4,1	3,0	1,6	2,1	2,6	3,8	4,1	43,4
Horcones	3,7	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
Cholguán	9,4	8,2	7,7	7,1	7,8	6,2	7,0	7,6	6,5	7,4	7,6	7,4	90,0
Licantén	2,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	1,0	0,8	0,5	0,9	1,4	1,6	13,0
Valdivia	15,6	15,4	22,9	9,7	18,6	22,7	18,2	16,0	14,7	19,5	24,3	21,2	218,9
Nueva Aldea I	9,2	9,5	10,4	9,5	9,4	8,5	5,9	8,6	8,6	9,4	9,1	9,3	107,5
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	12,3	9,9	16,0	19,9	18,6	18,8	14,6	21,3	18,0	19,3	17,0	24,1	209,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>59,9</b>	<b>54,2</b>	<b>65,8</b>	<b>52,2</b>	<b>61,4</b>	<b>61,5</b>	<b>50,0</b>	<b>56,1</b>	<b>50,5</b>	<b>59,2</b>	<b>63,3</b>	<b>67,7</b>	<b>701,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>59,9</b>	<b>54,2</b>	<b>65,8</b>	<b>52,2</b>	<b>61,4</b>	<b>61,5</b>	<b>50,0</b>	<b>56,1</b>	<b>50,5</b>	<b>59,2</b>	<b>63,3</b>	<b>67,7</b>	<b>701,8</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmáiquén	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	28,0	28,5	26,2	23,7	23,1	13,2	243,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>18,4</b>	<b>13,2</b>	<b>8,6</b>	<b>14,7</b>	<b>19,1</b>	<b>26,8</b>	<b>28,0</b>	<b>28,5</b>	<b>26,2</b>	<b>23,7</b>	<b>23,1</b>	<b>13,2</b>	<b>243,6</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>18,4</b>	<b>13,2</b>	<b>8,6</b>	<b>14,7</b>	<b>19,1</b>	<b>26,8</b>	<b>27,9</b>	<b>28,4</b>	<b>26,2</b>	<b>23,7</b>	<b>23,0</b>	<b>13,2</b>	<b>242,9</b>
<b>S.G.A</b>													
Coronel TG	0,0	1,7	26,3	25,7	18,4	0,0	0,5	0,1	0,7	0,0	1,2	0,0	74,6
Degan	11,8	6,5	10,4	13,5	10,9	2,0	0,6	0,2	0,4	2,3	4,8	4,9	68,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>11,8</b>	<b>8,2</b>	<b>36,7</b>	<b>39,1</b>	<b>29,3</b>	<b>2,0</b>	<b>1,2</b>	<b>0,3</b>	<b>1,0</b>	<b>2,3</b>	<b>6,0</b>	<b>4,9</b>	<b>142,9</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>													
Campanario	33,7	38,3	46,1	52,5	65,2	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>33,7</b>	<b>38,3</b>	<b>46,1</b>	<b>52,5</b>	<b>65,2</b>	<b>3,4</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>240,0</b>
<b>POTENCIACHILE S.A.</b>													
Olivos	0,0	0,3	14,2	0,9	0,3	0,3	4,1	1,6	3,1	0,5	0,5	2,7	28,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>14,2</b>	<b>0,9</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>4,1</b>	<b>1,6</b>	<b>3,1</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>2,7</b>	<b>28,3</b>
<b>PACIFICHYDRO</b>													
Coya	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	7,4	7,6	7,6	7,4	7,8	43,4
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,7</b>	<b>7,4</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,4</b>	<b>7,8</b>	<b>43,4</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	11,3	8,1	7,7	8,3	13,3	21,9	26,9	32,3	34,8	24,4	17,4	13,4	219,8
Los Quilos	28,2	24,4	23,5	17,5	18,4	22,4	18,1	22,0	23,6	28,1	27,5	28,2	282,1
Aconcagua	62,9	49,5	33,4	22,0	21,6	23,5	18,2	18,0	24,2	39,4	61,4	64,7	438,8
Chacabucuito	18,0	15,5	14,7	10,7	10,8	13,9	11,1	13,9	15,2	18,1	17,6	17,5	177,0
Florida	16,3	12,4	8,4	6,8	8,0	13,7	10,9	13,2	14,3	13,9	17,9	18,7	154,5
(1)Otros Autop	8,3	7,8	6,2	5,5	5,0	6,2	6,9	6,6	7,4	7,5	6,5	6,5	80,4
(2)Otros	7,5	7,2	7,9	7,2	7,3	3,5	6,1	6,1	5,8	8,1	6,0	6,8	79,5
(3)Otros ElektraGen	8,3	6,7	12,7	10,8	10,6	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	0,2	50,5
(4)Otros TecnoRed	4,3	4,5	4,7	9,1	7,0	0,8	0,2	0,4	0,9	0,4	0,0	0,3	32,6
(5)EnorChile	1,5	2,1	2,9	2,4	2,9	0,2	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	12,6
(6)Otros SGA	9,2	11,0	9,6	8,0	6,7	0,8	0,1	0,3	0,1	0,9	1,9	1,7	50,4
Hornitos	26,9	31,7	24,1	16,6	12,7	10,3	9,0	8,3	10,8	19,5	40,3	45,9	256,2
Cenizas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7
Puclaro	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	2,9	4,2	4,3	4,4	4,7	4,5	4,6	32,8
Constitución	5,1	4,8	5,1	4,9	5,3	5,4	5,3	5,5	3,6	4,4	3,5	5,3	58,1
Laja	4,9	4,8	5,0	4,6	4,9	4,4	4,7	4,3	4,3	4,3	2,8	4,9	53,9
S. Fco. de Mostazal	4,1	8,2	10,6	3,4	6,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6
Capullo	5,1	2,9	3,2	4,8	5,9	7,1	8,0	8,5	7,5	6,6	5,7	3,3	68,6
Puntilla	13,1	13,2	14,0	10,7	10,2	12,9	13,0	13,7	12,9	13,5	12,2	9,2	148,6
Eyzaguirre	1,2	1,0	0,9	0,3	0,5	0,5	0,1	0,3	0,3	0,9	1,3	1,3	8,7
PetroPower	43,2	42,0	44,6	43,6	42,7	36,9	31,8	37,3	40,2	42,4	44,3	45,0	493,9
Colmito	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,8	0,0	0,5	2,7
Lircay	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	13,9	13,4	33,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>279,5</b>	<b>258,1</b>	<b>239,2</b>	<b>197,1</b>	<b>203,2</b>	<b>187,7</b>	<b>174,7</b>	<b>196,6</b>	<b>211,2</b>	<b>243,6</b>	<b>285,6</b>	<b>291,5</b>	<b>2.767,8</b>
CONS. PROPIO	11,6	11,2	11,9	11,4	11,5	10,1	9,0	10,2	10,5	11,1	11,1	12,0	131,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>267,8</b>	<b>246,8</b>	<b>227,3</b>	<b>185,6</b>	<b>191,7</b>	<b>177,6</b>	<b>165,7</b>	<b>186,4</b>	<b>200,7</b>	<b>232,5</b>	<b>274,5</b>	<b>279,5</b>	<b>2.636,2</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.697,8</b>	<b>3.495,9</b>	<b>3.576,3</b>	<b>3.263,9</b>	<b>3.386,6</b>	<b>3.461,8</b>	<b>3.582,3</b>	<b>3.521,3</b>	<b>3.356,9</b>	<b>3.539,9</b>	<b>3.418,8</b>	<b>3.567,5</b>	<b>41.869,0</b>
CONSUMOS PROPIOS	72,3	69,2	74,1	70,1	65,2	58,9	59,2	55,9	50,0	51,8	52,7	67,4	746,8
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.625,5</b>	<b>3.426,7</b>	<b>3.502,2</b>	<b>3.193,8</b>	<b>3.321,4</b>	<b>3.402,9</b>	<b>3.523,1</b>	<b>3.465,3</b>	<b>3.306,9</b>	<b>3.488,1</b>	<b>3.366,0</b>	<b>3.500,2</b>	<b>41.122,1</b>
PERDIDAS TRANS.	114,2	100,0	103,3	83,4	115,8	138,6	153,2	155,7	151,1	157,3	123,9	145,4	1.541,9
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.511,3</b>	<b>3.326,8</b>	<b>3.398,9</b>	<b>3.110,5</b>	<b>3.205,6</b>	<b>3.264,3</b>	<b>3.369,8</b>	<b>3.309,6</b>	<b>3.155,8</b>	<b>3.330,7</b>	<b>3.242,1</b>	<b>3.354,8</b>	<b>39.580,3</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.707,0	1.496,4	1.245,6	1.095,4	1.543,8	2.277,7	2.390,0	2.546,4	2.508,5	2.529,8	2.303,9	1.912,3	23.556,9
TOT. GEN. TERMICA	1.989,1	1.997,9	2.327,7	2.167,1	1.840,9	1.181,2	1.189,9	971,5	845,5	1.006,0	1.112,0	1.652,6	18.281,2
TOT. GEN. EOLICA	1,7	1,7	2,9	1,4	1,9	2,8	2,5	3,4	2,9	4,1	2,8	2,7	30,8
% GEN. HIDRAULICA	46,2	42,8	34,8	33,6	45,6	65,8	66,7	72,3	74,7	71,5	67,4	53,6	56,3
% GEN. TERMICA	53,8	57,1	65,1	66,4	54,4	34,1	33,2	27,6	25,2	28,4	32,5	46,3	43,7
% GEN. EOLICA	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

- (1) CMPC(Chilgener+Endesa)+Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ Otros
- (2) El Rincón, El Manzano, Licán, Fopaco (FPC)
- (3) ElektraGen (Constitución 1, Maule, Montepatria y Punitaqui)
- (4) TecnoRed (ConCon, Las Vegas, Curauma y Casablanca 1 y 2)
- (5) EnorChile: Central Esperanza DS1, DS2 y TG1
- (6) Otras Centrales SGA (Quellón, Ancud, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautín, Malleco, Quellón 2, Pelohuén, Chuyaca, Valdivia, Skretting)

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2009**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	125,1	116,9	119,9	84,8	54,3	42,4	40,2	37,1	38,5	50,3	71,0	113,4	893,8
Maitenes	11,7	10,0	10,7	10,2	10,3	10,0	10,8	10,7	10,8	11,4	11,4	12,6	130,5
Queltehues	31,2	29,0	31,9	30,7	25,0	25,1	24,5	23,4	27,3	31,6	31,2	32,0	343,0
Volcán	9,6	8,7	9,3	9,4	8,7	7,3	7,1	7,0	7,7	9,1	9,4	9,6	102,7
Ventanas 1	86,1	80,1	88,6	70,8	81,8	84,0	86,6	79,2	75,6	5,7	69,2	75,8	883,4
Ventanas 2	158,3	145,1	162,3	68,8	126,8	153,1	155,0	160,6	139,0	145,2	105,6	147,5	1.667,4
Nueva Ventanas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	30,6	82,8	120,4
Lag. Verde	0,0	10,1	5,5	1,4	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2
Lag. Verde TG	0,0	6,1	8,2	2,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,1	0,8	0,2	0,1	19,2
Santa Lidia	0,8	1,0	0,0	7,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5
Los Vientos TG	0,0	67,8	68,4	4,6	4,2	0,7	0,0	1,9	0,3	1,1	3,6	2,5	155,1
G. Hidráulica	177,6	164,5	171,9	135,1	98,3	84,8	82,6	78,1	84,2	102,4	123,0	167,5	1.470,0
G. Térmica	245,2	310,1	332,9	155,2	214,0	241,6	242,1	242,1	215,1	159,9	209,2	308,7	2.876,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>422,8</b>	<b>474,6</b>	<b>504,8</b>	<b>290,3</b>	<b>312,3</b>	<b>326,4</b>	<b>324,7</b>	<b>320,2</b>	<b>299,2</b>	<b>262,3</b>	<b>332,1</b>	<b>476,2</b>	<b>4.346,0</b>
CONS. PROPIO	15,1	14,5	15,9	8,8	12,7	14,5	14,7	14,6	13,0	9,9	13,3	20,8	167,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>407,7</b>	<b>460,1</b>	<b>488,9</b>	<b>281,5</b>	<b>299,6</b>	<b>311,9</b>	<b>310,0</b>	<b>305,6</b>	<b>286,2</b>	<b>252,5</b>	<b>318,8</b>	<b>455,4</b>	<b>4.178,2</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	215,5	201,2	208,5	210,3	131,0	91,1	30,0	94,6	0,0	0,0	0,3	93,9	1.276,4
Renca	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>215,9</b>	<b>201,2</b>	<b>208,5</b>	<b>210,3</b>	<b>131,0</b>	<b>91,1</b>	<b>30,0</b>	<b>94,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>93,9</b>	<b>1.276,7</b>
CONS. PROPIO	5,2	4,8	5,0	5,0	3,1	2,2	0,7	2,3	0,0	0,0	0,0	2,3	30,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>210,7</b>	<b>196,4</b>	<b>203,5</b>	<b>205,3</b>	<b>127,8</b>	<b>88,9</b>	<b>29,3</b>	<b>92,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>91,6</b>	<b>1.246,1</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	6,7	4,9	4,8	4,1	3,8	3,1	3,6	3,9	3,9	3,9	3,0	2,5	48,0
Sauz+Szito	61,6	55,5	54,8	37,8	28,2	26,3	30,1	36,3	49,6	53,2	59,0	61,8	554,2
Rapel	19,4	18,2	43,8	31,1	58,8	74,9	87,7	105,7	134,7	68,0	53,5	34,6	730,4
Cipreses	68,9	64,4	71,8	44,2	31,1	26,8	30,9	19,3	30,3	34,9	29,3	46,8	498,8
Ojos de Agua	0,0	4,2	4,2	3,4	2,5	0,9	3,0	3,1	3,4	3,5	3,8	5,1	37,1
Isla	50,3	47,0	51,0	39,6	35,2	25,2	36,6	35,8	33,1	25,6	24,7	42,0	446,1
El Toro	172,8	175,2	247,7	264,3	129,7	156,0	99,9	76,9	25,6	61,7	21,3	84,5	1.515,4
Abanico	30,1	25,9	27,3	24,4	27,9	27,3	30,4	30,5	30,0	30,7	30,1	31,9	346,3
Antuco	117,2	106,6	130,4	132,4	149,6	157,7	156,7	156,2	125,1	140,3	125,2	113,4	1.610,7
Bocamina	88,3	84,1	92,6	72,6	60,9	76,2	86,9	92,4	81,3	92,8	3,5	87,5	919,1
Hco-Vapor	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hco Fuel	0,1	20,9	1,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1
D. de Almagro	0,4	0,0	0,0	3,2	5,1	6,5	6,4	0,0	0,2	1,1	1,5	0,3	24,7
Taltal	80,5	114,1	132,7	53,0	15,0	6,7	0,0	1,8	1,2	15,9	4,0	17,6	442,5
San Isidro	215,3	197,7	231,2	181,7	80,9	48,2	1,3	102,6	169,3	236,1	162,3	53,1	1.679,5
San Isidro 2	236,4	216,8	251,7	242,4	170,6	185,5	44,1	67,0	37,5	24,5	118,8	204,6	1.799,9
Quintero	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,2	2,4	0,2	4,5	10,7	22,4
Canela	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	5,6	3,9	37,3
Canela 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	13,6	19,7
Pangue	100,9	63,9	56,0	56,5	134,7	177,6	243,1	241,0	282,9	250,9	311,0	220,9	2.139,2
Ralco	149,0	84,9	70,4	68,4	156,5	239,5	353,2	332,9	438,6	384,0	485,3	365,5	3.128,0
Palmucho	21,6	18,4	19,2	17,7	19,0	19,7	21,3	20,8	21,2	18,6	22,8	23,7	244,1
G. Hidráulica	798,3	669,1	781,5	723,8	776,9	935,0	1.096,3	1.062,4	1.178,4	1.075,1	1.168,9	1.032,6	11.298,2
G. Térmica	621,0	633,5	709,5	554,7	332,4	323,3	141,0	266,0	292,0	370,6	294,5	373,8	4.912,2
G. Eólica	2,9	2,5	1,7	1,6	2,4	1,9	3,2	3,4	3,8	4,3	11,7	17,5	57,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.422,1</b>	<b>1.305,2</b>	<b>1.492,6</b>	<b>1.280,1</b>	<b>1.111,8</b>	<b>1.260,2</b>	<b>1.240,5</b>	<b>1.331,8</b>	<b>1.474,1</b>	<b>1.450,0</b>	<b>1.475,1</b>	<b>1.423,9</b>	<b>16.267,4</b>
CONS. PROPIO	18,9	17,7	20,3	17,3	12,4	13,2	10,1	13,4	14,0	15,7	10,6	15,5	178,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.403,2</b>	<b>1.287,4</b>	<b>1.472,4</b>	<b>1.262,9</b>	<b>1.099,4</b>	<b>1.246,9</b>	<b>1.230,4</b>	<b>1.318,4</b>	<b>1.460,2</b>	<b>1.434,3</b>	<b>1.464,5</b>	<b>1.408,5</b>	<b>16.088,5</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	230,3	130,9	108,7	127,5	313,8	207,5	297,2	193,1	280,6	300,0	292,1	294,6	2.776,4
San Ignacio	12,9	4,8	4,3	7,7	26,7	20,8	27,0	16,9	22,6	22,0	19,2	17,0	201,9
Chiburgo	13,3	9,1	11,3	8,4	3,2	1,4	0,7	0,5	0,6	10,3	9,4	14,4	82,6
Quilleco	21,8	19,8	25,6	31,6	41,6	45,9	46,4	47,8	36,3	37,7	30,7	29,5	414,5
Los Quilos	28,5	25,8	23,5	22,0	15,5	12,8	14,0	16,1	22,9	25,7	27,3	28,5	262,7
Aconcagua	64,5	54,7	46,9	32,4	17,7	12,3	12,4	13,5	21,1	24,8	45,1	64,3	409,8
Chacabuco	18,3	16,5	14,9	13,7	9,4	7,9	8,7	10,0	14,5	11,3	17,6	18,2	161,0
Hornitos	43,9	39,5	37,3	24,6	15,6	10,7	9,1	8,1	8,8	12,3	21,4	38,4	269,7
Canutillar	101,1	95,5	63,7	78,7	81,8	95,6	101,1	70,9	39,3	75,2	39,3	68,6	910,7
Antihue TG	9,9	52,7	29,3	13,3	2,4	3,3	0,1	0,4	0,0	1,3	0,0	0,0	112,7
Nehuenco	170,2	0,2	3,8	113,0	179,7	166,1	157,5	123,8	7,1	117,2	10,4	0,0	1.048,9
Rucúe	52,4	47,9	62,2	76,5	102,1	111,8	113,3	117,5	89,0	92,6	80,5	71,4	1.017,0
Nehuenco Turbina 9B	0,0	0,0	17,3	0,0	8,3	0,0	0,0	10,2	6,5	0,0	0,0	0,0	42,2
Nehuenco II	0,8	0,0	60,3	262,1	281,3	261,8	255,0	194,7	89,2	62,0	65,6	6,8	1.539,6
Candelaria	0,0	43,2	56,8	18,5	7,6	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1	128,2
Los Pinos	20,6	9,5	34,4	30,0	1,0	6,2	4,9	0,3	0,1	0,8	0,1	0,2	108,1
G. Hidráulica	587,1	444,3	398,2	423,3	627,5	526,7	629,9	494,3	535,7	611,9	582,6	644,9	6.506,3
G. Térmica	201,5	105,6	201,9	436,8	480,3	437,4	417,6	330,4	102,8	181,3	76,1	8,1	2.979,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>788,6</b>	<b>549,9</b>	<b>600,1</b>	<b>860,0</b>	<b>1.107,8</b>	<b>964,0</b>	<b>1.047,5</b>	<b>824,7</b>	<b>638,5</b>	<b>793,2</b>	<b>658,7</b>	<b>653,0</b>	<b>9.486,1</b>
CONS. PROPIO	5,5	1,1	2,8	10,1	12,7	11,6	11,5	9,0	3,7	5,8	3,2	1,7	78,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>783,1</b>	<b>548,8</b>	<b>597,3</b>	<b>850,0</b>	<b>1.095,1</b>	<b>952,5</b>	<b>1.036,1</b>	<b>815,7</b>	<b>634,8</b>	<b>787,3</b>	<b>655,4</b>	<b>651,3</b>	<b>9.407,4</b>



**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2009**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	189,7	153,1	137,1	107,9	167,2	176,4	241,3	248,0	270,7	319,2	334,6	383,5	2.728,7
Curillínque	65,3	61,6	64,5	50,6	44,2	30,8	38,5	47,2	49,8	58,0	54,1	52,0	616,6
Loma Alta	28,6	27,1	28,3	21,5	17,9	9,3	20,1	21,6	24,3	27,9	23,2	22,2	271,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>283,6</b>	<b>241,8</b>	<b>229,8</b>	<b>180,0</b>	<b>229,4</b>	<b>216,4</b>	<b>299,9</b>	<b>316,9</b>	<b>344,8</b>	<b>405,0</b>	<b>411,9</b>	<b>457,6</b>	<b>3.617,1</b>
CONS. PROPIO	0,7	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,7	0,8	0,8	1,0	1,0	1,1	8,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>282,9</b>	<b>241,2</b>	<b>229,3</b>	<b>179,5</b>	<b>228,8</b>	<b>215,9</b>	<b>299,1</b>	<b>316,1</b>	<b>344,0</b>	<b>404,0</b>	<b>410,9</b>	<b>456,5</b>	<b>3.608,3</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	109,5	93,4	110,9	106,6	109,2	103,2	109,8	108,2	103,5	108,5	97,4	106,6	1.266,8
Guacolda II	108,7	82,8	107,0	107,2	105,4	107,9	109,3	111,0	103,7	78,2	86,2	109,7	1.217,0
Guacolda III	0,0	0,0	0,0	15,1	42,0	89,4	61,2	112,4	107,4	110,5	109,6	81,6	729,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>218,2</b>	<b>176,2</b>	<b>217,9</b>	<b>228,8</b>	<b>256,6</b>	<b>300,5</b>	<b>280,3</b>	<b>331,6</b>	<b>314,6</b>	<b>297,1</b>	<b>293,2</b>	<b>297,8</b>	<b>3.212,8</b>
CONS. PROPIO	13,1	10,6	13,1	14,3	17,0	21,4	19,1	24,2	23,0	22,0	21,8	21,0	220,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>205,1</b>	<b>165,6</b>	<b>204,8</b>	<b>214,5</b>	<b>239,6</b>	<b>279,1</b>	<b>261,1</b>	<b>307,4</b>	<b>291,6</b>	<b>275,1</b>	<b>271,4</b>	<b>276,9</b>	<b>2.992,3</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	12,1	9,0	0,8	6,8	31,5	25,9	30,1	35,5	28,6	29,8	36,1	22,9	269,1
Mampil	7,0	5,2	3,5	4,2	14,7	17,8	17,7	25,1	20,5	20,9	24,8	15,8	177,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>19,1</b>	<b>14,2</b>	<b>4,3</b>	<b>11,0</b>	<b>46,2</b>	<b>43,7</b>	<b>47,7</b>	<b>60,7</b>	<b>49,2</b>	<b>50,7</b>	<b>60,8</b>	<b>38,7</b>	<b>446,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	1,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>19,0</b>	<b>14,2</b>	<b>4,3</b>	<b>11,0</b>	<b>46,1</b>	<b>43,6</b>	<b>47,6</b>	<b>60,5</b>	<b>49,1</b>	<b>50,6</b>	<b>60,7</b>	<b>38,6</b>	<b>445,3</b>
<b>ARAUCO GENERACION S.A.</b>													
Arauco	1,0	0,3	2,1	1,7	1,6	1,4	0,6	0,9	0,5	0,0	0,6	0,3	11,1
Celco	4,2	5,0	5,5	3,4	5,2	4,2	4,0	4,9	4,9	4,9	3,1	2,4	51,6
Horcones	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Cholguán	5,2	7,0	6,9	7,5	8,8	6,8	7,3	6,3	6,1	6,6	4,0	4,0	76,4
Licantén	2,0	1,6	1,7	2,0	1,1	1,9	1,7	1,5	1,4	1,9	1,7	1,7	20,3
Valdivia	17,9	25,6	27,8	12,6	29,4	20,3	25,2	15,8	22,6	19,4	20,3	21,9	258,7
Nueva Aldea I	9,6	7,5	8,6	8,7	8,9	8,8	9,0	8,8	8,0	9,0	8,5	7,6	103,1
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	7,1	16,4	28,4	25,8	26,4	23,8	24,3	25,1	20,7	22,8	23,2	22,9	266,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>47,0</b>	<b>63,4</b>	<b>81,0</b>	<b>62,5</b>	<b>82,1</b>	<b>67,2</b>	<b>72,0</b>	<b>63,2</b>	<b>64,1</b>	<b>64,6</b>	<b>61,5</b>	<b>60,9</b>	<b>789,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>47,0</b>	<b>63,4</b>	<b>81,0</b>	<b>62,5</b>	<b>82,1</b>	<b>67,2</b>	<b>72,0</b>	<b>63,2</b>	<b>64,1</b>	<b>64,6</b>	<b>61,5</b>	<b>60,9</b>	<b>789,5</b>
<b>SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO</b>													
Florida	18,4	16,5	14,0	8,8	2,8	8,5	9,4	10,1	10,5	11,9	14,6	17,3	142,8
Eyzaguirre	1,2	1,1	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,2	1,2	8,2
El Rincón	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>19,8</b>	<b>17,8</b>	<b>15,1</b>	<b>9,8</b>	<b>3,0</b>	<b>8,7</b>	<b>9,7</b>	<b>10,4</b>	<b>11,2</b>	<b>12,9</b>	<b>16,0</b>	<b>18,7</b>	<b>153,1</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>19,7</b>	<b>17,7</b>	<b>15,1</b>	<b>9,7</b>	<b>3,0</b>	<b>8,7</b>	<b>9,6</b>	<b>10,3</b>	<b>11,1</b>	<b>12,8</b>	<b>15,9</b>	<b>18,7</b>	<b>152,4</b>
<b>NUEVA ENERGÍA S.A.</b>													
Escudrón	7,0	7,3	9,2	7,1	9,2	7,8	7,1	4,8	6,1	4,4	3,9	3,4	77,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,0</b>	<b>7,3</b>	<b>9,2</b>	<b>7,1</b>	<b>9,2</b>	<b>7,8</b>	<b>7,1</b>	<b>4,8</b>	<b>6,1</b>	<b>4,4</b>	<b>3,9</b>	<b>3,4</b>	<b>77,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,0</b>	<b>7,3</b>	<b>9,2</b>	<b>7,1</b>	<b>9,2</b>	<b>7,8</b>	<b>7,1</b>	<b>4,8</b>	<b>6,1</b>	<b>4,4</b>	<b>3,9</b>	<b>3,4</b>	<b>77,2</b>
<b>MONTE REDONDO S.A.</b>													
Monte Redondo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>
<b>ENLASA</b>													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,6
Teno	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	2,4
El Peñón	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,9	0,8	3,5	1,6	2,0	11,4
Trapén	0,0	4,6	26,4	13,5	0,5	0,4	0,0	0,3	0,1	0,4	0,1	0,8	47,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>4,6</b>	<b>26,4</b>	<b>13,5</b>	<b>2,1</b>	<b>0,6</b>	<b>1,8</b>	<b>2,3</b>	<b>1,7</b>	<b>4,0</b>	<b>1,7</b>	<b>2,8</b>	<b>61,6</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>4,6</b>	<b>26,4</b>	<b>13,5</b>	<b>2,1</b>	<b>0,6</b>	<b>1,8</b>	<b>2,3</b>	<b>1,7</b>	<b>4,0</b>	<b>1,7</b>	<b>2,8</b>	<b>61,4</b>
<b>SGA</b>													
Quellón 2	0,4	3,2	3,5	1,4	0,9	0,8	0,2	0,0	0,0	1,3	2,0	1,8	15,4
Ancud	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Degañ	3,4	13,0	8,9	4,7	1,6	0,4	0,6	0,2	0,2	3,1	2,6	3,5	42,1
Chuyaca	0,2	0,9	1,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
Capullo	2,6	2,2	1,6	4,5	6,6	6,9	6,7	7,0	6,5	6,6	6,8	6,7	64,8
Coronel	0,2	2,2	0,0	6,5	9,0	4,0	0,0	1,1	0,7	0,5	1,9	0,2	26,5
(1) PMGD	0,4	6,5	7,6	3,8	0,2	0,6	0,6	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	23,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,1</b>	<b>28,0</b>	<b>23,1</b>	<b>21,2</b>	<b>18,5</b>	<b>12,7</b>	<b>8,1</b>	<b>9,2</b>	<b>8,1</b>	<b>12,1</b>	<b>14,0</b>	<b>12,9</b>	<b>175,0</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,1</b>	<b>28,0</b>	<b>23,0</b>	<b>21,2</b>	<b>18,5</b>	<b>12,7</b>	<b>8,1</b>	<b>9,2</b>	<b>8,1</b>	<b>12,1</b>	<b>14,0</b>	<b>12,8</b>	<b>174,9</b>
<b>POTENCIACHILE S.A.</b>													
Olivos	0,0	23,5	19,9	6,3	0,7	0,9	0,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	52,9
Espinos	0,0	1,1	8,9	5,1	0,1	4,2	1,8	3,1	0,7	1,8	0,2	0,1	27,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>24,6</b>	<b>28,9</b>	<b>11,5</b>	<b>0,8</b>	<b>5,1</b>	<b>1,9</b>	<b>3,9</b>	<b>1,3</b>	<b>2,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>80,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>24,5</b>	<b>28,8</b>	<b>11,4</b>	<b>0,8</b>	<b>5,1</b>	<b>1,9</b>	<b>3,9</b>	<b>1,3</b>	<b>2,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>79,8</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2009**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PACIFICHYDRO</b>													
Coya	7,9	7,2	6,9	7,8	7,8	7,6	8,0	8,1	7,5	7,9	6,4	7,8	91,0
Colmito	0,0	1,9	0,9	0,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	4,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,9</b>	<b>9,1</b>	<b>7,8</b>	<b>8,7</b>	<b>7,8</b>	<b>7,9</b>	<b>8,0</b>	<b>8,1</b>	<b>7,5</b>	<b>8,7</b>	<b>6,4</b>	<b>7,8</b>	<b>95,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,9</b>	<b>9,1</b>	<b>7,8</b>	<b>8,7</b>	<b>7,8</b>	<b>7,9</b>	<b>8,0</b>	<b>8,1</b>	<b>7,5</b>	<b>8,7</b>	<b>6,4</b>	<b>7,8</b>	<b>95,8</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>													
Campanario	0,0	31,7	58,8	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,4
Tierra Amarilla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	6,9	0,3	0,0	11,7	0,9	0,0	23,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>31,7</b>	<b>58,8</b>	<b>12,9</b>	<b>0,0</b>	<b>4,0</b>	<b>6,9</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11,7</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>127,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>31,6</b>	<b>58,7</b>	<b>12,9</b>	<b>0,0</b>	<b>4,0</b>	<b>6,9</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11,6</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>126,9</b>
<b>NORVIND</b>													
Eólica Totoral	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	7,7	7,3	7,4	17,9	19,9	25,7	29,1	28,1	27,9	26,0	25,1	25,9	248,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,7</b>	<b>7,3</b>	<b>7,4</b>	<b>17,9</b>	<b>19,9</b>	<b>25,7</b>	<b>29,1</b>	<b>28,1</b>	<b>27,9</b>	<b>26,0</b>	<b>25,1</b>	<b>25,9</b>	<b>248,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,7</b>	<b>7,3</b>	<b>7,4</b>	<b>17,8</b>	<b>19,9</b>	<b>25,6</b>	<b>29,0</b>	<b>28,1</b>	<b>27,9</b>	<b>25,9</b>	<b>25,0</b>	<b>25,8</b>	<b>247,4</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	10,2	7,6	7,9	8,9	14,5	21,2	26,7	27,3	33,1	23,4	26,8	21,4	229,0
(2)Otros PMGD	9,5	7,6	7,5	7,5	8,0	8,3	7,6	9,8	9,2	8,4	9,1	10,2	102,6
(3)Otros	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,5	0,3	0,3	0,6	1,9	3,5	8,0
(4)Otros ElektraGen	0,0	6,7	7,1	1,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	16,2
(5)Otros Tecnored	0,0	4,4	4,2	2,8	0,2	0,8	0,5	0,8	0,3	1,1	0,7	0,3	16,0
Puclaro	4,6	3,7	4,3	3,9	3,1	3,6	3,5	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	41,0
Constitución	5,1	4,4	4,9	4,9	5,0	5,0	4,8	3,9	4,9	5,1	4,5	3,8	56,4
Laja	4,9	4,2	4,5	3,7	4,5	4,0	3,7	3,6	3,2	3,5	2,3	4,2	46,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,2
(6)EnorChile	0,0	0,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
Puntilla	11,9	11,8	14,4	13,9	12,9	10,0	10,5	8,4	13,1	14,7	13,8	12,8	148,3
PetroPower	45,8	32,3	45,7	44,6	40,9	27,9	38,6	44,9	41,9	42,4	36,0	41,1	482,1
Newen	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	4,4
Cenizas	0,3	3,2	6,0	4,9	6,5	6,6	6,1	2,1	1,5	4,2	1,8	2,0	45,0
Lircay	14,3	12,7	10,6	6,9	6,6	7,5	4,5	7,1	8,8	12,6	14,1	14,8	120,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>106,6</b>	<b>99,2</b>	<b>120,3</b>	<b>104,3</b>	<b>104,5</b>	<b>97,7</b>	<b>106,9</b>	<b>111,1</b>	<b>119,3</b>	<b>119,2</b>	<b>114,1</b>	<b>117,3</b>	<b>1.320,5</b>
CONS. PROPIO	11,7	8,6	11,7	11,2	10,6	7,8	9,9	11,1	10,6	10,8	9,1	10,4	123,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>94,8</b>	<b>90,6</b>	<b>108,6</b>	<b>93,1</b>	<b>93,9</b>	<b>89,9</b>	<b>97,0</b>	<b>100,0</b>	<b>108,7</b>	<b>108,4</b>	<b>105,0</b>	<b>106,9</b>	<b>1.197,1</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.573,3</b>	<b>3.256,2</b>	<b>3.636,1</b>	<b>3.329,9</b>	<b>3.443,2</b>	<b>3.439,9</b>	<b>3.522,1</b>	<b>3.521,8</b>	<b>3.367,6</b>	<b>3.523,9</b>	<b>3.475,9</b>	<b>3.700,3</b>	<b>41.790,2</b>
CONSUMOS PROPIOS	70,3	58,3	69,7	67,4	69,3	71,5	67,0	75,5	65,4	65,5	59,4	72,9	812,1
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.503,0</b>	<b>3.197,9</b>	<b>3.566,4</b>	<b>3.262,6</b>	<b>3.373,9</b>	<b>3.368,4</b>	<b>3.455,1</b>	<b>3.446,3</b>	<b>3.302,2</b>	<b>3.458,5</b>	<b>3.416,5</b>	<b>3.627,4</b>	<b>40.978,1</b>
PERDIDAS TRANS.	151,4	106,3	127,1	109,5	143,0	118,0	134,1	133,5	138,8	137,8	152,2	125,7	1.577,3
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.351,6</b>	<b>3.091,6</b>	<b>3.439,3</b>	<b>3.153,0</b>	<b>3.230,9</b>	<b>3.250,4</b>	<b>3.320,9</b>	<b>3.312,8</b>	<b>3.163,5</b>	<b>3.320,7</b>	<b>3.264,3</b>	<b>3.501,7</b>	<b>39.400,8</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.954,1	1.611,8	1.661,4	1.554,2	1.860,8	1.906,4	2.263,3	2.122,0	2.313,1	2.361,2	2.468,8	2.463,4	24.540,6
TOT. GEN. TERMICA	1.616,3	1.641,8	1.972,9	1.774,1	1.579,6	1.531,2	1.255,1	1.396,0	1.050,3	1.158,0	995,0	1.209,6	17.180,0
TOT. GEN. EOLICA	2,9	2,5	1,7	1,6	2,8	2,3	3,7	3,8	4,2	4,7	12,1	27,4	69,6
% GEN. HIDRAULICA	54,7	49,5	45,7	46,7	54,0	55,4	64,3	60,3	68,7	67,0	71,0	66,6	58,7
% GEN. TERMICA	45,2	50,4	54,3	53,3	45,9	44,5	35,6	39,6	31,2	32,9	28,6	32,7	41,2
% GEN. EOLICA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,7	0,2

- (1) Centrales PMGD SGA: Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautin, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts y Pehui.  
(2) Carbomet+Los Morros+Sauces Andes+ El Manzano+Truful+La Paloma  
(3) Lican, Emelda, Termopacifico, Desechos VIII, Eólica Concepción 1, Eólica Coquimbo, Eólica IV Región 01, Vallenaar, Masisa, Cementos Bío-Bío, Hidro IV Región 1 y MVC.  
(4) Otros Elektragen: Constitución 1, Maule, Montepatria, Punitaqui y Chiloé  
(5) Otros Tecnored: ConCon, Las Vegas, Curauma, Casablanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla y Quintay  
(6) Enor Chile: Esperanza DS1, DS2 y TG1

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2010**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	128,6	112,6	117,5	79,1	61,1	49,1	44,4	41,3	37,6	43,0	50,7	80,5	845,5
Maitenes	11,9	9,1	8,8	10,4	10,9	10,8	11,0	11,2	10,8	11,3	11,6	11,8	129,7
Queltehues	31,9	28,6	31,8	30,9	32,2	30,0	28,4	24,4	25,8	30,9	30,8	32,0	357,7
Volcán	9,7	8,5	9,5	9,3	9,6	8,9	8,4	7,8	7,8	9,3	9,3	9,6	107,7
Ventanas 1	84,6	71,7	70,3	70,7	81,5	82,5	72,2	57,0	83,8	82,2	79,3	74,1	909,9
Ventanas 2	0,0	0,0	73,7	68,4	149,6	127,0	89,0	132,2	129,4	130,1	109,2	140,2	1.148,7
Nueva Ventanas	140,7	127,2	91,9	140,7	183,8	190,1	175,6	181,2	196,1	182,9	192,4	202,3	2.005,0
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Lag. Verde TG	0,4	1,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2
Santa Lidia	0,5	0,0	1,9	0,0	2,5	3,8	9,5	31,1	0,0	0,0	0,1	0,0	49,5
Los Vientos TG	8,3	9,1	14,4	8,8	0,8	1,6	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,7	49,2
G. Hidráulica	182,1	158,8	167,5	129,8	113,9	98,8	92,2	84,7	81,9	94,5	102,4	133,9	1.440,6
G. Térmica	234,5	209,1	254,2	288,9	418,2	405,0	350,5	403,4	409,2	395,2	381,1	417,4	4.166,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>416,6</b>	<b>367,9</b>	<b>421,7</b>	<b>418,7</b>	<b>532,1</b>	<b>503,8</b>	<b>442,7</b>	<b>488,1</b>	<b>491,1</b>	<b>489,7</b>	<b>483,5</b>	<b>551,3</b>	<b>5.607,3</b>
CONS. PROPIO	17,0	15,1	15,9	19,7	28,1	27,5	23,8	25,8	28,1	26,9	26,5	28,8	283,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>399,6</b>	<b>352,8</b>	<b>405,8</b>	<b>399,1</b>	<b>504,0</b>	<b>476,4</b>	<b>419,0</b>	<b>462,3</b>	<b>463,0</b>	<b>462,7</b>	<b>457,0</b>	<b>522,5</b>	<b>5.324,2</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	81,7	166,6	172,8	159,2	88,7	181,4	162,6	202,7	143,7	149,8	175,7	228,1	1.913,0
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>81,7</b>	<b>166,6</b>	<b>172,8</b>	<b>159,2</b>	<b>88,7</b>	<b>181,4</b>	<b>162,6</b>	<b>202,7</b>	<b>143,7</b>	<b>149,8</b>	<b>175,7</b>	<b>230,8</b>	<b>1.915,7</b>
CONS. PROPIO	2,0	4,0	4,1	3,8	2,1	4,4	3,9	4,9	3,4	3,6	4,2	5,7	46,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>79,8</b>	<b>162,6</b>	<b>168,7</b>	<b>155,4</b>	<b>86,5</b>	<b>177,0</b>	<b>158,7</b>	<b>197,9</b>	<b>140,3</b>	<b>146,2</b>	<b>171,5</b>	<b>225,1</b>	<b>1.869,5</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	2,2	1,9	2,2	2,3	2,5	2,6	2,8	2,6	2,7	2,7	2,1	1,8	28,3
Sauz+Szito	60,1	53,4	52,5	37,3	26,6	24,4	22,6	24,9	29,0	46,5	58,8	60,1	496,3
Rapel	41,6	16,1	79,5	32,2	39,7	66,0	80,8	53,1	19,5	19,0	20,5	1,5	469,7
Cipreses	71,1	59,9	62,0	68,3	51,8	23,8	16,0	11,2	21,7	30,0	51,7	49,6	517,3
Ojos de Agua	5,7	5,4	6,2	5,3	4,2	3,2	2,7	2,8	2,9	3,5	4,1	3,9	49,8
Isla	48,0	38,8	33,9	46,5	46,0	36,0	30,5	33,2	40,4	45,0	46,8	43,0	488,2
El Toro	158,3	210,3	179,8	280,2	261,3	209,5	186,5	83,2	58,8	13,5	24,6	118,3	1.784,2
Abanico	31,4	25,6	29,6	27,8	26,4	24,4	24,7	23,0	23,0	26,1	26,3	26,8	315,1
Antuco	119,1	116,0	114,1	141,3	132,5	130,9	140,2	112,4	109,0	110,4	107,4	115,0	1.448,3
Bocamina	80,8	78,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	214,9
Hco Fuel	0,3	0,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
D. de Almagro	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,6
Taltal	15,9	30,6	25,1	28,9	0,0	0,5	1,1	5,3	0,0	4,9	2,2	33,8	148,3
San Isidro	227,5	107,6	215,6	216,5	255,1	247,5	211,0	249,5	217,2	0,0	65,3	235,8	2.248,6
San Isidro 2	263,9	217,5	231,6	258,0	278,3	249,8	261,4	255,5	272,9	271,6	240,7	95,0	2.896,2
Quintero	0,7	0,8	35,5	2,5	1,4	2,0	3,0	54,4	17,7	34,5	57,5	49,4	259,6
Canela	2,5	1,8	1,8	2,2	1,6	2,5	2,8	2,1	3,1	2,7	2,8	2,6	28,4
Canela 2	10,5	7,1	6,6	10,3	8,0	8,2	11,6	9,9	15,2	12,0	12,4	10,8	122,6
Pangue	144,8	94,6	61,6	66,7	60,1	89,1	175,0	165,5	171,6	230,0	217,8	153,9	1.630,7
Ralco	225,2	133,9	71,8	88,8	71,3	90,9	228,4	210,7	230,5	325,3	320,2	223,6	2.220,6
Palmucho	23,6	18,9	20,3	20,0	19,0	18,2	19,8	17,9	15,4	19,0	19,7	20,6	232,4
G. Hidráulica	931,2	774,9	713,5	816,9	741,5	719,0	930,0	740,7	724,4	871,1	899,9	818,1	9.681,1
G. Térmica	589,2	435,4	507,9	506,2	534,8	499,8	476,6	565,0	508,0	311,0	365,7	469,7	5.769,2
G. Eólica	12,9	8,9	8,4	12,5	9,6	10,7	14,3	12,1	18,3	14,7	15,2	13,4	151,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.533,3</b>	<b>1.219,2</b>	<b>1.229,8</b>	<b>1.335,6</b>	<b>1.285,8</b>	<b>1.229,5</b>	<b>1.420,9</b>	<b>1.317,7</b>	<b>1.250,6</b>	<b>1.196,8</b>	<b>1.280,8</b>	<b>1.301,2</b>	<b>15.601,3</b>
CONS. PROPIO	15,6	11,3	10,1	10,2	11,2	10,8	10,2	11,2	9,9	3,8	5,9	13,4	123,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.517,8</b>	<b>1.207,9</b>	<b>1.219,7</b>	<b>1.325,4</b>	<b>1.274,6</b>	<b>1.218,7</b>	<b>1.410,7</b>	<b>1.306,5</b>	<b>1.240,7</b>	<b>1.192,9</b>	<b>1.274,9</b>	<b>1.287,8</b>	<b>15.477,6</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	301,1	157,8	91,0	152,2	332,3	190,0	61,7	33,9	141,6	159,2	146,6	115,6	1.883,0
San Ignacio	19,2	7,9	2,2	10,2	26,6	20,0	5,2	2,3	12,2	9,0	6,0	1,3	122,2
Chiburgo	13,8	9,7	6,4	9,3	2,9	0,9	0,7	0,7	2,4	9,1	8,9	11,1	75,8
Quilleco	26,1	25,2	23,7	35,2	37,1	40,9	45,9	35,2	33,9	28,9	29,2	26,0	387,2
San Clemente	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	2,9	5,9
Los Quillos	28,5	24,1	26,2	19,0	16,8	14,0	13,4	13,2	13,1	17,0	14,6	13,5	213,6
Aconcagua	64,7	54,0	42,9	29,8	18,6	14,0	13,1	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	249,9
Blanco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	11,6	26,5	32,9	78,3
Juncal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	7,7	11,9	14,3	39,8
Chacabucuito	18,1	15,2	16,5	12,0	10,1	8,7	8,3	8,0	8,0	11,2	11,1	9,6	136,6
Hornitos	34,4	34,2	21,8	3,8	15,6	11,0	9,7	8,5	8,5	10,9	15,7	21,5	195,6
Canutillar	103,5	69,1	107,6	109,2	109,9	105,9	111,1	110,1	94,5	80,6	59,1	101,8	1.162,4
Antihue TG	0,5	2,8	0,6	7,1	8,9	15,4	10,4	18,3	0,1	0,3	1,1	7,0	72,5
Nehuenco	0,0	60,6	4,4	74,9	0,1	103,8	216,4	127,3	32,3	126,4	117,2	5,3	868,8
Rucúe	63,3	61,6	57,8	85,1	89,6	99,4	111,2	85,0	81,9	73,8	71,4	63,1	943,2
Nehuenco Turbina 9B	1,3	0,5	0,0	1,6	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,0	0,9	1,8	7,2
Nehuenco II	47,7	236,8	235,1	222,3	179,2	195,2	247,2	258,2	232,3	255,2	154,6	262,5	2.526,2
Candelaria	0,6	0,9	49,1	2,8	0,2	4,0	4,3	48,1	0,0	1,7	10,7	62,6	184,9
Los Pinos	0,7	12,8	2,1	0,8	14,9	37,0	20,5	42,4	4,2	4,2	6,6	29,3	175,6
G. Hidráulica	672,6	458,8	396,2	465,7	659,5	504,8	380,4	309,6	409,6	420,2	402,6	413,6	5.493,5
G. Térmica	50,8	314,4	291,3	309,5	203,3	355,4	499,0	494,4	268,9	388,7	291,0	368,4	3.835,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>723,3</b>	<b>773,2</b>	<b>687,5</b>	<b>775,2</b>	<b>862,9</b>	<b>860,1</b>	<b>879,4</b>	<b>804,0</b>	<b>678,5</b>	<b>808,9</b>	<b>693,6</b>	<b>782,0</b>	<b>9.328,8</b>
CONS. PROPIO	2,7	7,2	6,1	7,2	5,3	7,4	10,1	8,9	6,2	8,7	6,5	7,0	83,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>720,6</b>	<b>766,0</b>	<b>681,4</b>	<b>767,9</b>	<b>857,5</b>	<b>852,8</b>	<b>869,4</b>	<b>795,2</b>	<b>672,3</b>	<b>800,2</b>	<b>687,1</b>	<b>775,0</b>	<b>9.245,3</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2010**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	226,3	140,5	126,6	130,9	136,7	135,8	131,4	150,0	185,0	295,9	268,8	163,3	2.091,3
Curilínque	61,7	51,6	48,1	60,4	58,3	44,4	37,8	40,7	51,0	50,3	60,8	56,3	621,4
Loma Alta	26,8	22,4	15,6	26,4	24,8	18,0	17,0	19,3	24,1	23,0	26,9	25,9	270,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>314,8</b>	<b>214,5</b>	<b>190,4</b>	<b>217,7</b>	<b>219,8</b>	<b>198,3</b>	<b>186,2</b>	<b>209,9</b>	<b>260,2</b>	<b>369,3</b>	<b>356,4</b>	<b>245,5</b>	<b>2.982,9</b>
CONS. PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	1,1	1,0	0,7	8,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>313,9</b>	<b>213,9</b>	<b>189,8</b>	<b>217,1</b>	<b>219,2</b>	<b>197,7</b>	<b>185,7</b>	<b>209,3</b>	<b>259,5</b>	<b>368,2</b>	<b>355,4</b>	<b>244,8</b>	<b>2.974,7</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	105,4	95,1	102,9	60,7	107,0	96,5	96,3	97,3	99,0	68,8	102,6	106,5	1.138,2
Guacolda II	105,7	70,3	103,8	51,0	111,1	106,5	96,1	101,9	106,0	96,3	81,8	78,7	1.109,1
Guacolda III	107,6	88,3	103,3	83,4	108,6	109,5	111,7	113,0	99,9	112,5	107,6	55,8	1.201,3
Guacolda IV	9,3	31,6	83,8	65,3	107,5	104,2	110,9	112,0	109,1	111,8	107,3	83,3	1.036,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>328,1</b>	<b>285,3</b>	<b>393,8</b>	<b>260,3</b>	<b>434,1</b>	<b>416,7</b>	<b>415,0</b>	<b>424,1</b>	<b>414,0</b>	<b>389,6</b>	<b>399,3</b>	<b>324,3</b>	<b>4.484,7</b>
CONS. PROPIO	24,0	21,3	29,6	20,4	32,9	31,8	31,9	32,5	31,4	30,4	30,7	23,7	340,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>304,1</b>	<b>264,0</b>	<b>364,2</b>	<b>239,9</b>	<b>401,2</b>	<b>384,9</b>	<b>383,1</b>	<b>391,6</b>	<b>382,6</b>	<b>359,1</b>	<b>368,6</b>	<b>300,7</b>	<b>4.144,1</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	14,1	6,7	5,0	2,8	3,0	12,4	17,0	16,6	16,8	25,5	27,4	19,1	166,5
Mampil	10,1	5,3	0,0	0,0	0,0	4,8	11,9	13,3	13,4	17,2	17,9	12,8	106,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>24,2</b>	<b>12,0</b>	<b>5,0</b>	<b>2,8</b>	<b>3,0</b>	<b>17,2</b>	<b>28,9</b>	<b>29,9</b>	<b>30,2</b>	<b>42,7</b>	<b>45,3</b>	<b>31,9</b>	<b>273,0</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>24,2</b>	<b>11,9</b>	<b>5,0</b>	<b>2,8</b>	<b>3,0</b>	<b>17,1</b>	<b>28,8</b>	<b>29,9</b>	<b>30,1</b>	<b>42,6</b>	<b>45,3</b>	<b>31,9</b>	<b>272,6</b>
<b>ARAUCO BIOENERGIA S.A.</b>													
Arauco	0,8	1,8	0,0	2,1	0,6	0,5	0,4	0,9	0,7	0,6	2,8	4,1	15,2
Celco	1,9	1,4	0,0	0,9	1,1	4,0	2,8	3,1	3,2	3,7	4,5	4,3	30,9
Horcones	0,0	0,0	0,3	0,2	0,4	0,0	0,6	1,4	0,1	3,1	0,2	0,2	6,6
Cholguán	8,2	6,3	0,0	7,3	7,8	6,5	6,7	6,0	8,3	7,2	8,2	9,0	81,6
Licantén	1,2	1,5	0,0	1,4	2,2	1,7	1,6	1,8	2,4	2,5	2,4	2,7	21,5
Valdivia	15,1	15,3	8,2	25,3	19,6	26,3	26,4	28,2	23,1	21,3	13,1	3,1	225,0
Nueva Aldea I	8,9	7,2	5,7	9,4	9,1	8,9	8,3	7,7	8,6	8,3	8,4	3,4	93,9
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	24,7	6,1	0,0	1,0	16,8	19,4	24,3	18,5	18,5	23,2	17,5	22,9	192,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>60,9</b>	<b>39,6</b>	<b>14,1</b>	<b>47,6</b>	<b>57,7</b>	<b>67,3</b>	<b>71,1</b>	<b>67,4</b>	<b>65,0</b>	<b>70,0</b>	<b>57,2</b>	<b>49,5</b>	<b>667,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>60,9</b>	<b>39,6</b>	<b>14,1</b>	<b>47,6</b>	<b>57,7</b>	<b>67,3</b>	<b>71,1</b>	<b>67,4</b>	<b>65,0</b>	<b>70,0</b>	<b>57,2</b>	<b>49,5</b>	<b>667,5</b>
<b>SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO</b>													
Florida	18,0	14,8	10,3	9,3	2,7	8,5	8,6	8,8	7,4	8,8	11,1	10,5	118,6
Eyzaguirre	1,3	1,1	0,9	0,7	0,2	0,1	0,0	0,1	0,5	0,8	0,9	0,2	6,7
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>19,5</b>	<b>16,1</b>	<b>11,3</b>	<b>10,2</b>	<b>3,0</b>	<b>8,7</b>	<b>8,8</b>	<b>9,2</b>	<b>8,0</b>	<b>9,8</b>	<b>12,2</b>	<b>10,9</b>	<b>127,7</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>19,4</b>	<b>16,0</b>	<b>11,3</b>	<b>10,2</b>	<b>2,9</b>	<b>8,7</b>	<b>8,8</b>	<b>9,1</b>	<b>8,0</b>	<b>9,8</b>	<b>12,1</b>	<b>10,9</b>	<b>127,3</b>
<b>NUEVA ENERGÍA S.A.</b>													
Escuadrón	4,9	4,5	2,7	2,0	6,3	8,8	8,3	8,0	9,6	10,7	9,7	9,3	84,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>4,9</b>	<b>4,5</b>	<b>2,7</b>	<b>2,0</b>	<b>6,3</b>	<b>8,8</b>	<b>8,3</b>	<b>8,0</b>	<b>9,6</b>	<b>10,7</b>	<b>9,7</b>	<b>9,3</b>	<b>84,8</b>
CONS. PROPIO	0,6	0,6	0,3	0,2	0,8	1,1	1,0	1,0	1,2	1,3	1,2	1,1	10,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>4,3</b>	<b>3,9</b>	<b>2,4</b>	<b>1,7</b>	<b>5,5</b>	<b>7,7</b>	<b>7,3</b>	<b>7,0</b>	<b>8,4</b>	<b>9,4</b>	<b>8,5</b>	<b>8,1</b>	<b>74,4</b>
<b>MONTE REDONDO S.A.</b>													
Monte Redondo	7,1	4,5	5,3	6,1	4,8	6,2	8,2	7,0	8,1	7,8	8,8	8,6	82,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,1</b>	<b>4,5</b>	<b>5,3</b>	<b>6,1</b>	<b>4,8</b>	<b>6,2</b>	<b>8,2</b>	<b>7,0</b>	<b>8,1</b>	<b>7,8</b>	<b>8,8</b>	<b>8,6</b>	<b>82,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,1</b>	<b>4,5</b>	<b>5,3</b>	<b>6,1</b>	<b>4,8</b>	<b>6,2</b>	<b>8,2</b>	<b>7,0</b>	<b>8,1</b>	<b>7,8</b>	<b>8,8</b>	<b>8,6</b>	<b>82,5</b>
<b>ENLASA</b>													
San Lorenzo	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3
Teno	0,0	1,0	6,7	1,2	2,5	4,1	8,2	20,0	6,0	0,4	0,6	13,3	58,0
El Peñón	0,8	6,3	5,7	5,8	0,0	2,7	4,6	8,0	0,0	0,5	0,0	23,1	57,6
Trapén	0,7	1,3	0,0	2,3	4,0	7,1	5,9	10,2	0,0	0,7	2,7	7,7	42,7
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1,7</b>	<b>8,5</b>	<b>12,4</b>	<b>9,4</b>	<b>6,6</b>	<b>13,9</b>	<b>18,8</b>	<b>38,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1,6</b>	<b>3,5</b>	<b>44,1</b>	<b>158,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1,7</b>	<b>8,5</b>	<b>12,4</b>	<b>9,3</b>	<b>6,6</b>	<b>13,9</b>	<b>18,7</b>	<b>38,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1,6</b>	<b>3,5</b>	<b>44,0</b>	<b>158,2</b>
<b>SGA</b>													
Quellón 2	1,4	0,8	0,8	1,2	0,9	0,7	0,8	2,3	0,0	0,8	2,2	2,4	14,4
Ancud	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Degañ	1,4	1,5	0,2	3,3	3,1	6,1	4,0	8,8	0,5	0,8	3,8	7,6	41,1
Chuyaca	0,0	0,1	0,0	0,7	0,4	0,4	0,6	2,5	0,0	0,1	0,3	0,5	5,5
Capullo	6,4	5,4	4,9	5,1	6,4	6,7	6,9	6,7	6,5	5,2	6,6	5,9	72,7
Coronel	0,4	1,7	13,2	2,4	0,6	0,8	8,0	19,4	10,8	11,2	7,1	17,4	92,9
(1) PMGD	0,6	0,7	0,7	0,6	0,9	1,4	1,0	3,0	0,7	0,6	0,9	2,0	13,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>10,2</b>	<b>10,3</b>	<b>19,7</b>	<b>13,5</b>	<b>12,4</b>	<b>16,0</b>	<b>21,4</b>	<b>43,2</b>	<b>18,6</b>	<b>18,6</b>	<b>20,8</b>	<b>35,8</b>	<b>240,5</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	1,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>10,1</b>	<b>10,2</b>	<b>19,6</b>	<b>13,4</b>	<b>12,3</b>	<b>15,9</b>	<b>21,2</b>	<b>43,0</b>	<b>18,4</b>	<b>18,5</b>	<b>20,7</b>	<b>35,6</b>	<b>238,9</b>
<b>POTENCIACHILE S.A.</b>													
Olivos	0,0	0,0	0,4	0,6	0,0	0,2	0,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	4,0
Espinos	0,0	0,0	0,9	1,3	0,0	0,4	1,3	5,1	0,0	0,0	0,0	5,2	14,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,3</b>	<b>1,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>1,5</b>	<b>7,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,2</b>	<b>18,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,3</b>	<b>1,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>1,5</b>	<b>7,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5,2</b>	<b>18,1</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2010**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PACIFICHYDRO</b>													
Coya	6,4	6,8	7,7	7,9	8,1	6,0	4,9	5,5	7,7	7,8	6,4	8,1	83,3
Colmito	0,0	0,1	0,0	0,3	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>6,4</b>	<b>6,9</b>	<b>7,7</b>	<b>8,2</b>	<b>8,1</b>	<b>6,1</b>	<b>5,1</b>	<b>5,6</b>	<b>7,7</b>	<b>7,8</b>	<b>6,5</b>	<b>8,4</b>	<b>84,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>6,3</b>	<b>6,9</b>	<b>7,6</b>	<b>8,2</b>	<b>8,1</b>	<b>6,1</b>	<b>5,1</b>	<b>5,6</b>	<b>7,7</b>	<b>7,8</b>	<b>6,4</b>	<b>8,4</b>	<b>84,2</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>													
Campanario	0,0	0,1	0,0	0,4	3,1	3,2	4,0	15,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9
Tierra Amarilla	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	1,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>1,2</b>	<b>0,4</b>	<b>3,1</b>	<b>3,2</b>	<b>4,0</b>	<b>15,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>27,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>1,2</b>	<b>0,4</b>	<b>3,1</b>	<b>3,2</b>	<b>4,0</b>	<b>15,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>27,8</b>
<b>NORVIND</b>													
Eólica Totoral	6,6	5,8	5,3	7,2	4,8	7,1	8,1	6,5	9,5	7,6	8,2	8,2	85,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>6,6</b>	<b>5,8</b>	<b>5,3</b>	<b>7,2</b>	<b>4,8</b>	<b>7,1</b>	<b>8,1</b>	<b>6,5</b>	<b>9,5</b>	<b>7,6</b>	<b>8,2</b>	<b>8,2</b>	<b>85,0</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>6,6</b>	<b>5,8</b>	<b>5,3</b>	<b>7,2</b>	<b>4,8</b>	<b>7,1</b>	<b>8,1</b>	<b>6,5</b>	<b>9,5</b>	<b>7,6</b>	<b>8,2</b>	<b>8,2</b>	<b>85,0</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	25,8	20,0	16,2	14,0	15,8	18,9	28,5	26,9	26,1	21,4	24,1	25,4	263,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>25,8</b>	<b>20,0</b>	<b>16,2</b>	<b>14,0</b>	<b>15,8</b>	<b>18,9</b>	<b>28,5</b>	<b>26,9</b>	<b>26,1</b>	<b>21,4</b>	<b>24,1</b>	<b>25,4</b>	<b>263,1</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>25,7</b>	<b>19,9</b>	<b>16,2</b>	<b>14,0</b>	<b>15,8</b>	<b>18,8</b>	<b>28,4</b>	<b>26,8</b>	<b>26,0</b>	<b>21,3</b>	<b>24,0</b>	<b>25,3</b>	<b>262,3</b>
<b>BARRICK</b>													
Punta Colorada	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,1	6,1	8,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,9</b>	<b>0,1</b>	<b>6,1</b>	<b>8,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,9</b>	<b>0,1</b>	<b>6,1</b>	<b>8,1</b>
<b>GENERADORA DEL PACÍFICO</b>													
Termopacífico	0,0	2,2	2,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,8	0,8	10,9	19,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>2,2</b>	<b>2,8</b>	<b>2,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,8</b>	<b>0,8</b>	<b>10,9</b>	<b>19,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>2,2</b>	<b>2,7</b>	<b>2,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,8</b>	<b>0,8</b>	<b>10,9</b>	<b>19,7</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	17,2	12,0	12,3	11,1	11,4	15,3	27,1	23,4	25,5	18,7	18,1	16,9	209,1
(2)Otros PMGD	10,6	9,5	8,7	9,7	9,1	9,1	9,8	10,1	8,9	9,4	9,4	11,0	115,2
(3)Otros	0,8	0,6	0,4	0,6	0,5	3,1	10,0	10,1	9,7	6,7	4,0	10,3	56,8
(4)Otros ElektraGen	0,0	0,4	1,0	0,2	0,8	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0
(5)Otros TecnoRed	0,2	1,0	1,4	0,5	0,0	0,2	0,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,4	5,2
La Higuera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	41,2	58,1	68,5	168,8
Confluencia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	3,9
Puclaro	3,0	2,4	2,2	1,8	1,7	1,6	2,0	2,1	1,8	1,9	2,1	1,8	24,4
Constitución	4,7	3,9	1,8	4,1	4,5	4,2	3,9	4,0	3,9	4,2	2,4	4,6	46,3
Laja	4,1	3,1	2,3	4,0	3,6	3,1	3,3	3,4	3,1	3,5	2,3	4,4	40,2
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
(6)EnorChile	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9
Puntilla	12,9	10,8	11,2	14,0	14,5	12,0	11,1	7,2	10,9	13,4	14,2	14,7	146,8
PetroPower	30,0	31,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4
Newen	0,1	4,2	1,5	2,5	2,5	5,0	4,9	4,8	1,5	0,0	3,0	9,1	39,1
Cenizas	0,2	2,9	2,8	2,2	1,8	3,5	1,1	3,1	0,6	2,8	2,3	4,5	27,8
Lircay	14,7	11,9	9,2	8,2	4,1	7,0	7,2	7,1	9,6	14,5	14,2	14,0	121,8
Guayacán	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	5,4	8,1	20,3
Mariposas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>98,5</b>	<b>94,1</b>	<b>54,8</b>	<b>58,9</b>	<b>54,5</b>	<b>64,6</b>	<b>81,3</b>	<b>77,7</b>	<b>76,6</b>	<b>123,3</b>	<b>135,4</b>	<b>173,3</b>	<b>1.093,1</b>
CONS. PROPIO	6,0	6,2	0,7	1,0	1,2	1,5	1,5	1,8	1,3	1,3	0,9	1,7	25,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>92,5</b>	<b>87,9</b>	<b>54,1</b>	<b>57,9</b>	<b>53,3</b>	<b>63,1</b>	<b>79,8</b>	<b>75,9</b>	<b>75,4</b>	<b>122,0</b>	<b>134,6</b>	<b>171,6</b>	<b>1.067,9</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.663,8</b>	<b>3.251,1</b>	<b>3.255,9</b>	<b>3.350,9</b>	<b>3.603,4</b>	<b>3.628,4</b>	<b>3.801,1</b>	<b>3.788,2</b>	<b>3.498,6</b>	<b>3.727,9</b>	<b>3.722,6</b>	<b>3.862,8</b>	<b>43.154,6</b>
CONSUMOS PROPIOS	69,0	66,5	67,8	63,5	82,4	85,2	83,3	87,2	82,6	77,5	77,3	82,6	924,8
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.594,7</b>	<b>3.184,7</b>	<b>3.188,0</b>	<b>3.287,4</b>	<b>3.521,0</b>	<b>3.543,2</b>	<b>3.717,8</b>	<b>3.701,0</b>	<b>3.416,0</b>	<b>3.650,4</b>	<b>3.645,3</b>	<b>3.780,2</b>	<b>42.229,8</b>
PERDIDAS TRANS.	114,3	94,2	98,1	85,6	90,3	81,4	95,7	94,6	91,4	108,7	112,3	101,4	1.168,1
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.480,4</b>	<b>3.090,4</b>	<b>3.089,9</b>	<b>3.201,8</b>	<b>3.430,8</b>	<b>3.461,8</b>	<b>3.622,1</b>	<b>3.606,4</b>	<b>3.324,6</b>	<b>3.541,7</b>	<b>3.533,0</b>	<b>3.678,8</b>	<b>41.061,7</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	2.241,9	1.714,2	1.556,7	1.714,3	1.811,7	1.624,8	1.727,5	1.476,0	1.614,8	1.949,8	1.981,2	1.834,9	21.247,9
TOT. GEN. TERMICA	1.394,3	1.517,0	1.679,8	1.610,2	1.772,1	1.979,0	2.042,1	2.286,0	1.847,6	1.747,5	1.708,5	1.997,2	21.581,3
TOT. GEN. EOLICA	27,5	19,9	19,4	26,3	19,6	24,7	31,5	26,1	36,2	30,6	32,9	30,7	325,5
% GEN. HIDRAULICA	61,2	52,7	47,8	51,2	50,3	44,8	45,4	39,0	46,2	52,3	53,2	47,5	49,3
% GEN. TERMICA	38,1	46,7	51,6	48,1	49,2	54,5	53,7	60,3	52,8	46,9	45,9	51,7	50,0
% GEN. EOLICA	0,8	0,6	0,6	0,8	0,5	0,7	0,8	0,7	1,0	0,8	0,9	0,8	0,8

- (1) Centrales PMGD SGA (Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautín, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Louisiana Pacific, Pehui)
- (2) Carbomet+Los Morros+Sauce Andes+ El Manzano+Truful+La Paloma+Lautaro+El Tártaro+Juncalito+KDM
- (3) Lican, Emelda, Cabrero (Masisa), Cementos Bio-Bio, Colihues, Río Trueno, El Salvador TG1, Los Colorados
- (4) Otros Electragen (Constitución 1, Maule, Montepatria, Punitaqui, Constitución 1 y Chiloé)
- (5) Otros TecnoRed (ConCon, Las Vegas, Curauma, Casablanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay)
- (6) Centrales de Enor incluyen Esperanza D51, D52 Y TG1
- (7) Central Nueva Renca genera fuegos adicionales con GLP

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2011**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	96,4	85,6	79,1	49,5	36,6	30,9	29,4	27,7	30,0	37,4	65,1	103,8	671,5
Maitenes	10,9	9,5	10,4	9,8	9,5	8,5	8,4	8,1	9,0	10,3	10,7	10,3	115,6
Queltehues	32,1	28,7	31,6	27,1	23,0	19,1	18,9	18,4	21,1	27,6	30,3	31,5	309,2
Volcán	9,4	8,6	8,8	7,8	6,6	5,7	5,6	5,4	5,8	5,2	9,2	9,6	87,7
Ventanas 1	80,6	69,4	82,4	79,9	80,8	59,9	88,1	81,1	75,8	76,9	49,5	82,9	907,3
Ventanas 2	74,2	0,0	25,8	136,6	160,4	152,4	159,3	154,1	137,2	145,1	130,8	155,9	1.431,9
Nueva Ventanas	186,1	179,0	200,9	171,4	174,2	192,4	182,2	168,3	187,0	201,7	76,1	107,6	2.026,9
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Lag. Verde TG	0,4	0,2	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Santa Lidia	2,5	28,9	53,5	29,5	12,6	20,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,2
Los Vientos TG	4,6	2,4	7,0	2,3	1,2	5,7	0,1	0,0	0,1	10,1	8,2	3,7	45,2
G. Hidráulica	148,8	132,3	129,9	94,2	75,7	64,2	62,3	59,7	65,9	80,5	115,4	155,1	1.184,0
G. Térmica	348,4	280,0	370,0	420,2	429,6	430,5	429,6	403,6	400,1	433,7	264,7	350,0	4.560,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>497,3</b>	<b>412,3</b>	<b>499,9</b>	<b>514,4</b>	<b>505,3</b>	<b>494,6</b>	<b>492,0</b>	<b>463,2</b>	<b>465,9</b>	<b>514,2</b>	<b>380,1</b>	<b>505,1</b>	<b>5.744,4</b>
CONS. PROPIO	24,4	19,6	23,7	26,5	27,8	27,9	28,7	26,8	27,3	29,0	16,2	22,1	300,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>472,9</b>	<b>392,8</b>	<b>476,2</b>	<b>487,9</b>	<b>477,5</b>	<b>466,8</b>	<b>463,3</b>	<b>436,4</b>	<b>438,7</b>	<b>485,1</b>	<b>363,8</b>	<b>483,0</b>	<b>5.444,4</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	206,8	208,4	213,4	198,7	231,4	204,1	205,3	153,7	45,4	45,4	165,2	170,6	2.048,4
Renca	0,0	3,4	21,8	1,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>206,8</b>	<b>211,8</b>	<b>235,2</b>	<b>199,7</b>	<b>231,4</b>	<b>205,8</b>	<b>205,3</b>	<b>153,7</b>	<b>45,4</b>	<b>45,4</b>	<b>165,2</b>	<b>170,6</b>	<b>2.076,2</b>
CONS. PROPIO	5,0	5,3	6,9	4,8	5,6	5,0	4,9	3,7	1,1	1,1	4,0	4,1	51,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>201,8</b>	<b>206,5</b>	<b>228,4</b>	<b>194,9</b>	<b>225,8</b>	<b>200,7</b>	<b>200,3</b>	<b>150,0</b>	<b>44,3</b>	<b>44,3</b>	<b>161,3</b>	<b>166,5</b>	<b>2.024,8</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	1,6	1,4	1,5	1,5	1,6	1,8	2,3	2,6	3,5	4,1	3,0	2,4	27,4
Sauz+Szito	60,0	50,7	41,9	28,6	18,9	16,4	15,3	20,7	35,5	47,0	58,6	61,6	455,2
Rapel	3,3	1,1	5,4	14,6	37,4	29,1	44,9	81,9	73,1	19,8	15,2	9,6	335,3
Cipreses	37,4	17,0	15,3	13,6	11,3	9,3	10,0	4,2	12,7	8,2	3,6	47,4	190,0
Ojos de Agua	3,5	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,8	3,3	2,9	4,1	5,0	6,2	41,3
Isla	48,6	41,6	28,2	29,9	28,0	15,6	17,3	21,8	26,2	39,9	42,5	47,2	386,9
El Toro	180,6	180,2	225,3	181,5	102,3	93,4	113,0	103,9	71,0	32,8	29,4	83,6	1.397,0
Abanico	26,1	21,9	22,7	20,9	20,0	20,7	22,1	24,9	23,7	25,9	26,7	27,3	282,9
Antuco	122,5	109,7	125,7	112,0	84,0	105,5	122,4	157,1	148,4	143,3	125,1	115,3	1.470,9
Bocamina	90,0	76,1	91,1	76,1	74,7	84,5	83,8	31,5	43,8	93,8	88,9	94,3	928,6
Hco Fuel	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	1,1
D. de Almagro	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7
Taltal	4,4	3,6	20,7	18,9	10,8	13,0	2,0	0,0	11,4	2,4	36,6	25,8	149,5
San Isidro	184,2	216,9	245,4	235,2	247,7	211,9	251,2	214,9	164,5	109,5	190,6	239,8	2.511,8
San Isidro 2	254,7	214,5	277,0	268,6	276,0	264,9	275,5	273,2	270,5	226,9	171,8	277,9	3.051,5
Quintero	48,7	44,9	12,5	18,5	53,7	18,6	0,0	0,9	0,9	6,1	16,4	0,0	221,1
Canela	2,3	1,4	2,2	2,1	1,0	2,9	1,8	1,4	2,5	3,0	2,6	0,7	24,0
Canela 2	10,1	6,8	9,8	10,1	5,6	12,0	7,8	7,2	7,7	13,5	12,0	5,2	107,8
Pangue	106,1	71,3	46,8	41,0	83,2	98,7	152,6	192,4	223,2	285,6	255,8	168,5	1.725,1
Ralco	144,0	92,5	59,7	36,7	102,6	112,3	195,2	245,6	315,2	449,2	418,6	272,6	2.444,3
Palmucho	20,2	17,3	18,4	17,8	18,3	17,9	8,4	18,6	19,2	22,1	22,9	23,0	224,1
G. Hidráulica	753,8	607,5	593,8	500,7	510,4	523,3	706,2	877,0	954,6	1.081,9	1.006,4	864,8	8.980,4
G. Térmica	582,1	556,1	647,7	617,4	662,8	593,0	612,5	520,4	491,3	438,7	504,3	637,9	6.864,2
G. Eólica	12,4	8,2	12,0	12,2	6,6	14,9	9,6	8,6	10,2	16,5	14,6	6,0	131,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.348,3</b>	<b>1.171,8</b>	<b>1.253,5</b>	<b>1.130,3</b>	<b>1.179,8</b>	<b>1.131,2</b>	<b>1.328,3</b>	<b>1.406,0</b>	<b>1.456,2</b>	<b>1.537,1</b>	<b>1.525,3</b>	<b>1.508,6</b>	<b>15.976,4</b>
CONS. PROPIO	14,7	14,3	16,2	14,7	15,2	14,5	15,9	12,1	11,5	12,7	14,5	16,6	173,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.333,6</b>	<b>1.157,5</b>	<b>1.237,3</b>	<b>1.115,6</b>	<b>1.164,6</b>	<b>1.116,8</b>	<b>1.312,4</b>	<b>1.393,9</b>	<b>1.444,7</b>	<b>1.524,3</b>	<b>1.510,8</b>	<b>1.492,0</b>	<b>15.803,4</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	216,5	147,9	79,2	135,4	138,7	117,9	203,7	253,4	174,3	266,4	334,2	258,0	2.325,4
San Ignacio	12,2	7,4	2,1	10,1	13,2	11,3	21,2	23,8	15,6	18,3	21,7	14,9	171,9
Chiburgo	10,2	9,8	6,9	2,5	1,2	0,8	0,6	0,4	2,2	8,3	10,6	14,1	67,4
Quilleco	25,0	21,6	25,5	27,1	21,9	32,3	42,0	46,9	46,5	35,2	30,6	22,3	376,8
San Clemente	2,7	2,7	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,5	3,4	17,3
Los Quilos	23,8	19,1	19,2	12,7	9,4	7,9	8,4	9,4	14,9	20,8	26,2	27,9	199,7
Aconcagua	47,8	25,6	26,5	15,8	11,3	7,8	8,1	8,2	14,2	23,6	44,2	59,4	292,4
Chacabuco	14,9	11,9	11,9	7,0	5,7	4,7	4,9	5,6	9,1	12,9	16,5	17,5	122,7
Hornitos	25,6	22,7	20,3	9,3	7,9	5,5	5,2	4,7	6,3	10,1	22,8	33,0	173,4
Canutillar	58,4	46,6	24,1	28,9	89,3	95,1	105,2	91,7	77,5	9,0	18,4	71,7	715,9
Antihue TG	5,7	26,9	41,1	38,8	52,2	30,5	6,7	5,5	0,0	0,1	0,0	0,5	208,0
Santa María	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	19,5	21,6	53,9	96,0
Nehuenco	17,4	106,2	225,6	159,1	102,3	207,4	229,8	240,3	99,2	1,6	17,0	129,5	1.535,4
Rucúe	61,0	52,3	62,1	65,7	52,9	78,5	101,0	115,3	113,1	87,7	74,3	54,1	918,2
Nehuenco Turbina 9B	0,0	8,2	0,0	5,7	1,3	1,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1
Nehuenco II	220,7	158,9	253,3	227,6	251,0	227,1	189,8	87,6	77,9	51,7	10,5	78,8	1.834,9
Candelaria	84,9	64,1	97,2	81,1	48,4	51,0	3,7	1,9	2,0	9,1	8,8	3,4	455,7
Los Pinos	28,0	40,1	49,6	7,4	59,0	45,1	16,8	14,7	0,0	2,1	0,5	1,8	265,2
G. Hidráulica	498,1	367,4	279,4	314,8	351,4	361,9	500,2	559,5	474,0	494,9	603,0	576,4	5.381,0
G. Térmica	356,8	404,5	666,7	519,7	514,2	562,7	450,1	350,1	180,1	84,1	58,4	267,9	4.415,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>854,9</b>	<b>771,9</b>	<b>946,1</b>	<b>834,5</b>	<b>865,6</b>	<b>924,7</b>	<b>950,3</b>	<b>909,5</b>	<b>654,1</b>	<b>578,9</b>	<b>661,4</b>	<b>844,4</b>	<b>9.796,3</b>
CONS. PROPIO	6,9	7,4	11,7	9,3	9,4	10,5	9,6	7,8	4,6	3,5	3,4	8,9	93,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>848,0</b>	<b>764,5</b>	<b>934,4</b>	<b>825,1</b>	<b>856,2</b>	<b>914,2</b>	<b>940,6</b>	<b>901,7</b>	<b>649,5</b>	<b>575,4</b>	<b>658,0</b>	<b>835,5</b>	<b>9.703,1</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2011**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	156,4	133,2	77,9	97,6	103,5	111,6	131,2	218,1	237,2	352,5	389,6	274,1	2.282,7
Curillínque	62,6	52,4	35,9	37,1	33,9	15,6	18,3	19,2	33,9	52,0	58,5	63,0	482,6
Loma Alta	29,4	26,5	14,5	15,0	14,6	7,2	9,1	13,5	16,7	27,1	25,7	28,0	227,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>248,4</b>	<b>212,1</b>	<b>128,3</b>	<b>149,7</b>	<b>152,0</b>	<b>134,5</b>	<b>158,6</b>	<b>250,7</b>	<b>287,8</b>	<b>431,6</b>	<b>473,8</b>	<b>365,1</b>	<b>2.992,5</b>
CONS. PROPIO	0,7	0,6	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,7	0,8	1,2	1,4	1,0	8,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>247,7</b>	<b>211,5</b>	<b>128,0</b>	<b>149,3</b>	<b>151,6</b>	<b>134,1</b>	<b>158,1</b>	<b>250,0</b>	<b>287,0</b>	<b>430,3</b>	<b>472,4</b>	<b>364,0</b>	<b>2.984,1</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	104,5	92,8	90,8	103,6	109,3	96,8	89,0	106,7	101,6	105,0	77,5	96,0	1.173,6
Guacolda II	105,4	96,7	105,9	106,8	112,6	108,4	111,7	104,8	107,2	43,7	0,0	0,0	1.003,2
Guacolda III	103,3	97,1	113,1	106,7	113,5	109,5	112,5	113,2	109,1	112,6	110,1	97,1	1.297,6
Guacolda IV	80,5	100,8	111,6	107,3	113,0	109,3	112,3	113,0	85,2	96,6	85,9	113,3	1.228,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>393,8</b>	<b>387,4</b>	<b>421,4</b>	<b>424,4</b>	<b>448,3</b>	<b>423,9</b>	<b>425,5</b>	<b>437,6</b>	<b>403,1</b>	<b>357,9</b>	<b>273,4</b>	<b>306,4</b>	<b>4.703,0</b>
CONS. PROPIO	29,6	29,5	32,4	32,2	34,0	32,3	32,6	33,4	30,5	28,2	22,7	24,9	362,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>364,2</b>	<b>357,9</b>	<b>389,0</b>	<b>392,2</b>	<b>414,3</b>	<b>391,6</b>	<b>392,9</b>	<b>404,2</b>	<b>372,6</b>	<b>329,7</b>	<b>250,7</b>	<b>281,5</b>	<b>4.340,8</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	14,6	9,7	3,1	9,3	5,5	16,8	17,9	28,5	31,3	30,5	30,1	23,9	221,3
Mampil	9,7	6,3	4,2	7,0	5,2	12,7	14,4	21,5	22,5	20,9	19,1	14,7	158,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>24,3</b>	<b>16,0</b>	<b>7,3</b>	<b>16,3</b>	<b>10,7</b>	<b>29,5</b>	<b>32,3</b>	<b>50,0</b>	<b>53,8</b>	<b>51,4</b>	<b>49,2</b>	<b>38,5</b>	<b>379,3</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>24,2</b>	<b>16,0</b>	<b>7,3</b>	<b>16,2</b>	<b>10,7</b>	<b>29,5</b>	<b>32,2</b>	<b>49,9</b>	<b>53,7</b>	<b>51,3</b>	<b>49,1</b>	<b>38,5</b>	<b>378,7</b>
<b>ARAUCO BIOENERGIA S.A.</b>													
Arauco	3,9	3,2	6,1	7,9	6,5	5,8	12,3	8,2	5,2	10,0	10,5	11,5	91,1
Celco	3,9	3,2	2,9	2,6	3,9	3,1	3,3	3,2	3,0	3,1	2,6	2,5	37,4
Horcones	0,0	1,4	2,1	3,1	0,0	1,8	0,0	0,2	3,2	0,0	0,0	0,0	11,9
Cholguán	9,0	7,6	4,3	8,2	7,8	7,9	7,7	6,9	7,8	7,7	7,7	6,9	89,7
Licantén	2,7	2,5	2,6	2,7	1,2	2,2	2,4	2,0	1,9	2,7	2,8	3,0	28,7
Valdivia	6,5	6,1	3,6	7,0	6,9	6,8	6,7	8,4	11,1	14,7	9,2	13,8	100,8
Nueva Aldea I	8,2	7,8	8,9	8,7	8,6	8,3	8,1	7,2	7,9	8,4	7,4	8,6	98,0
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nueva Aldea III	16,1	19,5	17,0	14,5	12,9	12,0	11,4	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	107,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>50,4</b>	<b>51,1</b>	<b>47,6</b>	<b>54,6</b>	<b>48,0</b>	<b>47,9</b>	<b>52,0</b>	<b>39,2</b>	<b>40,3</b>	<b>46,6</b>	<b>40,2</b>	<b>46,3</b>	<b>564,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>50,4</b>	<b>51,1</b>	<b>47,6</b>	<b>54,6</b>	<b>48,0</b>	<b>47,9</b>	<b>52,0</b>	<b>39,2</b>	<b>40,3</b>	<b>46,6</b>	<b>40,2</b>	<b>46,3</b>	<b>564,4</b>
<b>SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO</b>													
Florida	9,6	7,8	7,0	5,4	2,7	5,5	4,1	2,3	4,6	5,3	9,2	11,7	75,1
Eyzaguirre	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,1	0,0	0,1	0,3	0,8	0,9	1,1	3,8
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>9,8</b>	<b>7,9</b>	<b>7,2</b>	<b>5,7</b>	<b>3,3</b>	<b>5,8</b>	<b>4,3</b>	<b>2,5</b>	<b>5,1</b>	<b>6,4</b>	<b>10,4</b>	<b>13,0</b>	<b>81,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>9,8</b>	<b>7,9</b>	<b>7,2</b>	<b>5,7</b>	<b>3,3</b>	<b>5,8</b>	<b>4,3</b>	<b>2,5</b>	<b>5,1</b>	<b>6,3</b>	<b>10,3</b>	<b>13,0</b>	<b>81,2</b>
<b>NUEVA ENERGÍA S.A.</b>													
Escuadrón	5,7	8,6	7,7	1,7	3,5	8,5	7,6	7,2	6,3	6,6	7,4	7,8	78,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>5,7</b>	<b>8,6</b>	<b>7,7</b>	<b>1,7</b>	<b>3,5</b>	<b>8,5</b>	<b>7,6</b>	<b>7,2</b>	<b>6,3</b>	<b>6,6</b>	<b>7,4</b>	<b>7,8</b>	<b>78,5</b>
CONS. PROPIO	0,7	1,1	0,9	0,2	0,4	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	1,0	9,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>5,0</b>	<b>7,5</b>	<b>6,7</b>	<b>1,5</b>	<b>3,0</b>	<b>7,5</b>	<b>6,7</b>	<b>6,3</b>	<b>5,5</b>	<b>5,8</b>	<b>6,5</b>	<b>6,8</b>	<b>68,8</b>
<b>MONTE REDONDO S.A.</b>													
Monte Redondo	7,5	5,1	9,1	8,0	4,1	10,9	8,3	7,7	11,7	11,2	10,2	8,0	101,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,5</b>	<b>5,1</b>	<b>9,1</b>	<b>8,0</b>	<b>4,1</b>	<b>10,9</b>	<b>8,3</b>	<b>7,7</b>	<b>11,7</b>	<b>11,2</b>	<b>10,2</b>	<b>8,0</b>	<b>101,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,5</b>	<b>5,1</b>	<b>9,1</b>	<b>8,0</b>	<b>4,1</b>	<b>10,9</b>	<b>8,3</b>	<b>7,7</b>	<b>11,7</b>	<b>11,2</b>	<b>10,2</b>	<b>8,0</b>	<b>101,8</b>
<b>BARRICK</b>													
Pta. Colorada	8,1	9,2	7,1	7,6	9,3	6,8	2,7	2,0	0,7	2,3	4,4	10,3	70,5
Pta. Colorada Eólico	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	1,4	4,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>8,1</b>	<b>9,2</b>	<b>7,1</b>	<b>7,6</b>	<b>9,3</b>	<b>6,8</b>	<b>2,7</b>	<b>2,0</b>	<b>0,7</b>	<b>3,1</b>	<b>6,3</b>	<b>11,7</b>	<b>74,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>8,1</b>	<b>9,2</b>	<b>7,1</b>	<b>7,6</b>	<b>9,3</b>	<b>6,8</b>	<b>2,7</b>	<b>2,0</b>	<b>0,7</b>	<b>3,1</b>	<b>6,3</b>	<b>11,7</b>	<b>74,5</b>
<b>ENLASA</b>													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Teno	2,5	19,1	26,5	16,2	28,1	17,7	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	114,3
El Peñón	11,1	26,8	27,8	22,3	32,2	15,1	4,0	2,0	1,9	4,2	7,0	14,2	168,5
Trapén	7,0	24,9	40,0	27,1	40,7	21,3	5,3	3,3	0,1	0,3	0,1	0,0	170,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>20,7</b>	<b>70,8</b>	<b>94,6</b>	<b>65,7</b>	<b>101,0</b>	<b>54,1</b>	<b>11,7</b>	<b>6,8</b>	<b>2,0</b>	<b>4,6</b>	<b>7,1</b>	<b>14,2</b>	<b>453,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>20,7</b>	<b>70,7</b>	<b>94,4</b>	<b>65,6</b>	<b>100,8</b>	<b>53,9</b>	<b>11,7</b>	<b>6,8</b>	<b>2,0</b>	<b>4,6</b>	<b>7,1</b>	<b>14,2</b>	<b>452,3</b>
<b>SGA</b>													
Quellón 2	2,1	3,0	3,1	1,9	1,8	0,9	1,1	0,9	0,8	1,7	2,2	2,5	22,0
Ancud	0,3	0,6	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Degañ	6,0	12,9	14,6	10,6	12,2	6,8	3,2	2,1	0,7	2,5	4,5	4,8	80,8
Chuyaca	0,7	3,0	4,2	3,5	4,2	2,7	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9
Calle Calle	0,0	1,2	3,0	2,2	5,9	3,8	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1
Capullo	5,4	4,0	4,3	5,1	6,2	6,7	7,2	7,4	6,7	6,9	5,7	5,0	70,4
Coronel	5,8	18,9	21,1	6,4	23,9	16,2	3,8	8,2	10,5	0,0	0,0	0,0	114,9
(1) PMGD	1,5	4,5	3,6	2,1	3,2	3,3	2,2	3,7	11,3	13,6	17,8	19,3	86,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>21,7</b>	<b>48,0</b>	<b>54,1</b>	<b>32,0</b>	<b>57,7</b>	<b>40,5</b>	<b>18,4</b>	<b>23,0</b>	<b>30,1</b>	<b>24,7</b>	<b>30,2</b>	<b>31,6</b>	<b>412,0</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	1,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>21,6</b>	<b>47,8</b>	<b>53,9</b>	<b>31,9</b>	<b>57,4</b>	<b>40,3</b>	<b>18,3</b>	<b>22,9</b>	<b>29,9</b>	<b>24,6</b>	<b>30,1</b>	<b>31,5</b>	<b>410,2</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2011**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>POTENCIACHILE S.A.</b>													
Olivos	0,0	4,6	5,0	4,9	9,7	1,0	2,2	0,0	0,1	1,0	0,6	0,4	29,6
Espinos	0,6	21,5	24,1	15,8	27,3	7,6	4,9	1,0	0,2	0,0	3,6	1,1	107,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,7</b>	<b>26,1</b>	<b>29,2</b>	<b>20,7</b>	<b>37,0</b>	<b>8,6</b>	<b>7,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,3</b>	<b>1,1</b>	<b>4,2</b>	<b>1,5</b>	<b>137,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,7</b>	<b>26,0</b>	<b>29,0</b>	<b>20,6</b>	<b>36,8</b>	<b>8,6</b>	<b>7,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,3</b>	<b>1,0</b>	<b>4,2</b>	<b>1,5</b>	<b>136,7</b>
<b>PACIFICHYDRO</b>													
Coya	8,1	7,2	7,5	6,5	3,9	4,3	1,9	4,0	6,2	6,7	6,5	6,6	69,4
Chacayes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	13,9	34,6	44,3	93,1
Colmito	2,0	0,9	1,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	6,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>10,1</b>	<b>8,2</b>	<b>9,3</b>	<b>8,4</b>	<b>3,9</b>	<b>4,3</b>	<b>1,9</b>	<b>4,1</b>	<b>6,3</b>	<b>20,6</b>	<b>41,2</b>	<b>51,0</b>	<b>169,3</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>10,1</b>	<b>8,1</b>	<b>9,3</b>	<b>8,3</b>	<b>3,9</b>	<b>4,3</b>	<b>1,8</b>	<b>4,1</b>	<b>6,3</b>	<b>20,6</b>	<b>41,1</b>	<b>50,9</b>	<b>168,9</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>													
Campanario	3,1	22,7	30,4	4,2	3,3	10,0	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5
Tierra Amarilla	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>3,6</b>	<b>22,7</b>	<b>30,4</b>	<b>4,2</b>	<b>3,3</b>	<b>10,0</b>	<b>3,6</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>78,2</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>3,6</b>	<b>22,7</b>	<b>30,4</b>	<b>4,2</b>	<b>3,3</b>	<b>10,0</b>	<b>3,6</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>78,2</b>
<b>NORVIND</b>													
Eólica Totoral	6,8	4,4	7,1	6,4	3,5	7,5	5,5	5,5	9,1	8,7	7,7	5,6	77,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>6,8</b>	<b>4,4</b>	<b>7,1</b>	<b>6,4</b>	<b>3,5</b>	<b>7,5</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>	<b>9,1</b>	<b>8,7</b>	<b>7,7</b>	<b>5,6</b>	<b>77,6</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>6,8</b>	<b>4,4</b>	<b>7,1</b>	<b>6,4</b>	<b>3,5</b>	<b>7,5</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>	<b>9,1</b>	<b>8,7</b>	<b>7,7</b>	<b>5,6</b>	<b>77,6</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	18,1	12,9	10,6	17,7	20,6	23,1	23,6	20,0	24,2	30,0	20,4	19,5	240,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>18,1</b>	<b>12,9</b>	<b>10,6</b>	<b>17,7</b>	<b>20,6</b>	<b>23,1</b>	<b>23,6</b>	<b>20,0</b>	<b>24,2</b>	<b>30,0</b>	<b>20,4</b>	<b>19,5</b>	<b>240,8</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>18,1</b>	<b>12,9</b>	<b>10,6</b>	<b>17,7</b>	<b>20,5</b>	<b>23,1</b>	<b>23,5</b>	<b>20,0</b>	<b>24,1</b>	<b>29,9</b>	<b>20,3</b>	<b>19,4</b>	<b>240,1</b>
<b>GENERADORA DEL PACÍFICO</b>													
Termopacífico	3,4	8,4	13,4	4,4	4,3	0,6	0,0	0,5	0,6	3,0	8,8	2,8	50,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>3,4</b>	<b>8,4</b>	<b>13,4</b>	<b>4,4</b>	<b>4,3</b>	<b>0,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,6</b>	<b>3,0</b>	<b>8,8</b>	<b>2,8</b>	<b>50,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>3,4</b>	<b>8,4</b>	<b>13,4</b>	<b>4,4</b>	<b>4,3</b>	<b>0,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,6</b>	<b>3,0</b>	<b>8,8</b>	<b>2,8</b>	<b>50,1</b>
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	13,7	9,5	9,5	10,1	12,8	16,3	18,5	24,8	27,5	24,6	17,3	13,8	198,4
(2)Otros PMGD	10,7	9,5	8,9	8,0	17,2	17,8	20,1	18,1	18,9	19,5	19,9	20,2	188,8
(3)Otros	16,4	18,4	18,5	22,1	22,8	24,7	31,3	29,0	27,5	25,0	28,2	27,1	291,0
(4)Otros ElektraGen	0,4	2,7	3,6	3,9	1,4	1,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	14,0
(5)Otros Tecnoled	1,0	3,3	3,3	1,6	2,1	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	13,4
La Higuera	79,8	7,2	25,1	23,0	18,1	14,9	14,3	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	199,3
Confluencia	5,4	13,2	9,7	5,7	5,0	4,2	4,3	5,4	9,7	16,4	23,2	28,5	130,5
Puclaro	1,6	1,4	1,5	1,4	1,3	0,4	0,7	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	14,5
Constitución	4,6	4,1	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,4	4,1	4,7	3,8	4,7	53,8
Laja	4,5	3,6	3,9	3,8	4,1	3,7	3,4	2,9	3,4	4,0	4,1	4,6	45,9
S. Fco. de Mostazal	0,0	3,7	7,8	2,3	0,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8
(6)EnorChile	0,1	0,5	1,9	1,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Puntilla	14,3	12,7	12,8	9,3	7,8	6,6	7,0	4,3	8,5	11,6	13,1	13,5	121,4
PetroPower	0,0	0,0	7,7	41,2	34,4	41,2	33,2	39,4	9,6	47,8	46,6	47,8	349,1
Newen	3,5	8,8	9,8	8,2	7,7	3,8	1,1	1,2	2,9	0,0	0,0	0,0	47,0
Cenizas	3,0	4,5	5,2	5,1	5,5	3,7	1,6	1,0	0,6	1,6	3,1	8,1	43,1
Lircay	14,5	13,2	9,4	5,2	5,6	7,1	7,5	7,5	7,3	13,4	14,4	14,8	119,9
Guayacán	7,1	6,8	6,8	5,5	4,9	4,5	3,9	3,8	5,0	7,2	8,8	9,3	73,7
Mariposas	2,1	1,9	1,4	1,9	2,1	2,5	2,7	2,7	3,2	3,2	3,1	3,1	29,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>182,6</b>	<b>124,8</b>	<b>151,2</b>	<b>164,4</b>	<b>158,5</b>	<b>161,1</b>	<b>154,7</b>	<b>163,0</b>	<b>129,5</b>	<b>180,3</b>	<b>187,3</b>	<b>196,8</b>	<b>1.954,3</b>
CONS. PROPIO	1,5	1,5	2,9	8,2	7,1	8,0	7,2	8,3	3,6	9,3	9,5	10,0	77,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>181,1</b>	<b>123,4</b>	<b>148,3</b>	<b>156,2</b>	<b>151,4</b>	<b>153,0</b>	<b>147,6</b>	<b>154,7</b>	<b>126,0</b>	<b>171,0</b>	<b>177,8</b>	<b>186,8</b>	<b>1.877,3</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>3.922,8</b>	<b>3.591,5</b>	<b>3.970,4</b>	<b>3.670,7</b>	<b>3.851,1</b>	<b>3.734,1</b>	<b>3.893,7</b>	<b>3.953,6</b>	<b>3.632,6</b>	<b>3.863,3</b>	<b>3.909,7</b>	<b>4.148,5</b>	<b>46.142,0</b>
CONSUMOS PROPIOS	83,7	79,7	95,7	96,9	100,8	100,2	100,7	94,1	80,4	86,3	73,1	89,0	1.080,6
<b>GENERACION NETA</b>	<b>3.839,1</b>	<b>3.511,8</b>	<b>3.874,7</b>	<b>3.573,8</b>	<b>3.750,3</b>	<b>3.633,9</b>	<b>3.793,0</b>	<b>3.859,5</b>	<b>3.552,2</b>	<b>3.777,0</b>	<b>3.836,6</b>	<b>4.059,5</b>	<b>45.061,5</b>
PERDIDAS TRANS.	109,2	81,1	85,2	83,8	92,1	92,1	101,3	114,4	112,7	137,0	133,1	115,2	1.257,1
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.729,9</b>	<b>3.430,7</b>	<b>3.789,5</b>	<b>3.490,0</b>	<b>3.658,1</b>	<b>3.541,9</b>	<b>3.691,7</b>	<b>3.745,1</b>	<b>3.439,5</b>	<b>3.640,0</b>	<b>3.703,5</b>	<b>3.944,4</b>	<b>43.804,3</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.864,8	1.443,1	1.252,9	1.182,1	1.209,8	1.233,1	1.586,6	1.925,1	1.970,4	2.310,9	2.436,6	2.198,7	20.614,0
TOT. GEN. TERMICA	2.030,7	2.130,2	2.689,0	2.461,3	2.626,4	2.466,6	2.282,9	2.005,6	1.630,4	1.514,5	1.437,9	1.927,7	25.203,2
TOT. GEN. EOLICA	27,3	18,1	28,6	27,4	14,9	34,4	24,1	22,9	31,9	37,9	35,2	22,1	324,8
% GEN. HIDRAULICA	47,5	40,2	31,6	32,2	31,4	33,0	40,7	48,7	54,2	59,8	62,3	53,0	44,6
% GEN. TERMICA	51,8	59,3	67,7	67,1	68,2	66,1	58,6	50,7	44,9	39,2	36,8	46,5	54,7
% GEN. EOLICA	0,7	0,5	0,7	0,7	0,4	0,9	0,6	0,6	0,9	1,0	0,9	0,5	0,7

(1) Centrales PMGD SGA (Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautín, Malleco, Pelohuén, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehui, Los Corrales, Louisiana Pacific, Lautaro, Southern Bulbs, Polincay, Los Sauces2, Tirúa, Lonquimay, Comasa, Lautaro, Danisco, JCE y Skretting Osorno)

(2) CarboMet+Los Morros+Sauces Andes+ El Manzano+Truful+La Palma+Lautaro+El Tártaro+Juncalito+Loma Los Colorados+Cucirú+Dongo+El Diuto+Carena+Tomaval+HBS+Doña Hilda+Mall arauco+Muchi+Reca+Donguil

(3) Licán, Emelda, Masisa, Cementos BIO-BIO FO6, Cementos BIO-BIO DIESEL, Colihues, Río Trueno, Loma Los Colorados 2, La Arena, Energía Pacífico

(4) Otros ElektraGen (Constitución 1, Maule, Monte Patria, Punitaqui y Chiloe)

(5) Otros Tecnoled (ConCon, Las Vegas, Curauma, Casa Blanca 1 y 2, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay, Linares y San Gregorio)

(6) Centrales ENOR: Esperanza DS1, DS2 y TG1



**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2012**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>AES GENER S.A.</b>													
Alfalfal	101,9	99,4	86,6	45,3	35,9	30,8	30,1	27,7	29,0	32,8	74,8	99,4	693,6
Maitenes	8,7	8,2	8,5	7,8	8,0	7,4	7,6	7,5	8,3	7,5	8,7	9,8	98,0
Queltehues	31,5	28,5	30,7	23,9	21,5	21,5	24,1	21,7	24,2	29,8	30,1	30,7	318,1
Volcán	8,8	8,9	9,4	7,3	6,4	6,1	6,3	5,8	6,7	7,7	9,2	9,4	92,2
Ventanas 1	77,8	76,7	22,2	60,4	74,9	79,8	83,8	81,6	82,0	82,5	84,6	66,0	872,5
Ventanas 2	120,9	141,3	130,8	67,1	92,0	108,8	100,0	127,1	140,5	123,5	139,7	144,3	1.435,8
Nueva Ventanas	197,1	163,6	200,3	186,4	199,8	156,0	199,6	201,9	194,8	203,5	193,3	191,1	2.287,4
Campiche	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lag. Verde TG	0,0	0,0	0,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Santa Lidia	0,0	0,0	0,0	14,4	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4
Los Vientos TG	18,8	10,6	2,6	17,9	35,0	1,4	2,6	0,4	0,1	0,0	4,5	5,0	98,7
G. Hidráulica	150,9	145,0	135,1	84,4	71,8	65,8	68,2	62,7	68,2	77,7	122,7	149,3	1.201,9
G. Térmica	414,6	392,1	356,6	348,9	414,0	346,0	386,0	411,0	417,4	409,4	422,1	407,2	4.725,3
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>565,4</b>	<b>537,2</b>	<b>491,7</b>	<b>433,3</b>	<b>485,9</b>	<b>411,8</b>	<b>454,1</b>	<b>473,7</b>	<b>485,5</b>	<b>487,1</b>	<b>544,8</b>	<b>556,5</b>	<b>5.927,2</b>
CONS. PROPIO	27,6	25,7	25,2	22,9	26,2	23,4	26,8	28,3	28,4	28,3	28,5	27,6	318,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>537,8</b>	<b>511,4</b>	<b>466,5</b>	<b>410,4</b>	<b>459,7</b>	<b>388,5</b>	<b>427,3</b>	<b>445,4</b>	<b>457,1</b>	<b>458,9</b>	<b>516,3</b>	<b>528,9</b>	<b>5.608,4</b>
<b>SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.</b>													
Nueva Renca	226,8	213,5	216,0	234,8	223,9	67,2	34,9	70,5	113,0	112,4	173,8	172,3	1.859,2
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>226,8</b>	<b>213,5</b>	<b>216,0</b>	<b>234,8</b>	<b>223,9</b>	<b>67,2</b>	<b>34,9</b>	<b>70,5</b>	<b>113,0</b>	<b>112,4</b>	<b>173,8</b>	<b>172,3</b>	<b>1.859,2</b>
CONS. PROPIO	5,4	5,1	5,2	5,6	5,4	1,6	0,8	1,7	2,7	2,7	4,2	4,1	44,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>221,3</b>	<b>208,4</b>	<b>210,8</b>	<b>229,2</b>	<b>218,5</b>	<b>65,6</b>	<b>34,1</b>	<b>68,8</b>	<b>110,3</b>	<b>109,7</b>	<b>169,6</b>	<b>168,2</b>	<b>1.814,6</b>
<b>ENDESA</b>													
Los Molles	2,0	1,9	2,0	2,1	2,6	2,5	2,3	2,3	2,5	2,2	1,9	1,7	25,9
Sauz+Szito	59,6	50,3	42,9	25,2	22,9	36,7	36,1	29,7	31,3	42,3	59,5	60,8	497,2
Rapel	7,8	0,3	6,7	21,7	75,8	159,6	122,1	74,6	56,2	36,9	32,2	41,3	635,2
Cipreses	60,2	62,9	56,4	22,2	8,9	12,7	33,3	25,4	19,9	31,0	40,7	28,0	401,5
Ojos de Agua	6,5	5,1	4,3	3,5	3,0	3,7	3,8	2,6	2,8	3,0	2,8	3,2	44,3
Isla	43,6	46,8	43,7	29,4	21,8	24,5	28,5	24,5	29,1	35,6	39,3	35,9	402,8
El Toro	196,7	182,2	172,5	158,4	85,8	54,9	136,6	171,9	93,1	109,4	97,1	70,6	1.529,2
Abanico	25,6	22,4	23,0	20,5	21,3	24,9	24,0	22,1	21,2	21,1	19,7	21,1	267,1
Antuco	124,9	114,8	114,5	96,8	96,8	162,9	148,5	127,1	102,8	107,1	91,9	107,5	1.395,7
Bocamina	92,2	88,2	91,2	91,1	89,1	87,1	73,1	91,6	87,4	90,5	83,2	78,4	1.043,1
Bocamina 2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	33,7	22,2	58,4	44,9	75,9	114,9	158,8	510,4
Hco Fuel	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
D. de Almagro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Taltal	63,5	34,5	72,2	58,9	64,7	20,5	24,6	72,5	40,5	64,9	59,2	40,1	615,9
San Isidro	241,9	220,7	222,7	244,0	247,2	216,2	120,9	250,7	187,4	119,2	238,6	225,0	2.534,5
San Isidro 2	264,8	251,8	260,8	270,9	274,1	256,7	275,1	274,5	275,1	274,2	108,7	261,0	3.047,6
Quintero	0,1	1,2	50,1	29,1	35,5	9,8	20,7	15,6	15,2	8,8	1,1	1,0	188,2
Canela	1,8	2,5	2,0	1,1	2,6	2,7	2,9	2,3	2,4	2,4	2,4	3,6	28,6
Canela 2	8,0	11,7	9,8	5,9	12,1	11,9	13,9	10,5	11,9	11,5	10,7	15,2	133,2
Pangue	101,0	75,0	84,2	64,6	75,4	186,1	254,4	150,2	135,0	128,8	70,8	43,1	1.368,7
Ralco	151,6	103,1	112,9	83,3	74,8	231,4	389,3	215,3	181,3	171,2	86,4	34,0	1.834,5
Palmucho	21,7	19,9	20,5	19,1	18,6	20,5	21,8	19,9	16,5	18,0	17,1	18,4	232,0
G. Hidráulica	801,1	684,8	683,7	546,8	507,7	920,3	1.200,6	865,5	691,7	706,7	559,6	465,6	8.634,2
G. Térmica	662,6	596,3	697,1	694,0	712,4	623,9	536,6	763,3	650,4	633,4	605,7	764,3	7.940,1
G. Eólica	9,9	14,2	11,8	7,0	14,7	14,6	16,8	12,8	14,3	13,9	13,1	18,7	161,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>1.473,5</b>	<b>1.295,3</b>	<b>1.392,5</b>	<b>1.247,8</b>	<b>1.234,8</b>	<b>1.558,9</b>	<b>1.753,9</b>	<b>1.641,6</b>	<b>1.356,5</b>	<b>1.354,1</b>	<b>1.178,4</b>	<b>1.248,7</b>	<b>16.736,0</b>
CONS. PROPIO	17,9	16,2	17,0	16,9	17,0	20,5	17,9	23,6	19,6	20,1	24,3	27,4	238,4
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>1.455,7</b>	<b>1.279,1</b>	<b>1.375,6</b>	<b>1.230,9</b>	<b>1.217,8</b>	<b>1.538,4</b>	<b>1.736,0</b>	<b>1.618,0</b>	<b>1.336,9</b>	<b>1.334,0</b>	<b>1.154,1</b>	<b>1.221,3</b>	<b>16.497,7</b>
<b>COLBUN S.A.</b>													
Colbún+Mach	229,4	144,6	191,3	82,5	80,2	268,1	312,4	157,8	96,9	141,8	120,5	98,1	1.923,6
San Ignacio	14,3	6,8	15,3	4,1	4,7	22,7	25,9	16,2	7,6	7,8	3,5	0,8	129,6
Chiburgo	11,0	10,5	10,6	6,5	1,8	0,5	0,8	0,5	4,0	5,5	9,0	6,8	67,5
Quilleco	21,8	20,9	21,3	18,9	19,5	46,6	44,9	37,7	29,9	24,4	18,6	23,3	327,8
San Clemente	3,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,8	2,7	11,5
Los Quillos	26,6	22,3	21,2	13,7	11,8	11,8	12,4	10,6	15,2	17,7	26,3	27,0	216,4
Aconcagua Ublanco	34,2	23,0	21,1	9,1	6,2	6,6	7,2	6,3	8,5	11,3	37,9	40,0	211,5
Aconcagua Ujuncal	18,0	14,7	13,0	2,7	4,8	4,8	4,8	4,4	6,1	7,3	16,7	17,8	115,1
Juncalito	0,4	0,4	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	0,7	3,6
Chacabuco	16,5	13,5	12,4	8,0	7,1	7,2	7,5	6,4	9,3	10,6	16,3	16,8	131,6
Hornitos	29,7	24,0	21,8	11,1	7,9	2,8	6,2	5,6	8,0	9,9	21,8	27,9	176,8
Canutillar	64,2	64,9	106,0	100,6	98,9	92,3	93,2	111,9	102,1	98,1	66,0	45,9	1.044,1
Antihue TG	8,5	1,0	21,2	40,3	38,3	0,6	0,0	0,3	0,4	2,6	8,1	14,8	136,0
Santa María	0,0	55,3	92,4	39,5	192,2	203,1	65,2	240,8	254,6	222,6	247,5	250,5	1.863,7
Nehuenco	100,1	222,7	236,5	229,5	160,2	35,9	0,2	146,4	54,8	165,9	208,4	105,9	1.666,5
Rucúe	53,0	50,7	51,6	45,8	47,9	113,9	108,7	91,3	72,6	59,7	45,0	56,5	796,8
Nehuenco Turbina 9B	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
Nehuenco II	244,5	213,8	173,0	202,7	251,4	100,3	145,7	251,8	142,5	255,8	165,9	158,5	2.305,8
Candelaria	6,6	4,5	6,2	54,3	68,0	0,8	24,7	0,6	0,3	0,0	0,4	1,0	145,1
Los Pinos	26,6	29,1	47,2	45,9	44,3	0,0	0,1	0,0	0,0	8,6	8,9	16,7	227,4
G. Hidráulica	522,4	397,7	486,1	303,3	291,0	577,3	624,0	448,8	360,3	396,0	385,0	364,3	5.156,1
G. Térmica	386,3	526,3	576,5	612,9	757,7	340,6	213,5	639,9	452,5	655,6	639,2	547,4	6.348,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>908,7</b>	<b>924,0</b>	<b>1.062,6</b>	<b>916,2</b>	<b>1.048,7</b>	<b>918,0</b>	<b>837,5</b>	<b>1.088,7</b>	<b>812,9</b>	<b>1.051,6</b>	<b>1.024,2</b>	<b>911,7</b>	<b>11.504,5</b>
CONS. PROPIO	8,7	14,3	17,5	14,0	25,2	19,3	9,2	27,0	23,9	26,2	27,1	25,4	237,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>899,9</b>	<b>909,7</b>	<b>1.045,2</b>	<b>902,2</b>	<b>1.023,5</b>	<b>898,7</b>	<b>828,3</b>	<b>1.061,7</b>	<b>789,0</b>	<b>1.025,3</b>	<b>997,1</b>	<b>886,3</b>	<b>11.266,6</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2012**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>PEHUENCHE S.A.</b>													
Pehuenche	142,8	136,7	114,7	78,3	128,6	236,8	198,1	148,1	170,9	204,2	177,5	184,7	1.921,7
Curillínque	55,4	62,2	56,1	36,4	25,4	31,7	40,0	30,9	37,3	43,9	51,0	46,8	517,0
Loma Alta	25,6	28,1	24,4	14,7	9,9	12,2	19,2	14,2	12,4	22,0	24,7	23,8	231,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>223,9</b>	<b>227,0</b>	<b>195,2</b>	<b>129,3</b>	<b>163,9</b>	<b>280,7</b>	<b>257,4</b>	<b>193,3</b>	<b>220,6</b>	<b>270,1</b>	<b>253,2</b>	<b>255,3</b>	<b>2.669,8</b>
CONS. PROPIO	1,6	1,6	1,3	0,9	1,4	2,5	2,1	1,6	1,8	2,2	1,9	2,0	20,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>222,3</b>	<b>225,4</b>	<b>193,9</b>	<b>128,4</b>	<b>162,5</b>	<b>278,2</b>	<b>255,2</b>	<b>191,7</b>	<b>218,7</b>	<b>267,9</b>	<b>251,3</b>	<b>253,3</b>	<b>2.648,9</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>													
Guacolda I	90,6	80,9	88,4	84,3	88,5	23,0	0,0	4,0	76,3	96,8	107,2	101,3	841,3
Guacolda II	47,0	100,7	112,0	108,6	111,4	97,1	110,6	97,8	102,7	111,6	108,6	93,0	1.201,3
Guacolda III	109,8	100,3	112,4	102,2	112,8	109,3	113,7	106,1	83,4	13,0	110,1	112,8	1.185,9
Guacolda IV	112,0	94,8	113,0	105,5	113,3	105,1	113,6	99,1	105,5	112,9	7,1	111,8	1.193,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>359,4</b>	<b>376,7</b>	<b>425,8</b>	<b>400,6</b>	<b>426,0</b>	<b>334,6</b>	<b>337,9</b>	<b>307,1</b>	<b>367,9</b>	<b>334,3</b>	<b>333,0</b>	<b>419,0</b>	<b>4.422,3</b>
CONS. PROPIO	28,5	28,8	32,6	30,6	32,7	26,9	27,4	24,9	27,9	23,4	24,3	32,2	340,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>330,9</b>	<b>347,9</b>	<b>393,2</b>	<b>370,0</b>	<b>393,3</b>	<b>307,7</b>	<b>310,5</b>	<b>282,1</b>	<b>340,0</b>	<b>310,9</b>	<b>308,6</b>	<b>386,8</b>	<b>4.082,0</b>
<b>IBENER S.A.</b>													
Peuchén	15,3	12,6	7,4	3,0	12,8	39,3	23,4	9,7	10,5	11,3	9,6	21,9	176,8
Mampil	9,3	8,0	4,7	2,5	8,3	27,2	17,9	8,7	8,2	8,1	6,7	14,9	124,6
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>24,6</b>	<b>20,6</b>	<b>12,1</b>	<b>5,5</b>	<b>21,1</b>	<b>66,5</b>	<b>41,4</b>	<b>18,4</b>	<b>18,6</b>	<b>19,4</b>	<b>16,3</b>	<b>36,8</b>	<b>301,5</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>24,5</b>	<b>20,5</b>	<b>12,1</b>	<b>5,5</b>	<b>21,1</b>	<b>66,3</b>	<b>41,2</b>	<b>18,4</b>	<b>18,6</b>	<b>19,4</b>	<b>16,3</b>	<b>36,7</b>	<b>300,5</b>
<b>ARAUCO BIOENERGIA S.A.</b>													
Arauco	13,3	14,0	8,0	14,5	10,7	9,5	7,2	9,4	11,4	6,9	12,2	11,8	128,9
Celco	2,9	3,1	2,6	2,9	1,1	0,6	0,3	1,7	2,2	2,9	2,8	2,7	25,6
Horcones	0,0	0,2	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,0
Cholguán	7,0	6,6	4,4	7,7	7,6	7,2	6,5	6,8	5,3	8,3	7,9	7,3	82,6
Licantén	3,0	2,9	2,6	3,2	3,5	0,9	2,3	2,9	3,2	3,4	3,5	4,5	35,9
Valdivia	18,6	16,5	24,9	22,2	32,9	15,3	16,8	16,2	23,7	20,2	11,1	26,4	244,8
Nueva Aldea I	7,3	12,4	12,5	13,8	13,2	11,9	7,7	12,7	13,6	11,0	5,1	0,0	121,1
Nueva Aldea II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
Nueva Aldea III	0,1	0,0	0,0	0,0	8,3	15,5	18,4	7,7	0,2	9,3	13,3	23,0	95,8
Viñales	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,4	18,3	15,4	13,2	18,6	10,0	17,3	99,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>52,2</b>	<b>55,7</b>	<b>55,0</b>	<b>64,9</b>	<b>77,5</b>	<b>67,2</b>	<b>77,6</b>	<b>72,8</b>	<b>72,8</b>	<b>80,7</b>	<b>65,9</b>	<b>93,3</b>	<b>835,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>52,2</b>	<b>55,7</b>	<b>55,0</b>	<b>64,9</b>	<b>77,5</b>	<b>67,2</b>	<b>77,6</b>	<b>72,8</b>	<b>72,8</b>	<b>80,7</b>	<b>65,9</b>	<b>93,3</b>	<b>835,4</b>
<b>SOCIEDAD CANALISTAS DEL MAIPO</b>													
Florida	9,9	7,0	6,9	4,4	2,2	5,8	7,3	4,4	5,3	5,1	13,6	15,4	87,3
Eyzaguirre	1,0	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	0,9	6,4
El Rincón	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	2,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>11,0</b>	<b>8,0</b>	<b>7,9</b>	<b>5,2</b>	<b>2,8</b>	<b>6,2</b>	<b>7,5</b>	<b>4,6</b>	<b>5,8</b>	<b>5,9</b>	<b>14,7</b>	<b>16,4</b>	<b>96,1</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>11,0</b>	<b>8,0</b>	<b>7,8</b>	<b>5,2</b>	<b>2,7</b>	<b>6,2</b>	<b>7,5</b>	<b>4,6</b>	<b>5,8</b>	<b>5,9</b>	<b>14,6</b>	<b>16,4</b>	<b>95,8</b>
<b>NUOVA ENERGIA S.A.</b>													
Escuadrón	7,9	8,0	8,8	8,4	8,5	8,1	8,1	8,9	8,2	8,2	8,5	9,3	101,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,9</b>	<b>8,0</b>	<b>8,8</b>	<b>8,4</b>	<b>8,5</b>	<b>8,1</b>	<b>8,1</b>	<b>8,9</b>	<b>8,2</b>	<b>8,2</b>	<b>8,5</b>	<b>9,3</b>	<b>101,0</b>
CONS. PROPIO	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	12,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>6,9</b>	<b>7,0</b>	<b>7,7</b>	<b>7,4</b>	<b>7,5</b>	<b>7,1</b>	<b>7,1</b>	<b>7,8</b>	<b>7,2</b>	<b>7,2</b>	<b>7,4</b>	<b>8,2</b>	<b>88,3</b>
<b>MONTE REDONDO S.A.</b>													
Monte Redondo	8,4	10,4	8,3	3,2	10,5	10,4	12,4	9,7	10,3	9,6	8,5	13,2	114,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>8,4</b>	<b>10,4</b>	<b>8,3</b>	<b>3,2</b>	<b>10,5</b>	<b>10,4</b>	<b>12,4</b>	<b>9,7</b>	<b>10,3</b>	<b>9,6</b>	<b>8,5</b>	<b>13,2</b>	<b>114,8</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>8,3</b>	<b>10,3</b>	<b>8,2</b>	<b>3,1</b>	<b>10,4</b>	<b>10,3</b>	<b>12,2</b>	<b>9,6</b>	<b>10,2</b>	<b>9,5</b>	<b>8,4</b>	<b>13,1</b>	<b>113,6</b>
<b>BARRICK</b>													
Pta. Colorada	6,5	3,2	7,6	7,1	3,9	7,9	6,6	2,1	1,5	2,3	0,0	0,0	48,6
Pta. Colorada Eólico	0,9	1,1	1,2	0,8	1,0	0,8	0,4	0,5	1,2	1,4	1,7	2,1	13,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>7,4</b>	<b>4,3</b>	<b>8,8</b>	<b>7,9</b>	<b>4,9</b>	<b>8,7</b>	<b>7,0</b>	<b>2,5</b>	<b>2,8</b>	<b>3,7</b>	<b>1,7</b>	<b>2,1</b>	<b>61,7</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	1,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>7,2</b>	<b>4,2</b>	<b>8,6</b>	<b>7,7</b>	<b>4,8</b>	<b>8,5</b>	<b>6,9</b>	<b>2,5</b>	<b>2,7</b>	<b>3,6</b>	<b>1,7</b>	<b>2,0</b>	<b>60,5</b>
<b>ENLASA</b>													
San Lorenzo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Teno	0,0	0,1	9,4	20,3	23,5	0,4	0,0	0,0	0,0	1,1	2,3	1,9	59,0
El Peñón	8,1	3,7	16,0	23,1	18,5	18,9	12,9	1,0	1,0	6,1	6,6	7,1	122,9
Trapén	0,1	2,4	19,1	22,8	25,4	4,0	4,8	4,1	3,3	11,1	11,0	8,8	116,9
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>8,2</b>	<b>6,2</b>	<b>44,5</b>	<b>66,1</b>	<b>67,3</b>	<b>23,3</b>	<b>17,7</b>	<b>5,0</b>	<b>4,3</b>	<b>18,3</b>	<b>20,0</b>	<b>17,8</b>	<b>298,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>8,2</b>	<b>6,2</b>	<b>44,5</b>	<b>66,1</b>	<b>67,3</b>	<b>23,3</b>	<b>17,7</b>	<b>5,0</b>	<b>4,3</b>	<b>18,3</b>	<b>20,0</b>	<b>17,8</b>	<b>298,8</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [Gwh]: 2012**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>SGA</b>													
Quellón 2	2,8	2,9	2,5	0,6	0,9	1,2	0,5	0,6	0,5	2,0	1,3	0,7	16,5
Ancud	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Degañ	5,1	2,6	1,9	0,9	2,6	0,8	0,0	0,0	0,1	0,3	2,7	2,2	19,0
Chuyaca	0,0	0,0	1,8	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	6,2
Calle Calle	0,0	0,0	2,5	3,1	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	11,6
Capullo	3,4	5,4	4,8	4,5	6,9	6,5	7,4	6,8	6,6	5,2	4,1	6,7	68,1
Coronel	1,2	1,6	12,0	9,6	7,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1,4	2,1	1,7	37,4
(1) PMGD	2,6	3,1	5,6	6,5	8,3	2,6	2,6	2,3	2,2	2,3	2,4	2,7	43,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>15,0</b>	<b>15,5</b>	<b>31,2</b>	<b>26,8</b>	<b>32,7</b>	<b>11,1</b>	<b>10,4</b>	<b>9,7</b>	<b>9,4</b>	<b>11,5</b>	<b>13,5</b>	<b>14,9</b>	<b>201,9</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,6
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>14,9</b>	<b>15,3</b>	<b>31,0</b>	<b>26,6</b>	<b>32,5</b>	<b>11,0</b>	<b>10,3</b>	<b>9,6</b>	<b>9,3</b>	<b>11,4</b>	<b>13,4</b>	<b>14,8</b>	<b>200,2</b>
<b>POTENCIACHILE S.A.</b>													
Olivos	0,0	0,2	0,0	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,0	7,2
Espinos	0,0	0,5	0,5	12,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4	3,4	0,4	17,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,5</b>	<b>17,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>1,0</b>	<b>4,5</b>	<b>0,4</b>	<b>24,6</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	1,3
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>0,4</b>	<b>16,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,9</b>	<b>4,2</b>	<b>0,4</b>	<b>23,2</b>
<b>PACIFICHYDRO</b>													
Coya	6,8	6,3	6,6	2,9	1,6	4,3	8,5	8,2	8,5	8,9	8,3	9,0	79,7
Chacayes	69,5	54,4	46,1	24,7	18,2	26,5	29,8	24,1	30,9	36,6	71,7	79,2	511,6
Colmito	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>76,3</b>	<b>60,7</b>	<b>52,7</b>	<b>28,2</b>	<b>19,8</b>	<b>30,8</b>	<b>38,3</b>	<b>32,3</b>	<b>39,4</b>	<b>45,5</b>	<b>80,0</b>	<b>88,2</b>	<b>592,1</b>
CONS. PROPIO	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	1,2
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>76,1</b>	<b>60,5</b>	<b>52,6</b>	<b>28,1</b>	<b>19,8</b>	<b>30,7</b>	<b>38,2</b>	<b>32,2</b>	<b>39,3</b>	<b>45,4</b>	<b>79,9</b>	<b>88,0</b>	<b>590,9</b>
<b>CENTRAL CARDONES</b>													
Cardones	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>
<b>NORVIND</b>													
Eólica Totoral	5,5	8,4	6,6	4,1	7,8	8,0	9,7	7,3	7,5	7,2	6,5	11,0	89,5
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>5,5</b>	<b>8,4</b>	<b>6,6</b>	<b>4,1</b>	<b>7,8</b>	<b>8,0</b>	<b>9,7</b>	<b>7,3</b>	<b>7,5</b>	<b>7,2</b>	<b>6,5</b>	<b>11,0</b>	<b>89,5</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>5,5</b>	<b>8,3</b>	<b>6,5</b>	<b>4,0</b>	<b>7,7</b>	<b>7,9</b>	<b>9,6</b>	<b>7,2</b>	<b>7,5</b>	<b>7,2</b>	<b>6,4</b>	<b>10,9</b>	<b>88,6</b>
<b>DUKE ENERGY</b>													
Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yungay 1 DIE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,3	0,8
Yungay 2 DIE	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,4	1,3
Yungay 3 DIE	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	1,3
Yungay 4 DIE CA	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Yungay 4 DIE CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>1,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1,1</b>	<b>3,8</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>1,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1,1</b>	<b>3,7</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>													
Pilmaiquén	12,4	11,7	21,0	16,0	15,7	26,1	28,1	27,9	22,9	23,1	17,1	17,1	239,0
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>12,4</b>	<b>11,7</b>	<b>21,0</b>	<b>16,0</b>	<b>15,7</b>	<b>26,1</b>	<b>28,1</b>	<b>27,9</b>	<b>22,9</b>	<b>23,1</b>	<b>17,1</b>	<b>17,1</b>	<b>239,0</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>12,3</b>	<b>11,6</b>	<b>21,0</b>	<b>16,0</b>	<b>15,6</b>	<b>26,0</b>	<b>28,0</b>	<b>27,8</b>	<b>22,8</b>	<b>23,1</b>	<b>17,1</b>	<b>17,0</b>	<b>238,3</b>
<b>GENERADORA DEL PACÍFICO</b>													
Termopacífico	3,5	0,4	0,1	3,1	0,0	2,0	0,6	0,0	0,7	3,3	3,1	0,2	17,2
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>3,5</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>	<b>3,1</b>	<b>0,0</b>	<b>2,0</b>	<b>0,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>3,3</b>	<b>3,1</b>	<b>0,2</b>	<b>17,2</b>
CONS. PROPIO	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,5
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>3,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>	<b>3,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2,0</b>	<b>0,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>	<b>3,2</b>	<b>3,1</b>	<b>0,2</b>	<b>16,7</b>
<b>HIDROMAULE</b>													
Mariposas	2,3	2,1	1,6	1,5	2,0	2,7	2,8	2,3	3,1	3,3	2,8	3,2	29,7
Lircay	13,9	13,0	10,4	8,1	5,8	7,3	7,6	7,7	8,4	14,5	14,3	14,8	125,8
Providencia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>16,3</b>	<b>15,2</b>	<b>11,9</b>	<b>9,6</b>	<b>7,8</b>	<b>10,0</b>	<b>10,4</b>	<b>10,0</b>	<b>11,5</b>	<b>17,8</b>	<b>17,1</b>	<b>20,2</b>	<b>157,6</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>16,3</b>	<b>15,2</b>	<b>11,9</b>	<b>9,6</b>	<b>7,8</b>	<b>10,0</b>	<b>10,4</b>	<b>10,0</b>	<b>11,5</b>	<b>17,8</b>	<b>17,1</b>	<b>20,2</b>	<b>157,6</b>
<b>CMPC</b>													
Sta. Fe	0,0	0,0	0,0	25,3	42,4	40,2	40,4	39,2	43,0	49,3	40,6	45,9	366,4
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>25,3</b>	<b>42,4</b>	<b>40,2</b>	<b>40,4</b>	<b>39,2</b>	<b>43,0</b>	<b>49,3</b>	<b>40,6</b>	<b>45,9</b>	<b>366,4</b>
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>25,3</b>	<b>42,4</b>	<b>40,2</b>	<b>40,4</b>	<b>39,2</b>	<b>43,0</b>	<b>49,3</b>	<b>40,6</b>	<b>45,9</b>	<b>366,4</b>

**GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2012**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
<b>OTROS GENERAD. Y APORTES</b>													
Pullinque	10,6	8,9	10,9	9,1	10,0	22,7	29,5	21,4	19,0	16,3	13,0	14,0	185,4
La Higuera	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
La Confluencia	20,1	34,5	19,7	0,0	0,0	0,0	0,1	5,9	8,3	10,8	24,6	25,9	149,9
Puclaro	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Constitución	4,1	4,4	4,5	4,1	4,5	4,4	4,7	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9
Laja	4,7	4,3	4,1	4,3	4,3	3,5	2,7	3,9	4,7	4,5	4,0	4,2	49,3
S. Fco. de Mostazal	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
Puntilla	12,8	11,3	11,8	7,2	6,2	9,4	9,8	4,1	9,6	11,6	12,9	13,1	119,9
PetroPower	45,4	43,6	48,9	47,4	46,4	43,3	44,6	44,1	44,4	44,1	45,0	46,7	543,9
Newen	0,2	0,4	7,6	7,9	7,6	0,0	0,0	0,0	2,6	4,9	0,9	0,2	32,4
Cenizas	5,9	2,3	6,2	5,2	1,8	3,5	3,4	0,1	3,4	7,0	6,6	3,4	48,8
Rucatayo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	20,8	15,0	17,7	59,2
Guayaacán	7,0	5,4	6,1	4,9	2,2	0,0	1,1	4,0	5,3	5,8	6,3	7,7	56,0
(2) Otros	1,0	1,1	1,1	0,7	0,5	0,9	1,0	0,9	0,7	0,8	0,9	1,0	10,5
(3) Otras C. Hidráulicas	4,4	6,1	5,3	5,5	9,9	12,1	11,3	8,9	9,9	6,8	6,0	13,8	100,0
(4) Otras C. Térmicas	43,1	37,7	42,8	49,8	52,1	33,9	29,5	38,2	40,6	42,0	46,6	43,5	499,8
(5) Otros PMGD Térmicos	0,3	0,5	1,5	1,7	1,0	1,3	1,1	0,9	0,4	0,4	0,8	1,1	11,0
(6) Otros PMGD Hidráulicos	25,4	24,8	25,5	21,9	24,6	29,7	30,9	27,0	29,8	29,7	28,2	36,1	333,5
(7) Centrales KDM	6,5	6,4	6,7	6,4	6,9	7,2	7,7	8,0	7,8	7,6	8,2	10,1	89,5
(8) Otros ElektraGen	0,2	1,1	1,4	2,1	1,6	1,0	1,0	0,6	0,6	1,4	1,3	0,6	12,9
(9) Otros TecnoRed	0,2	0,2	2,6	4,3	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,7	12,2
(10) Otros Enor	0,0	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
(11) Otros Solares	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>TOTAL GEN. BRUTA</b>	<b>193,1</b>	<b>193,6</b>	<b>206,8</b>	<b>183,6</b>	<b>183,0</b>	<b>173,0</b>	<b>178,4</b>	<b>172,1</b>	<b>192,7</b>	<b>214,7</b>	<b>221,0</b>	<b>240,0</b>	<b>2.352,0</b>
CONS. PROPIO	13,0	12,2	13,6	13,3	13,4	12,1	12,1	12,2	12,5	12,5	12,9	13,0	152,8
<b>TOTAL GEN. NETA</b>	<b>180,1</b>	<b>181,4</b>	<b>193,2</b>	<b>170,3</b>	<b>169,6</b>	<b>160,8</b>	<b>166,3</b>	<b>159,9</b>	<b>180,2</b>	<b>202,2</b>	<b>208,2</b>	<b>227,0</b>	<b>2.199,1</b>
<b>TOTAL SIC</b>													
<b>GENERACION BRUTA</b>	<b>4.199,5</b>	<b>3.993,4</b>	<b>4.260,5</b>	<b>3.837,4</b>	<b>4.085,1</b>	<b>4.063,8</b>	<b>4.163,8</b>	<b>4.195,3</b>	<b>3.806,9</b>	<b>4.129,2</b>	<b>4.046,3</b>	<b>4.191,6</b>	<b>48.972,9</b>
CONSUMOS PROPIOS	104,7	105,7	114,4	106,8	122,9	108,1	98,3	120,9	118,4	117,2	125,2	133,8	1.376,5
<b>GENERACION NETA</b>	<b>4.094,9</b>	<b>3.887,7</b>	<b>4.146,1</b>	<b>3.730,6</b>	<b>3.962,2</b>	<b>3.955,7</b>	<b>4.065,6</b>	<b>4.074,4</b>	<b>3.688,5</b>	<b>4.012,0</b>	<b>3.921,1</b>	<b>4.057,8</b>	<b>47.596,4</b>
PERDIDAS TRANS.	101,9	116,2	112,1	99,0	107,7	132,8	133,3	110,8	97,6	101,3	92,9	109,4	1.314,9
<b>TOTAL VENTAS SIC</b>	<b>3.992,9</b>	<b>3.771,5</b>	<b>4.034,0</b>	<b>3.631,5</b>	<b>3.854,6</b>	<b>3.822,9</b>	<b>3.932,3</b>	<b>3.963,6</b>	<b>3.590,9</b>	<b>3.910,8</b>	<b>3.828,2</b>	<b>3.948,4</b>	<b>46.281,5</b>
TOT. GEN. HIDRAULICA	1.923,8	1.667,9	1.690,1	1.180,5	1.161,5	2.064,8	2.366,5	1.742,0	1.533,7	1.670,0	1.576,3	1.548,9	20.125,9
TOT. GEN. TERMICA	2.250,1	2.290,4	2.541,5	2.641,1	2.889,1	1.964,4	1.757,0	2.422,1	2.239,1	2.426,3	2.439,3	2.596,7	28.457,3
TOT. GEN. EOLICA	25,6	35,1	28,9	15,7	34,6	34,7	40,3	31,2	34,0	33,0	30,6	46,0	389,7
% GEN. HIDRAULICA	45,8	41,8	39,7	30,8	28,4	50,8	56,8	41,5	40,3	40,4	39,0	37,0	41,0
% GEN. TERMICA	53,6	57,4	59,7	68,8	70,7	48,3	42,2	57,7	58,8	58,8	60,3	61,9	58,2
% GEN. EOLICA	0,6	0,9	0,7	0,4	0,8	0,9	1,0	0,7	0,9	0,8	0,8	1,1	0,8

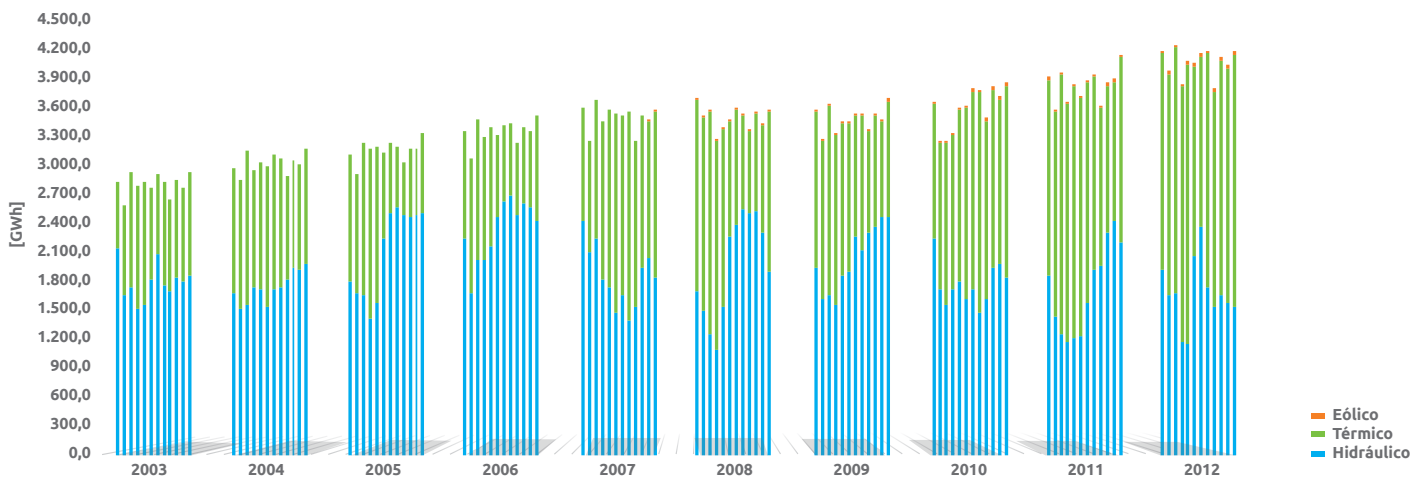
- (1) Centrales PMGD SGA: Quellón, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongo, Curacautin, Malleco, Pelohuen, Skretting, Biomar, Eagon, Salmofood I, Salmofood II, Multiexport I, Multiexport II, Watts, Pehuj, Los Corrales, Louisiana Pacific, Lautaro, Southern Bulbs, Polincar, Los Sauces II, Tirúa, Lonquimay, Comasa Lautaro, Danisco, JCE y Skretting Osorno.
- (2) Otros: Eólica Lebu, Eólica Ucuquer
- (3) Otras Centrales Hidráulicas: Lican, La Arena, Renaico
- (4) Otras Centrales Térmicas: Lautaro, Masisa, Colihues, El Salvador, Emelda U1, Emelda U2, Cementos BioBío y Energía Pacífico.
- (5) Otros PMGD Térmicos: HBS, Tomaval
- (6) PMGD Hidráulicos: Carbomet, Los Morros, Sauce Andes, El Manzano, Trufultruful, La Paloma, El Tártaro, Dongo, El Diuto, Carena, Doña Hilda, Mallarauco, Muchi, Donguil, Río Trueno, Pulefu, Allipén, El Canelo y Purísima.
- (7) Centrales KDM: Loma Los Colorados I y II
- (8) Otros ElektraGen: Constitución 1, Maule, MontePatria, Chiloé y Punitaqui
- (9) Otros TecnoRed: CocCon, Las Vegas, Linares, San Gregorio, El Totoral, Placilla, Quintay, Curauma, Casablanca 1 y 2
- (10) Centrales Enor: Esperanza DS1, DS2 y TG1
- (11) Otros Solares: Tambo Real

## GENERACIÓN MENSUAL POR TIPO DE APORTES (GWh)

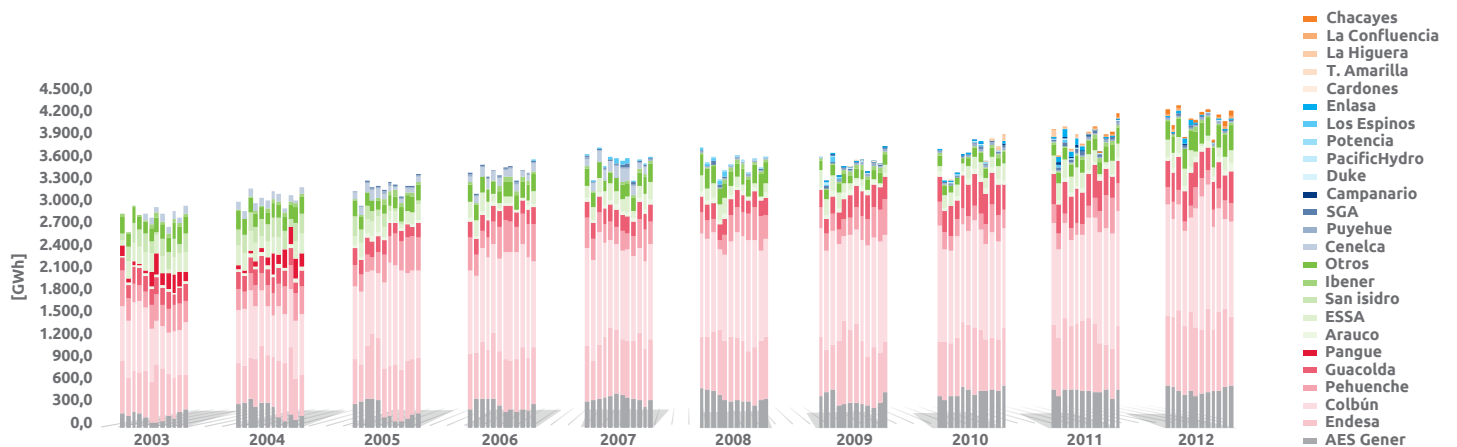
El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registradas a partir del año 2010, se tuvo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

Distribución por Tipo de Aportes (%)

AÑOS	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar
2003	63,80	36,20	0,00	0,00
2004	57,50	42,50	0,00	0,00
2005	66,98	33,02	0,00	0,00
2006	69,57	30,43	0,00	0,00
2007	52,86	47,13	0,01	0,00
2008	56,26	43,66	0,07	0,00
2009	58,65	41,19	0,16	0,00
2010	49,30	49,95	0,75	0,00
2011	44,56	54,73	0,71	0,00
2012	41,02	58,18	0,79	0,01



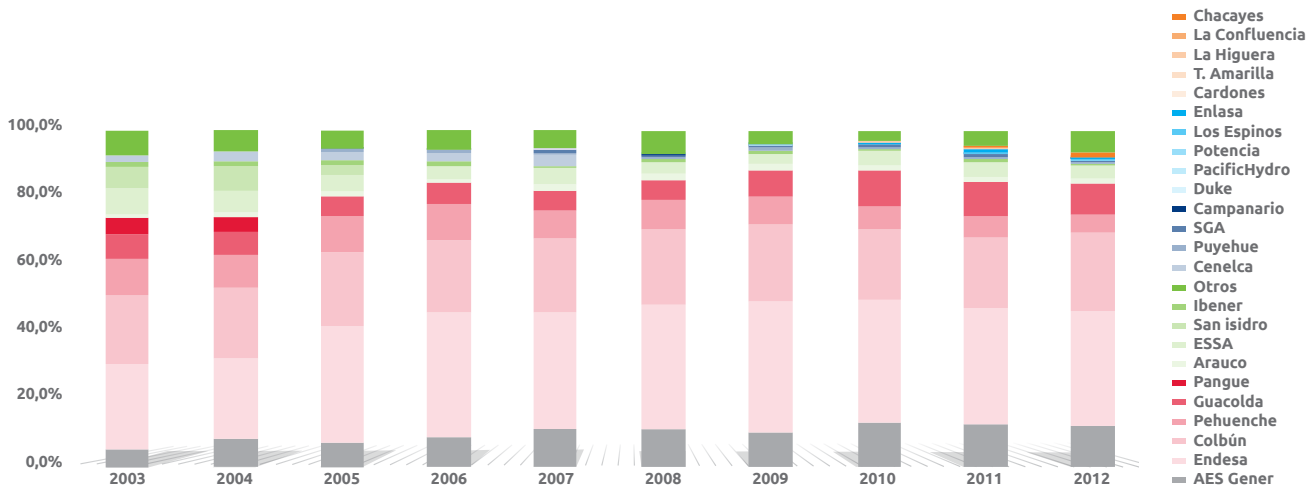
## GENERACIÓN MENSUAL POR EMPRESA (GWh)



La generación de "Otros" excluye a las empresas AesGener, Endesa, Colbún, Pehuenche, Guacolda, Pangué, Arauco, San Isidro, Ibener, Puyehue, SGA, Campanario, PacificHydro, PotenciaChile, Termoeléctrica Los Espinos, Duke, C.Cardones, T.Amarilla, La Higuera, La Confluencia y Chacayes

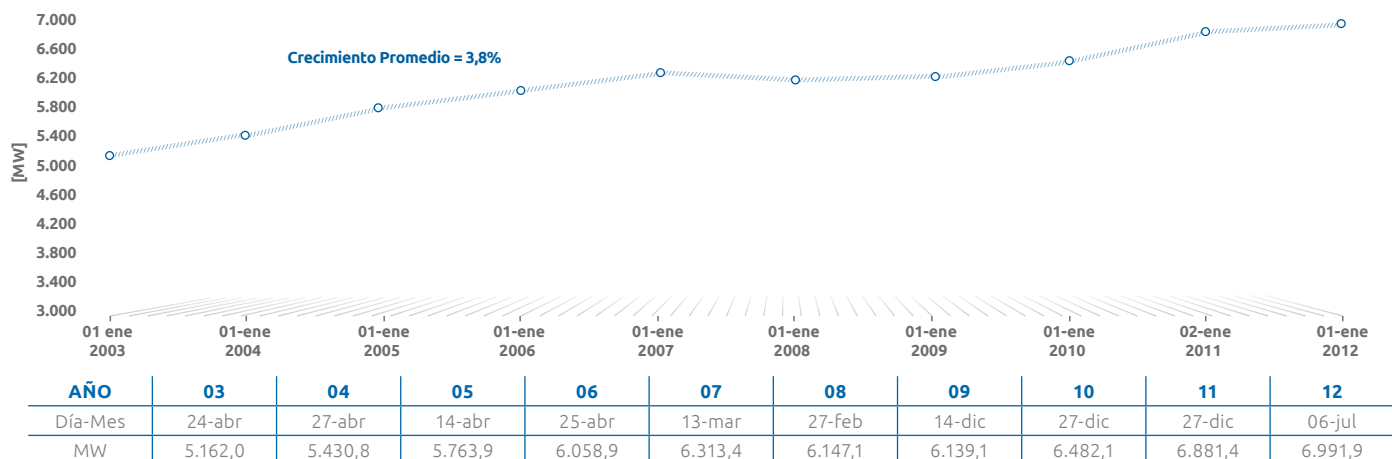
## PARTICIPACIÓN POR EMPRESA EN LA GENERACIÓN BRUTA ANUAL

	2003	2004	2005	2006	2007
<b>TOTAL (GWh)</b>	<b>33.708,1</b>	<b>36.344,0</b>	<b>37.964,6</b>	<b>40.339,8</b>	<b>42.039,8</b>
Otros	2.412,7	2.290,9	2.047,6	2.306,0	2.259,8
	7,2%	6,3%	5,4%	5,7%	5,4%
Los Espinos					
Duke					
Enlasa					
Cardones					
T. Amarilla					
La Higuera					
La Confluencia					
Chacayes					
PacificHydro					
Potencia					
Campanario				4,6	289,9
				0,0%	0,7%
SGA			69,1	93,9	265,1
			0,2%	0,2%	0,6%
Puyehue			253,1	272,6	221,7
			0,7%	0,7%	0,5%
Cenelca	729,2	1.095,5	952,1	1.141,6	1.377,8
	2,2%	3,0%	2,5%	2,8%	3,3%
Ibener	394,0	436,4	487,5	505,2	298,4
	1,2%	1,2%	1,3%	1,3%	0,7%
San Isidro	2.263,3	2.706,0	1.214,4		
	6,7%	7,4%	3,2%		
ESSA	2.529,3	2.281,5	1.880,6	1.483,5	2.139,7
	7,5%	6,3%	5,0%	3,7%	5,1%
Pangue	1.681,4	1.675,4			
	5,0%	4,6%			
Arauco Bioenergía	336,0	571,2	423,4	490,1	664,2
	1,0%	1,6%	1,1%	1,2%	1,6%
Guacolda	2.448,9	2.479,0	2.220,2	2.472,5	2.550,8
	7,3%	6,8%	5,8%	6,1%	6,1%
Pehuenche	3.679,0	3.471,4	4.069,7	4.385,3	3.503,8
	10,9%	9,6%	10,7%	10,9%	8,3%
Colbún	6.927,4	7.700,0	8.394,9	8.638,0	9.200,9
	20,6%	21,2%	22,1%	21,4%	21,9%
AES Gener	1.841,2	2.947,5	2.749,5	3.524,9	4.636,7
	5,5%	8,1%	7,2%	8,7%	11,0%
Endesa	8.465,6	8.689,0	13.202,6	15.021,5	14.631,1
	25,1%	23,9%	34,8%	37,2%	34,8%

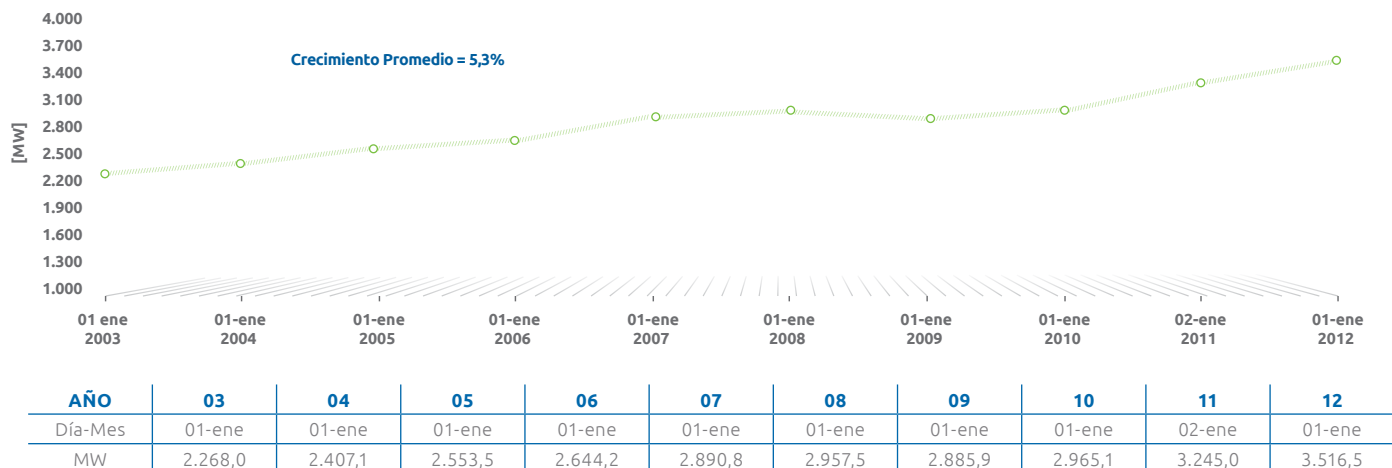


	2008	2009	2010	2011	2012
<b>TOTAL (GWh)</b>	<b>41.869,0</b>	<b>41.790,2</b>	<b>43.254,7</b>	<b>46.142,0</b>	<b>48.972,9</b>
Otros	2.767,8	1.560,3	1.325,1	2.088,7	3.206,4
	6,6%	3,7%	3,1%	4,5%	6,5%
Los Espinos		27,2	14,2	107,8	17,4
		0,1%	0,0%	0,2%	0,0%
Duke					3,8
					0,0%
Enlasa		61,6	158,5	453,2	298,8
		0,1%	0,4%	1,0%	0,6%
Cardones					0,5
					0,0%
T. Amarilla		23,8	1,9	0,8	0,0
		0,1%	0,0%	0,0%	0,0%
La Higuera			168,8	199,3	0,0
			0,4%	0,4%	0,0%
La Confluencia			3,9	130,5	149,9
			0,0%	0,3%	0,3%
Chacayes				93,1	511,6
				0,2%	1,0%
PacificHydro	43,4	95,8	84,4	76,2	80,5
	0,1%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%
Potencia	28,3	52,9	4,0	29,6	7,2
	0,1%	0,1%	0,0%	0,1%	0,0%
Campanario	240,0	103,4	25,9	77,5	0,0
	0,6%	0,2%	0,1%	0,2%	0,0%
SGA	142,9	175,0	239,0	412,0	201,9
	0,3%	0,4%	0,6%	0,9%	0,4%
Puyehue	243,6	248,2	263,1	240,8	239,0
	0,6%	0,6%	0,6%	0,5%	0,5%
Cenelca					
Ibener	405,9	446,4	273,0	379,3	301,5
	1,0%	1,1%	0,6%	0,8%	0,6%
San Isidro					
ESSA	1.515,1	1.276,7	1.909,6	2.076,2	1.859,2
	3,6%	3,1%	4,4%	4,5%	3,8%
Pangué					
Arauco Bioenergía	701,8	789,5	662,5	564,4	835,5
	1,7%	1,9%	1,5%	1,2%	1,7%
Guacolda	2.530,2	3.212,8	4.509,1	4.703,0	4.422,3
	6,0%	7,7%	10,4%	10,2%	9,0%
Pehuenche	3.613,5	3.617,1	2.982,9	2.992,5	2.669,8
	8,6%	8,7%	6,9%	6,5%	5,5%
Colbún	9.359,8	9.486,1	9.209,0	9.796,3	11.504,5
	22,4%	22,7%	21,3%	21,2%	23,5%
AES Gener	4.747,1	4.346,0	5.621,4	5.744,4	5.927,2
	11,3%	10,4%	13,0%	12,4%	12,1%
Endesa	15.529,5	16.267,4	15.798,2	15.976,4	16.736,0
	37,1%	38,9%	36,5%	34,6%	34,2%

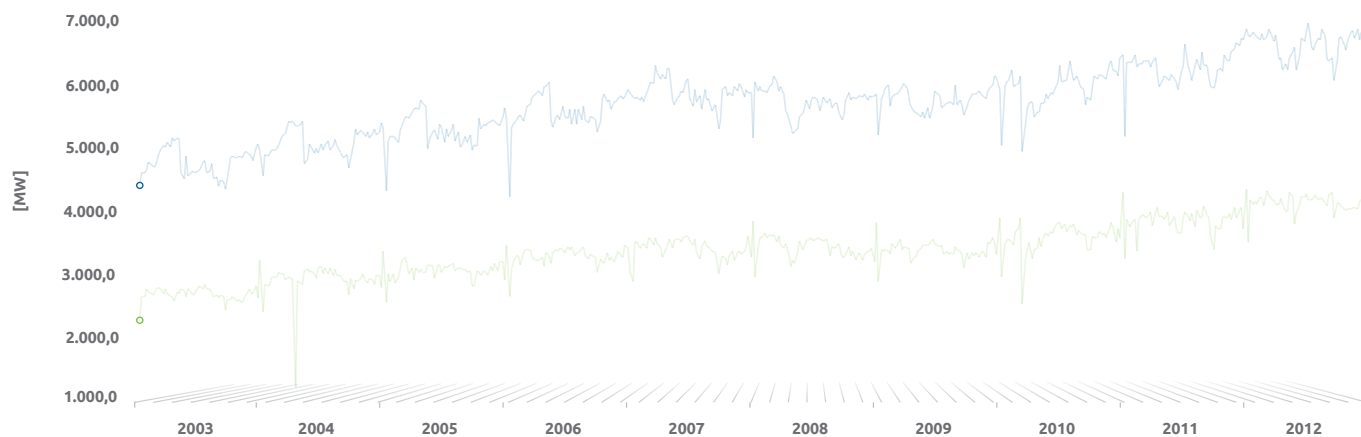
## DEMANDAS MÁXIMAS ANUALES



## DEMANDAS MÍNIMAS ANUALES



## DEMANDAS MÁXIMAS Y MÍNIMAS SEMANALES





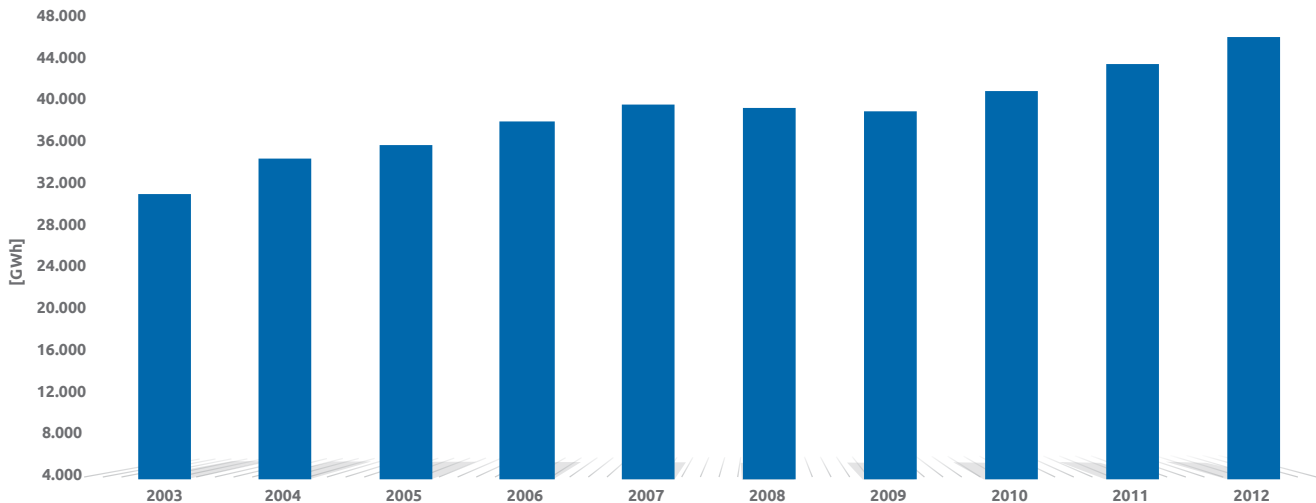
## VENTAS ANUALES DEL SIC

En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un crecimiento sostenido de las mismas, a excepción de lo ocurrido los años 2008 y 2009, años en que se observa un decremento en las ventas del sistema, explicado básicamente por los elevados precios de la electricidad y la aplicación de políticas de ahorro energético impulsado por el gobierno.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Promedio acumulado	Acumulado
2003	32.076	5,8%	5,8%	0,0%
2004	34.602	7,6%	6,7%	7,9%
2005	35.895	4,5%	6,0%	11,9%
2006	38.211	6,5%	6,1%	19,1%
2007	39.964	4,6%	5,8%	24,6%
2008	39.580	-1,2%	4,6%	23,4%
2009	39.401	-0,2%	3,9%	22,8%
2010	41.062	4,2%	4,0%	28,0%
2011	43.805	6,7%	4,3%	36,6%
2012	46.282	5,4%	4,4%	44,3%

- Nota:
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 2002 (30.330 [GWh]).
  - La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 y 2005 consideran ajuste de febrero 2004 bisiesto.
  - Las ventas correspondientes al año 2005 consideran el efecto del retiro de generación de Arauco Generación a partir del 1 de enero de ese año, consistente en 18 MW de C. Arauco, y 7 MW de C. Celco, así como efecto año 2004 bisiesto.
  - La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2008 y 2009 consideran ajuste por febrero 2008 bisiesto.
  - La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2012 consideran ajuste por febrero 2012 bisiesto.

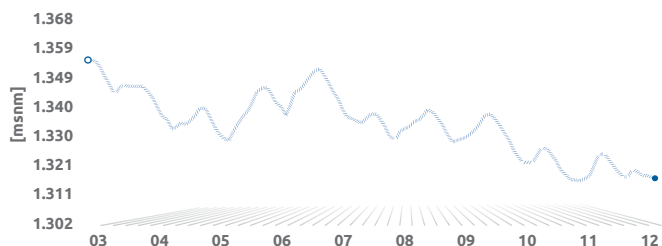
## EVOLUCIÓN DE LAS VENTAS ANUALES DEL SIC



## COTAS DE EMBALSES

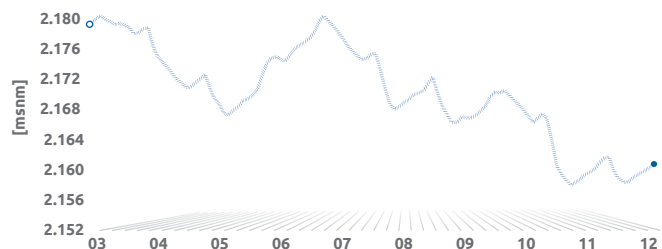
### Trayectoria de cotas del Lago Laja

Los límites de operación de este embalse van desde la cota 1.308,5 a la cota 1.368,0 m.s.n.m. El volumen de regulación alcanza a 5.071 millones de m<sup>3</sup>, lo que equivale aproximadamente a 6.820 GWh. Cuando el volumen embalsado, descontadas las economías de ENDESA, es inferior a 500 millones de m<sup>3</sup>, existen restricciones de riego que limitan parcialmente la operación del embalse conforme al convenio de 1958 entre ENDESA y la Dirección de Riego.



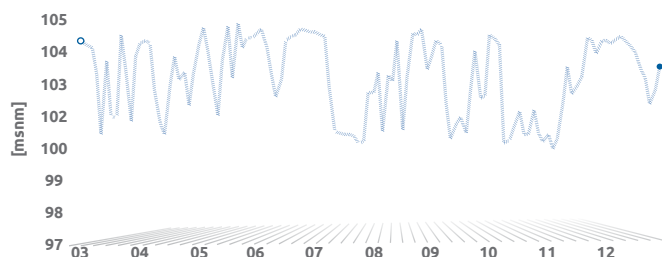
### Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

La Laguna del Maule es un embalse cuya operación varía entre las cotas 2.152,1 y 2.180,0 m.s.n.m. Es de uso para riego y generación de energía eléctrica, con un volumen de regulación de 1.416 millones de m<sup>3</sup>. Su uso se realiza conforme al convenio entre ENDESA y la Dirección de Riego que data desde 1947.



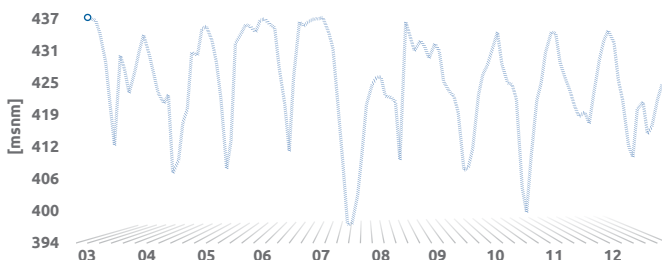
### Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

Los límites de operación del embalse Rapel son la cota 97 y 105 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 435 millones de m<sup>3</sup> que equivalen a 73 GWh.



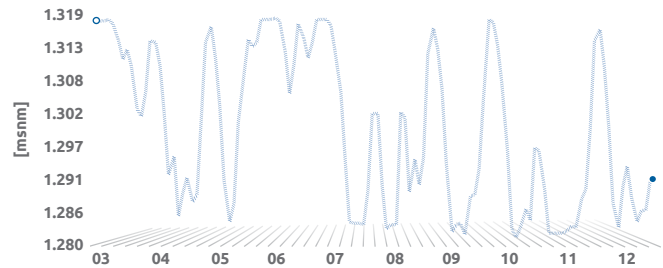
### Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

El volumen del embalse Colbún es de 1.116 millones de m<sup>3</sup> entre la cota 397 y la cota 436 m.s.n.m. La energía almacenada entre dichas cotas equivale a 552 GWh. Este embalse tiene restricciones de riego conforme a lo establecido en la resolución DGA 105/83.



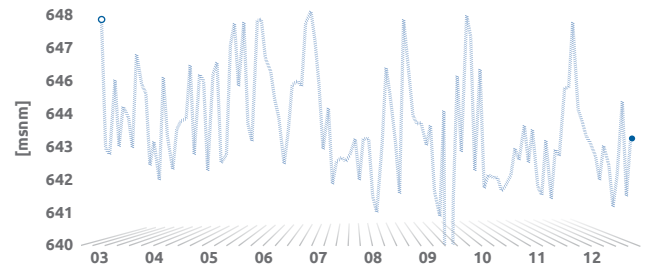
### Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

La Laguna de La Invernada varía entre las cotas 1.280 y 1.319 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 179 millones de m<sup>3</sup> que equivale a una energía de 380 GWh al ser generado por las centrales Cipreses, Isla, Curillinque, Loma Alta, Pehuenche, Colbún, Machicura y S. Ignacio.



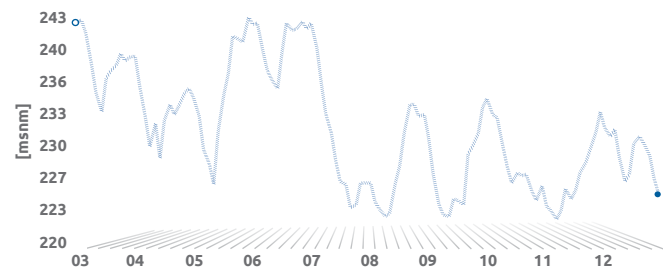
### Trayectoria de cotas del Embalse Melado

Los límites de operación del embalse Melado son la cota 639.5 y 648.0 m.s.n.m., con un volumen de regulación de 33 millones de m<sup>3</sup>, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



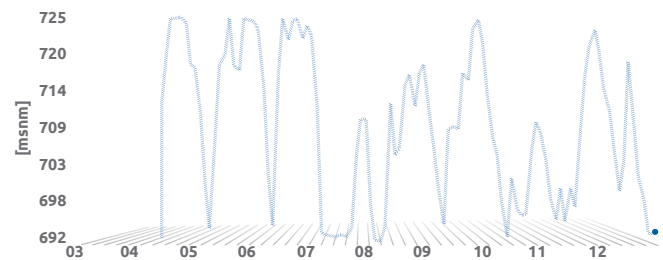
### Trayectoria de cotas del Lago Chapo

Los límites de operación del Lago Chapo van desde la cota 220 a la cota 243 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 850 millones de m<sup>3</sup>, que equivale a una energía de 473 GWh al ser generado por la central Canutillar.



### Trayectoria de cotas del Embalse Ralco

Los límites de operación del Embalse Ralco van desde la cota 692 a la cota 725 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 800 millones de m<sup>3</sup>, que equivale a una energía de 316 GWh al ser generado por la central Ralco.



## CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS, CARBON Y DE GAS POR CENTRALES

Los siguientes cuadros muestran el fuerte consumo de combustibles de centrales térmicas a partir del año 2004, producto de las restricciones a las exportaciones de gas aplicados por Argentina.

### CONSUMO ANUAL DE CARBON POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	Ventanas 1	Ventanas 2	Nva. Ventanas	L. Verde	Bocamina	Bocamina II	Huasco	Petro Power	Guacolda 1	Guacolda 2	Guacolda 3	Guacolda 4	P. Power	Sta. María
2003	12,5	155,0			76,4		0,0	215,3	438,7	442,9			215,3	
2004	154,3	391,6		26,5	112,9		4,0	220,0	459,9	458,1			220,0	
2005	122,8	317,2		54,0	159,4		10,8	176,9	416,2	410,1			176,9	
2006	215,1	490,5		21,1	260,1		0,0	218,0	451,8	464,0			218,0	
2007	348,1	565,7		156,8	393,2		0,0	217,6	478,2	462,0			217,6	
2008	350,7	607,1		171,4	399,3		0,0	220,5	579,9	607,1			220,5	
2009	331,1	635,7	40,8	14,4	370,1		0,0	209,5	626,5	595,2	307,8		209,5	
2010	346,8	450,4	745,4		82,0		0,0	31,9	438,9	423,3	437,8	326,3	31,9	
2011	347,6	551,0	733,9		375,8			140,2	567,1	462,5	520,2	536,0	140,2	
2012	188,2	304,4	845,2		404,1	177,5		204,0	319,8	443,8	423,6	422,1	204,0	641,9

### CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)

Año	D. de Almagro	Huasco TG	Bocamina TG	Bocamina II	Arauco	Renca	San Fco Moscazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Neuenco	Neuenco II	San Isidro	San Isidro II	Neuenco 9B	Taital	Antihue TG	Coronel	Candelaria	L. Verde	Colihues IFO	Colihues DIE	Campariario	Yungay	Los Vientos	Horcones	Valdivia	Degan	Potincey	
2003	0,3	0,3	0,0		0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2004	2,3	10,7	0,7		0,0	1,3	3,2	2,3	2,4	9,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2005	0,2	20,9	0,0		0,0	6,9	5,9	4,7	22,6	95,6	0,0	38,6	0,0	17,9	0,0	12,0	1,8	2,3				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2006	15,7	13,1	0,0		0,0	0,0	0,1	0,1	7,5	20,5	0,0	0,0	0,0	1,1	3,8	4,6	1,6	5,1				1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2007	20,6	66,3	0,0		2,6	2,1	7,4	10,2	246,9	238,2	308,9	242,4	176,8	27,8	144,8	82,4	26,9	109,8				65,7	0,0	110,7	15,6	28,0	16,8		
2008	21,0	59,5	1,4		0,0	4,8	10,9	9,8	258,5	50,8	365,3	102,6	288,6	39,6	257,7	55,0	16,8	147,2				54,5	0,0	102,0	2,4	0,0	14,4		
2009	10,4	10,2	1,6		0,0	0,0	0,7	5,0	211,9	152,9	246,4	102,2	244,5	5,3	55,6	28,8	6,1	27,8				30,5	0,0	41,5	0,8	0,0	9,0		
2010	0,2	0,6			0,0	0,8	0,3	1,0	227,2	111,2	252,9	7,9	14,8	0,2	23,0	18,5	16,6	26,8	1,0			6,5	0,0	14,0	3,3	0,0	8,7		
2011	0,3	0,5	0,9		0,0	0,0	5,5	0,6	57,8	130,9	83,5	1,1	1,5	3,0	19,4	53,7	29,3	27,0	0,0	10,8	0,4		0,0	12,6			17,8		
2012	0,0	0,1	23,9	0,1			0,3	1,0	57,9	82,2	205,7	0,4	0,4	0,5	4,3	31,2	2,9	0,0	0,0	11,6	0,0		0,5	27,6					0,1

Año	Olivos	Ancud	Quellón	Cañete	Lebu	Los Sauces	Curacautín	Chufquen (Traiguén)	Malleco (Colipulli)	Chuyaca	Quellón II	Constitución	Maule	Monte Paeria	Puntaqui	Chiloé	Sta. Lidia	T. Amarilla	Cardones	Multixport 1 y 2	Skretting Osorno	Lonquimay	Tirúa	Salmo-food II	Trapén	Teno	Emelda	Contulmo	
2003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
2004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
2005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
2006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
2007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
2008	6,4	1,4	2,3	1,2	1,0	1,0	1,4	0,6	1,7	0,4	0,7	2,1	1,0	3,8	3,9	0,0													
2009	12,0	5,8	0,3	0,7	0,4	0,9	0,7	0,8	0,5	0,6	3,4	0,2	0,1	1,8	2,2	0,2	2,9	7,6							10,3	0,5			
2010	0,9	7,4	0,0	0,2	0,0	0,2	0,4	0,2	0,1	1,4	3,2	0,4	0,1	0,0	0,1	0,0	12,9	0,7							8,9	12,4			
2011	6,7	0,5	0,7	1,0		0,4	0,7	0,8	0,4	5,2	6,4	1,6	0,9	0,0	0,1	1,3	38,5	0,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	36,6	24,8			
2012	1,6		0,6	1,1	0,0	0,3	0,5	0,4	0,2	1,4	4,1	0,8	0,3	0,0	0,0	2,0	7,1		0,0		0,1	0,0	0,0		25,2	12,8	0,2	0,0	

Año	El Peñón	San Lorenzo	Cenizas	Newen	Quintero	Los Pinos	Esperanza	Las Vegas	Concón	Curama	Casablanca	Salvador	Placilla	El Tokoral	Quintay	Linares Norte	San Gregorio	Espinos	Termopacifico	Sauces 2	Watts	Louisiana P	Calle Calle	Louisiana P Lautaro	Eagon	Biomar	MVC		
2003																													
2004																													
2005																													
2006																													
2007																													
2008																													
2009	2,3	0,4	10,9	0,0	0,8	22,6	0,5	0,4	0,5	0,5	0,3		0,7	0,5	0,7	0,0	0,0	5,9	1,0										
2010	12,3	0,2	6,7	1,5	4,1	36,8	0,4	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,0	0,1	3,0	4,5										
2011	36,3	0,1	11,4		12,1	56,0		0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,2	0,6	0,7	0,1	0,1	23,4	11,4	1,1	0,0	0,2	4,4	0,1	0,2	0,1			
2012	26,5	0,0	12,4		6,8	47,4		0,2	0,4	0,3	0,1	0,0	0,2	0,5	0,6	0,0	0,0	3,8	3,8	0,8	0,1	0,1	2,6	0,1	0,1	0,1		11,9	

**CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL (GN) POR CENTRAL (MM m<sup>3</sup>-standar/año)**

Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campanario
2003	495,9	448,4	481,4	0,0	33,4	141,6	5,5	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2004	449,7	532,4	351,8	0,0	120,5	206,6	23,6	395,3	0,0	0,0	0,0	0,0
2005	396,5	227,3	66,2	0,0	136,3	195,4	13,4	460,8	1,2	11,3	0,9	0,0
2006	304,4	340,8	152,7	0,0	1,1	172,6	9,8	424,8	22,1	23,3	2,4	0,0
2007	151,8	139,3	81,0	0,0	21,2	61,0	17,3	78,2	46,2	16,5	5,7	8,4
2008	0,0	165,6	0,0	0,0	28,3	5,8	32,7	35,9	11,7	0,2	0,0	5,3
2009	0,0	81,7	22,6	0,0	40,0	37,9	8,4	2,3	9,2	0,3	0,0	0,0
2010	0,0	6,4	39,8	3,1	11,1	5,8	1,6	139,8	29,0	3,2	0,1	0,0
2011	0,0	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0
2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (MM m<sup>3</sup>-standar/año)**

Año	Quintero	San Isidro	San Isidro II	Taltal2	Taltal1	N.Renca	Nehuenco	Nehuenco II	Nehuenco 9B	Candelaria
2003										
2004										
2005										
2006										
2007										
2008										
2009	4,9	137,5	82,0							
2010	67,8	437,3	522,3	0,0	0,5	116,2				
2011	54,7	483,5	564,5	5,0	22,0	348,7	134,7	242,0	2,8	207,1
2012	48,7	499,2	566,8	92,2	111,8	312,6	221,7	202,2	171,5	0,0

Nota: Los consumos de centrales de gas natural utilizados en el ciclo combinado son medidos en m<sup>3</sup> estándar, que corresponden a condiciones estándares de presión y temperatura de gas natural.

# 04

## ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE 2012

Se presenta un resumen con la operación del SIC durante el año 2012, el que considera las nuevas obras de generación transmisión, aspectos relativos al consumo, así como las características hidrológicas ocurridas en el período.





# Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema durante 2012

## DE LA HIDROLOGÍA

Al observar el abastecimiento de la demanda durante 2012 puede verse un incremento, respecto de 2011, de un 3,5% de la participación de la componente térmica, lo que se tradujo en una participación promedio anual del aporte térmico que alcanzó al 58,2%, consecuencia de una hidrología pobre en los principales embalses del sistema, continuación de un año 2011 también seco, todo lo cual se traduce en un año hidrológico de probabilidad de excedencia del 92%, lo que convierte al año 2012-2013 en uno de los años más secos de la estadística.

Por otro lado, un análisis más detallado permite concluir que el 41,0% de participación promedio hídrica durante 2012, se alcanzó luego de un primer semestre pobre en cuanto a ese tipo de aporte, alcanzándose en ese período un promedio de participación del 39,5%, siendo Mayo el mes en el cual se alcanzó el más bajo aporte hídrico, con solo un 28,4% de participación. Durante el segundo semestre, la producción hídrica no mejoró, promediando sólo una participación del 42,5% en el abastecimiento de la demanda.

## DEL CONSUMO

En lo que se refiere a datos relevantes de energía, potencia, ventas y capacidad instalada durante 2012, se tiene que respecto del año 2011:

- La producción bruta de energía del sistema experimentó un aumento del 5,8%, alcanzando los 48.972,9 (GWh).
- La demanda máxima en hora punta del SIC durante 2012 aumentó un 6,2% alcanzando los 6.392,1 (MWh/h).
- La demanda máxima anual se elevó hasta los 6.991,9 (MWh/h), un 1,6% mayor a la máxima demanda anual registrada en 2011.
- Durante 2012 las ventas de energía se incrementaron un 5,4%, alcanzando los 46.281,5 (GWh). De estas ventas, el 69,2% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado.
- El parque generador del SIC alcanzó una capacidad instalada que totalizaba 13.585,4 MW, lo que representa un incremento respecto de lo existente al 31 de diciembre de 2011, de un 6,8%.

## DE LA OPERACIÓN

El año 2012 fue un año con escasez de lluvias, acentuado por un período de deshielo pobre hacia finales de año. Ello trajo como consecuencia una disminución del nivel de cota en los principales embalses del sistema, presentándose hacia fines de 2012 los siguientes valores: Lago Laja: 12,2% sobre su nivel de cota mínimo, Laguna Invernada: 41,1%, Laguna del Maule: 32,9% y Lago Chapo: 22,2% respecto de su nivel de cota mínima.

Dada esta escasez hidrológica, el Ministerio de Energía extendió hasta el mes de agosto el Decreto 26/2011, de febrero de 2011. Entre las medidas establecidas en dicho decreto se incluyó mantener una reserva hídrica en los principales embalses, reducción de voltaje, operación especial en algunas líneas de transmisión, entre otras

En el segundo semestre de 2012, la incorporación de las centrales a carbón Santa María y Bocamina 2, con un aporte cercano a los 700 MW en conjunto, permitió enfrentar de mejor forma esa parte final del año.

## DE CENTRALES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

En relación a la infraestructura del sistema, durante el año 2012 la capacidad de producción del parque generador hidráulico aumento en 79,2 MW, en tanto que el parque térmico aumentó su capacidad en 789,9 MW, incorporándose la energía solar, y manteniéndose la capacidad instalada eólica. El detalle de la incorporación y/o desconexión de centrales generadoras en el SIC, excluidos los PMGD, es el que se indica a continuación:

- El día lunes 26 de marzo se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Lautaro, de 26,0 MW de capacidad, propiedad de COMASA.
- El viernes 27 de abril queda entregado a la explotación la ampliación de capacidad de central Arauco. Desde esa fecha, la central dispone de excedentes por un total de 24,0 MW.
- El miércoles 09 de mayo se entrega a la explotación la central térmica de biomasa Santa Fe, propiedad de Bioenergías Forestales, y de 50,4 MW de capacidad instalada.
- La central de biogas Loma Los Colorados II aumenta su capacidad instalada en 5,6 MW tras la incorporación de 2,8 MW el sábado 21 de julio y 2,8 MW el martes 13 de noviembre.
- El miércoles 15 de agosto se entrega a la explotación la central térmica a carbón Santa María, de 347,3 MW, propiedad de Colbún.
- Desde el martes 28 de Agosto se retiran 11,1 MW correspondientes a central biomasa Constitución, propiedad de E. Verde.
- El viernes 14 de septiembre se entrega a la explotación el PMG hidráulico Nalcas, de 6,8 MW de capacidad instalada, y propiedad de HidroNalcas.
- El viernes 14 de septiembre se entrega a la explotación el PMG hidráulico Callao, de 3,3 MW de capacidad instalada, y propiedad de HidroCallao.
- El domingo 28 de octubre se entrega a la explotación la central térmica a carbón Bocamina II, de 350,0 MW, propiedad de Endesa.
- El jueves 13 de diciembre y con 52,5 MW de capacidad instalada, se entrega a la explotación la central hidráulica Rucatayo, propiedad de E.E. Rucatayo.

Asimismo, durante el año se han materializado tanto incorporaciones como desconexiones del SIC de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), registrándose un aumento neto de 9,5 MW en la capacidad instalada de PMGD hidráulicos, y una disminución neta de 5,4 MW en la capacidad instalada de PMGD térmicos. Además, se registró la incorporación hacia fines de año del primer PMGD Solar, Tambo Real con 1,1 MW instalados.



En síntesis durante 2012 se incorporaron 870,2 MW, de los cuales 119,9 MW corresponden a ERNC.

Además, al cierre del año 2012 se encontraban en etapa de pruebas de puesta en servicio las siguientes unidades generadoras:

- Central térmica de biomasa Energía Pacífico, propiedad de Energía Pacífico S.A., y de 16,5 MW de capacidad, la cual continuó su proceso de pruebas de puesta en servicio, iniciado el viernes 24 de junio de 2011.
- Central térmica de biomasa Viñales, de 30,0 MW de capacidad, propiedad de Arauco Bioenergía, sincronizada en pruebas el miércoles 30 de mayo de 2012.
- Central hidráulica Providencia, de 14,2 MW de capacidad, propiedad de Hidroeléctrica Providencia S.A., sincronizada en pruebas el sábado 1 de diciembre de 2012.
- Central PMG hídrico Renaico, de 6,2 MW de capacidad, propiedad de Mainco S.A., sincronizada en pruebas el martes 18 de diciembre de 2012.
- Central térmica a carbón Campiche, de 272,0 MW, propiedad de AesGener sincronizada en pruebas el viernes 21 de Diciembre de 2012.

En cuanto a infraestructura de transmisión, se destaca la puesta en servicio durante 2012, de las siguientes instalaciones:

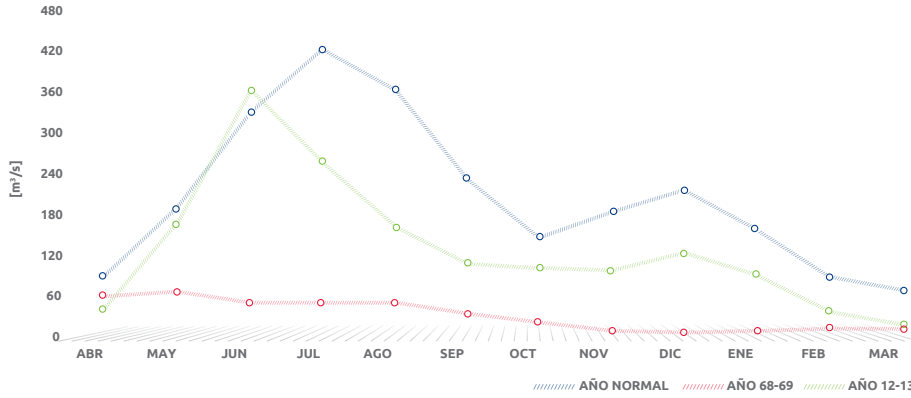
- El día lunes 27 de febrero se entrega a la explotación la línea de transmisión 220 kV Charrúa-Lagunillas, propiedad de Transelec.
- El viernes 09 marzo se entrega a la explotación la obra "cambio de conductor cto2 tramo Chena-C. Navia", obra contemplada en el Decreto 282/2007.
- El jueves 03 de mayo se pone en servicio el transformador N° 6, 230/230 kV+-18°, 350 MVA, correspondiente al desfasador N° 1 de S/E Cerro Navia, instalado en el circuito 1 de la línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico.
- El miércoles 09 de mayo se pone en servicio el segundo transformador desfasador, TR N° 7, 230/230/+18°, 350 MVA en S/E Cerro Navia, instalado en el circuito 2 de la línea 220 kV Cerro Navia Polpaico.
- El sábado 23 de junio se energiza en 110 kV la línea de transmisión 220 kV Antillanca-Los Negros, propiedad de STS.
- El domingo 24 de junio se energiza en 66 kV las líneas de transmisión 110 kV Pilmaiquén-Antillanca y Aihuapi-Antillanca, ambas propiedad de STS.
- El viernes 10 de agosto se entregan las obras asociadas a la línea de transmisión 110 kV Río Bonito-Aihuapi, energizada en 66 kV, propiedad de STS.
- El sábado 06 de octubre queda en operación la línea de transmisión 220 kV Laja I – Tap off El Rosal (propiedad de M.Redondo), el cual se conecta a la línea de transmisión 220 kV Charrúa-Temuco.
- El jueves 01 de noviembre se entrega a la explotación la obra "cambio de conductor cto2 tramo A.Jahuel-Chena", obra contemplada en el Decreto 282/2007.
- El viernes 21 de diciembre se pone en servicio la S/E Cañete de 66/23 kV 16 MVA, y la línea de transmisión 66 kV Tres Pinos-Cañete, ambas propiedad de STS.



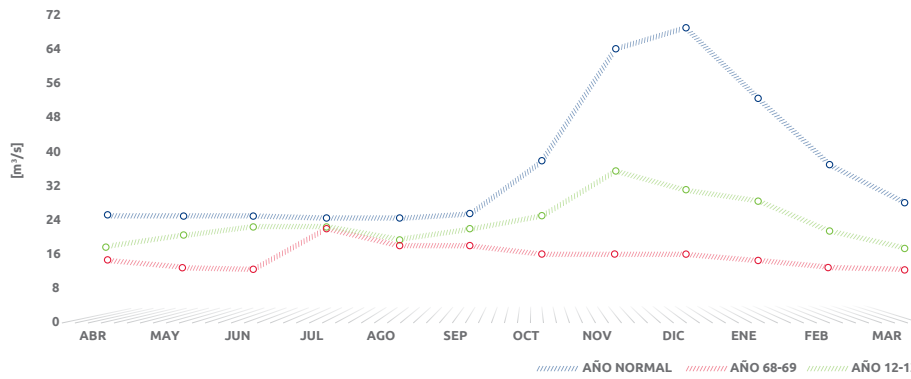
# Afluentes Reales a los Embalses del SIC

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2012-2013, con los registrados en un año medio y un año seco (año 68-69).

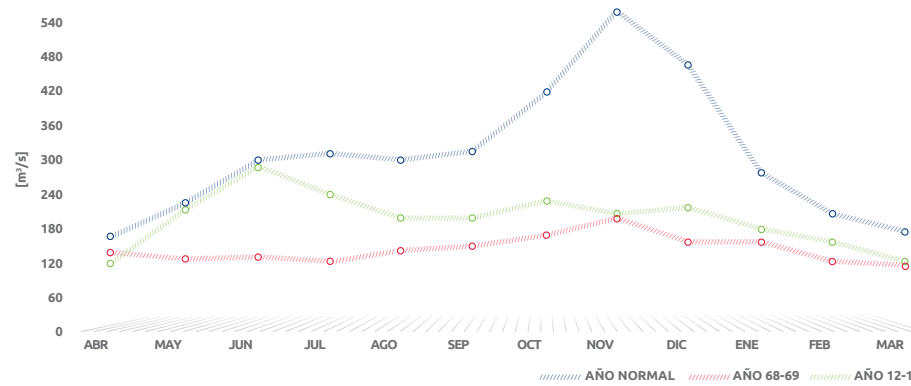
## AFLUENTES (R.N.) EMBALSE RAPEL



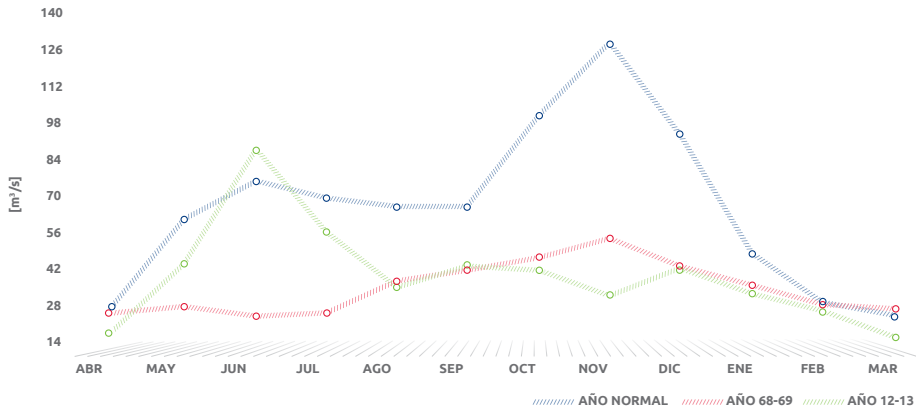
## AFLUENTES (R.N.) LAGUNA LA INVERNADA



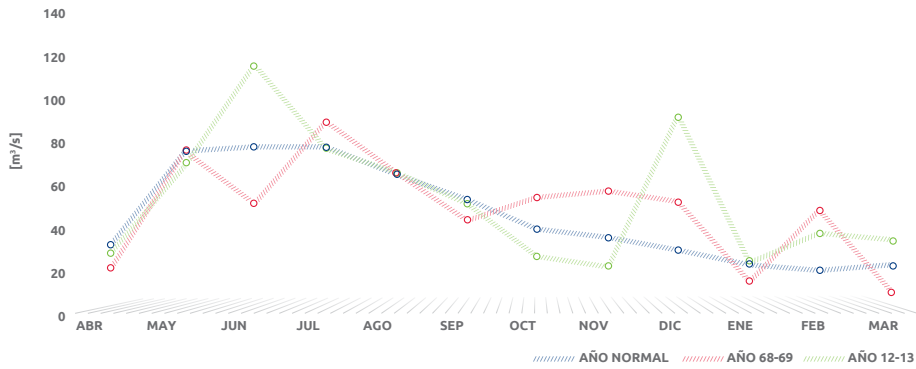
## AFLUENTES (R.N.) EMBALSE COLBUN



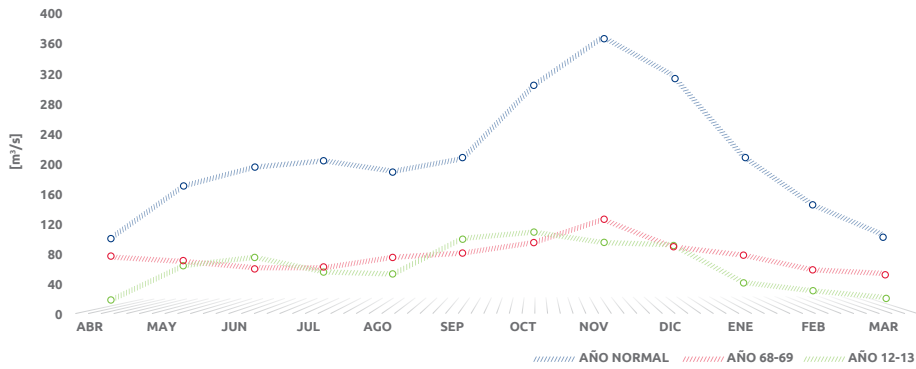
### AFLUENTES (R.N.) LAGO LAJA



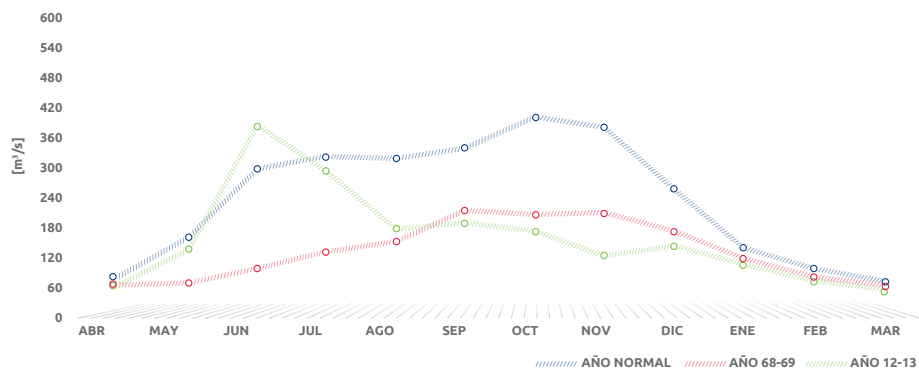
### AFLUENTES (R.N.) LAGO CHAPO



### AFLUENTES (R.N.) EMBALSE MELADO



### AFLUENTES (R.N.) EMBALSE RALCO



# 05

## TRANSFERENCIAS ENTRE INTEGRANTES DEL CDEC-SIC

### **POTENCIA FIRME POR CENTRAL (MW)**

Desde 1988 a 1999 se realizó anualmente el balance de potencia firme por central del SIC de acuerdo a un método que ajustaba la potencia firme disponible para el sistema a las demandas de potencia de punta totales del SIC. A partir del año 2000, el procedimiento de cálculo de la potencia firme incorpora el concepto de probabilidad de pérdida de carga en horas de punta, que corresponde a la probabilidad de que la demanda máxima del sistema sea mayor o igual a la oferta de potencia de las unidades generadoras disponibles en el período de punta.

Las potencias firmes por central correspondientes a los años 2003 a 2012 se incluyen a continuación.



Potencia Firme por Central (MW)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>ENDESA</b>										
Los Molles	6,9	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6	10,1	9,6	10,3	10,2
Sauzal	30,9	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2	31,9	37,4	39,1	44,9
Sauzalito	6,2	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1	5,0	6,5	6,5	6,9
Rapel	81,7	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4	83,9	81,8	87,3	90,3
Cipreses	3,4	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6	64,1	62,6	62,5	65,0
Isla	33,4	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0	40,0	39,6	41,1	41,5
El Toro	205,0	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8	256,2	250,3	207,7	276,9
Abanico	35,7	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3	15,9	15,5	16,2	14,4
Antuco	189,9	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7	166,8	160,4	152,7	172,7
Bocamina	91,4	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4	66,5	0,0	64,4	63,6
Huasco Vapor	10,8	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2	0,6	0,2		
D. de Almagro TG	14,5	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6	13,7	13,4	14,0	13,8
Huasco TG	47,3	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9	32,9	32,1	33,5	33,2
Taltal 1	99,6	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5	52,1	51,7	53,2	53,0
Taltal 2	99,4	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2	68,0	65,6	70,5	69,1
Ralco		39,4	296,9	323,2	317,8	303,3	263,6	257,3	260,4	248,6
San Isidro II					178,8	242,8	207,1	230,7	242,5	240,9
Palmucho						21,7	18,8	19,0	19,0	18,3
Ojos de Agua						3,1	4,4	4,3	4,5	3,7
Antilhue 1										
Antilhue 2										
Canela I						2,9	2,5	2,1	1,7	1,7
QuinteroTG1A							48,2	72,5	76,4	65,9
QuinteroTG1B								74,3	77,5	68,8
Canela II								9,6	7,1	7,1
<b>TOTAL</b>	<b>956,0</b>	<b>1.097,8</b>	<b>1.269,3</b>	<b>1.444,6</b>	<b>1.579,4</b>	<b>1.621,2</b>	<b>1.452,2</b>	<b>1.496,6</b>	<b>1.548,1</b>	<b>1.610,3</b>
<b>AES GENER S.A.</b>										
Alfalfal	33,4	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3	35,9	35,2	36,8	36,4
Queltehues	36,3	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2	28,4	28,6	29,9	29,6
Volcán	6,2	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5	6,5	6,4	6,7	6,6
Maitenes	19,4	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2	15,8	15,4	16,3	16,0
Ventanas 1	87,4	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7	62,1	59,6	61,8	61,4
Ventanas 2	160,3	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7	112,1	106,8	112,6	109,3
Renca	52,6									
L.Verde	31,9	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1	22,8	1,3	20,2	20,1
El Indio TG	10,2									
San Fco Mostazal	21,5	18,5	16,4	17,0	17,7	15,7	13,7	13,2	13,9	11,9
Energía Verde	10,6	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5	8,0			
L.Verde TG		13,0	12,1	12,4	8,7	12,0	10,4	9,2	9,7	10,1
Los Vientos					88,9	85,0	77,7	75,8	75,8	78,4
Santa Lidia							81,4	79,6	83,3	79,1
Nva Ventanas								133,7	139,0	137,8
Laja								3,6	4,3	4,6
Constitución								4,1	4,4	3,3
<b>TOTAL</b>	<b>469,7</b>	<b>408,9</b>	<b>376,3</b>	<b>392,0</b>	<b>470,0</b>	<b>448,9</b>	<b>474,8</b>	<b>572,6</b>	<b>614,6</b>	<b>604,7</b>
<b>COLBÚN S.A.</b>										
Colbún	255,6	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3	288,0	281,3	294,2	289,8
Machicura	45,2	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5	57,8	55,2	57,8	58,5
San Ignacio	20,7	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9	22,6	21,5	22,8	22,2
Rucúe	138,1	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2	103,6	101,3	103,7	106,9
San Clemente								0,1	0,8	0,8
Nehuenco CC	264,6	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7	178,2	173,8	179,3	168,2
Nehuenco 9B	90,4	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0	62,1	60,6	55,6	54,2
Nehuenco II	160,6	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8	220,4	215,4	219,1	220,9
Candelaria TG1			78,4	95,7	94,6	84,0	71,4	71,1	72,7	67,4
Candelaria TG2			87,9	94,8	93,6	83,3	71,4	70,5	72,5	68,6
Chiburgo					1,9	3,5	3,1	3,0	3,1	3,1
Quilleco					46,8	49,0	42,2	41,4	42,2	43,1
Canutillar						120,6	104,8	102,4	107,1	106,0
Antilhue TG1						32,6	26,2	7,9	25,5	25,9
Antilhue TG2						30,2	24,4	24,9	22,2	22,4
Los Quilos							20,0	19,0	19,8	19,7
Chacabuquito							12,8	13,5	14,1	14,0
Hornitos							25,6	25,0	26,2	25,9
Los Pinos							60,6	54,9	56,7	47,8
Aconagua							36,5			
Blanco								24,4	25,6	25,3
Juncal								13,5	14,1	14,0
Juncalito								0,0	0,0	0,0
Carena										4,4
Santa María										54,2
<b>TOTAL</b>	<b>975,2</b>	<b>1.195,1</b>	<b>1.274,7</b>	<b>1.343,4</b>	<b>1.369,1</b>	<b>1.315,7</b>	<b>1.431,7</b>	<b>1.381,1</b>	<b>1.435,3</b>	<b>1.463,4</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>										
Pehuenche	370,9	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8	275,3	268,9	279,1	271,2
Curillingue	42,7	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6	51,0	50,3	52,3	52,8
Loma Alta	17,6	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3	21,1	20,8	21,7	21,9
<b>TOTAL</b>	<b>431,1</b>	<b>431,6</b>	<b>404,4</b>	<b>424,7</b>	<b>417,4</b>	<b>399,7</b>	<b>347,4</b>	<b>340,0</b>	<b>353,1</b>	<b>345,9</b>

**Potencia Firme por Central (MW)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>GUACOLDA S.A.</b>										
Guacolda 1	111,5	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9	79,4	75,9	80,7	75,6
Guacolda 2	112,1	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0	80,0	77,9	81,4	80,4
Guacolda 3							30,9	74,6	78,2	77,5
Guacolda 4								75,7	79,4	78,3
<b>TOTAL</b>	<b>223,7</b>	<b>204,4</b>	<b>188,3</b>	<b>195,5</b>	<b>192,8</b>	<b>183,9</b>	<b>190,2</b>	<b>304,1</b>	<b>319,7</b>	<b>311,9</b>
<b>ARAUCO GENERACIÓN S.A.</b>										
Arauco	24,3	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4	4,8	0,0	0,0	14,0
Celco	15,9	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3	4,6	3,5	4,7	1,9
Cholquán	5,5	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6	7,4	7,3	7,3	7,6
Licantén		3,6	3,7	3,8	0,9	2,2	2,3	2,2	2,4	2,3
Valdivia		31,1	18,8	43,7	42,1	39,9	34,2	33,4	5,7	34,6
Horcones TG		1,1	17,2	17,3	17,0	0,0	12,1	12,5	13,4	12,8
Nva. Aldea 1 (ex Itata)			9,0	9,8	9,7	9,3	8,1	7,9	8,3	11,0
Nva. Aldea 2				7,3	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nva. Aldea 3						17,0	21,9	13,0	14,6	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>45,7</b>	<b>84,7</b>	<b>78,2</b>	<b>110,6</b>	<b>94,1</b>	<b>86,7</b>	<b>95,3</b>	<b>79,9</b>	<b>56,3</b>	<b>84,2</b>
<b>PANGUE S.A.</b>										
Pangue	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5	203,1	198,3	202,7	195,8
<b>TOTAL</b>	<b>290,9</b>	<b>232,8</b>	<b>232,2</b>	<b>248,9</b>	<b>244,7</b>	<b>233,5</b>	<b>203,1</b>	<b>198,3</b>	<b>202,7</b>	<b>195,8</b>
<b>SOC. ELECTRICA SANTIAGO</b>										
Nueva Renca	295,9	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2	195,3	177,5	182,3	191,3
Renca		40,4	42,8	44,3	12,8	46,8	29,4	39,7	45,8	46,7
<b>TOTAL</b>	<b>295,9</b>	<b>310,9</b>	<b>292,4</b>	<b>298,8</b>	<b>260,4</b>	<b>274,0</b>	<b>224,7</b>	<b>217,2</b>	<b>228,2</b>	<b>238,0</b>
<b>SAN ISIDRO S.A</b>										
San Isidro	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2	192,1	186,7	201,4	199,6
<b>TOTAL</b>	<b>289,6</b>	<b>258,8</b>	<b>247,5</b>	<b>252,7</b>	<b>236,9</b>	<b>218,2</b>	<b>192,1</b>	<b>186,7</b>	<b>201,4</b>	<b>199,6</b>
<b>IBENER S.A.</b>										
Mampil	26,6	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9	17,3	10,9	17,8	17,6
Peuchén	40,2	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0	33,9	34,8	36,4	36,0
<b>TOTAL</b>	<b>66,8</b>	<b>65,1</b>	<b>60,6</b>	<b>62,8</b>	<b>61,7</b>	<b>58,9</b>	<b>51,2</b>	<b>45,7</b>	<b>54,2</b>	<b>53,6</b>
<b>CENELCA</b>										
Canutillar	142,8	128,9	120,9	127,1	124,9					
Antihue TG1			35,2	36,4	34,9					
Antihue TG2			1,4	33,9	32,2					
<b>TOTAL</b>	<b>142,8</b>	<b>128,9</b>	<b>157,5</b>	<b>197,4</b>	<b>192,1</b>					
<b>S.G.A.</b>										
Capullo	6,7	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0	4,3	4,2	4,4	4,4
Coronel TG			31,7	20,1	32,0	29,7	25,2	19,8	24,2	20,2
Ancud			3,6	3,8	2,4	1,6	1,5	1,7	0,4	
Quellón			3,9	4,1	3,0	2,0	2,0	2,0	1,6	0,3
Degañ					15,1	22,8	19,7	21,0	19,4	17,7
Lebu					0,8	0,9	0,0	0,0	0,0	1,1
Los sauces					1,2	1,3	1,2	1,1	0,6	0,6
Malleco					1,2	1,4	1,2	0,6	1,0	0,2
Chufken					0,8	0,5	1,2	1,1	1,0	0,7
Curacautin					1,3	0,9	0,8	1,1	1,0	0,9
Cañete					0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,9
Skretting						1,5	1,2	1,0	0,9	0,9
Chuyaca						1,3	6,8	6,1	5,6	4,3
Quellón II						1,6	4,9	4,6	4,0	2,2
SalmoFood I							0,7	0,7	0,6	0,6
SalmoFood II							0,7	0,7	0,5	
Biomar							1,1	0,0	0,0	
Louisiana							1,0	0,0	0,0	0,0
Southern Bulbs									0,3	
Danisco									0,1	0,4
JCE									0,1	0,4
Calle Calle									7,4	6,5
Los sauces 2									0,8	0,8
Skretting O									1,0	1,3
Lonquimay									0,1	0,1
Tirua									0,1	0,2
Contulmo										0,3
Polincay										0,5
Trongol										0,5
Lautaro										13,3
<b>TOTAL</b>	<b>6,7</b>	<b>5,5</b>	<b>44,3</b>	<b>33,3</b>	<b>63,8</b>	<b>71,3</b>	<b>74,5</b>	<b>66,8</b>	<b>76,4</b>	<b>80,1</b>
<b>CAMPANARIO</b>										
Campanario					78,5	110,7	96,8			
Tierra Amarilla							52,5	88,2		
Campanario 1								30,1		
Campanario 2								28,5		
Campanario 3								31,6		
Campanario 4								10,4		
<b>TOTAL</b>					<b>78,5</b>	<b>110,7</b>	<b>149,4</b>	<b>188,8</b>		

Potencia Firme por Central (MW)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>DUKE ENERGY</b>										
Yungay 1										13,0
Yungay 2										13,3
Yungay 3										12,8
Yungay 4										5,3
<b>TOTAL</b>										<b>44,4</b>
<b>SOCIEDAD DE CANALISTAS DEL MAIPO</b>										
Puntilla	10,0	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2	8,0	7,8	9,9	9,9
Eyzaguirre					0,3	0,7	0,5	0,4	0,5	0,4
El Rincón					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Florida							4,8	4,7	6,6	6,6
<b>TOTAL</b>	<b>10,0</b>	<b>10,0</b>	<b>9,3</b>	<b>9,6</b>	<b>10,1</b>	<b>10,1</b>	<b>13,5</b>	<b>13,1</b>	<b>17,2</b>	<b>17,1</b>
<b>ENLASA</b>										
Trapen							44,8	44,2	48,4	47,1
El Peñon							11,5	47,2	47,7	47,1
San Lorenzo 1							1,5	16,4	17,2	17,0
Teno							29,8	34,6	35,2	35,5
San Lorenzo 2								14,9	15,6	15,4
<b>TOTAL</b>							<b>87,6</b>	<b>157,3</b>	<b>163,9</b>	<b>162,1</b>
<b>PACIFICHYDRO</b>										
Colmito						11,3	34,2	33,4	35,0	34,6
Coya						4,1	6,7	6,5	6,1	6,7
Chacayes										65,0
<b>TOTAL</b>						<b>15,4</b>	<b>41,0</b>	<b>39,9</b>	<b>41,1</b>	<b>106,3</b>
<b>POTENCIA</b>										
Olivos						29,3	52,8	57,5	59,8	69,3
Espinos							67,8	70,7	74,0	74,5
<b>TOTAL</b>						<b>29,3</b>	<b>120,6</b>	<b>128,1</b>	<b>133,9</b>	<b>143,8</b>
<b>BARRICK</b>										
Punta Colorada									9,7	9,6
Punta Colorada Eólica									0,0	0,4
<b>TOTAL</b>									<b>9,7</b>	<b>10,0</b>
<b>HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA</b>										
La Higuera									61,8	53,3
<b>TOTAL</b>									<b>61,8</b>	<b>53,3</b>
<b>HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA</b>										
La Confluencia									30,3	8,0
<b>TOTAL</b>									<b>30,3</b>	<b>8,0</b>
<b>CMPC</b>										
SantaFe										23,9
<b>TOTAL</b>								<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>23,9</b>
<b>HIDROMAULE SA</b>										
Lircay							6,1	6,0	6,2	6,2
Mariposas									2,1	2,1
<b>TOTAL</b>							<b>6,1</b>	<b>6,0</b>	<b>8,4</b>	<b>8,3</b>
<b>PUYEHUE SA</b>										
Pilmaiquén	33,2	27,0	27,8	28,8	27,4	27,0	23,1	23,0	24,0	24,0
<b>TOTAL</b>	<b>33,2</b>	<b>27,0</b>	<b>27,8</b>	<b>28,8</b>	<b>27,4</b>	<b>27,0</b>	<b>23,1</b>	<b>23,0</b>	<b>24,0</b>	<b>24,0</b>
<b>TECNORED</b>										
Las Vegas					1,5	1,4	1,2	1,2	1,2	0,5
ConCón					1,6	1,6	1,4	1,3	1,4	1,3
Curauma						1,1	1,0	1,0	1,0	0,7
Casablanca						0,8	0,6	0,5	0,3	0,3
Quintay						2,0	1,8	1,7	1,7	1,6
Totoral						1,9	1,7	1,6	1,7	1,7
Placilla						2,0	1,8	1,6	0,7	0,6
Tapihue							0,7	2,9	3,0	2,9
San Gregorio							0,2	0,2	0,2	0,2
Linares							0,2	0,2	0,2	0,2
<b>TOTAL</b>					<b>3,1</b>	<b>10,9</b>	<b>10,6</b>	<b>12,3</b>	<b>11,4</b>	<b>10,1</b>
<b>KDM</b>										
Loma Los Colorados1 (PMGD)								0,9	0,8	0,3
Loma Los Colorados1										0,6
Loma Los Colorados2									0,3	6,4
<b>TOTAL</b>								<b>0,9</b>	<b>1,2</b>	<b>7,3</b>
<b>ELEKTRA GENERACIÓN SA</b>										
Constitución					4,9	6,0	5,2	5,2	5,4	5,4
Maule					3,2	4,0	3,5	3,5	3,6	3,6
Punitaqui					2,9	4,6	3,2	2,8	4,2	4,1
Monte Patria					2,7	4,9	3,9	3,8	4,3	4,3
Chiloe						3,2	5,3	5,2	5,4	5,3
<b>TOTAL</b>					<b>13,7</b>	<b>22,8</b>	<b>21,2</b>	<b>20,5</b>	<b>22,9</b>	<b>22,7</b>



	Potencia Firme por Central (MW)									
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>ENOR CHILE SA</b>										
Esperanza DS-1					0,7	1,1	0,9	0,8	0,9	0,8
Esperanza DS-2					0,8	1,2	1,1	0,8	0,9	0,8
EsperanzaTG1					3,5	11,4	9,9	9,7	10,1	10,0
<b>TOTAL</b>					<b>5,0</b>	<b>13,7</b>	<b>11,8</b>	<b>11,2</b>	<b>11,8</b>	<b>11,6</b>
<b>OTROS</b>										
Cardones										91,4
Pullinque	41,1	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8	27,6	27,0	28,1	27,9
Petropower	37,6	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0	28,9	0,0	25,7	30,0
Los Morros				1,1	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7
Escuadrón (Ex FPC)						6,4	6,8	7,1	6,0	7,0
Sauce Andes						0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Puclaro						3,0	2,6	2,5	1,1	0,0
Cenizas							4,8	7,2	6,9	7,0
Newen							6,8	8,0	8,4	8,4
Pehui							0,5	0,5	0,5	0,5
El Manzano							2,1	2,0	2,1	2,1
Eólica Lebu							0,4	0,4	0,4	0,4
Trufultruful							0,0	0,2	0,2	0,1
Eólica Totoral								6,3	5,6	5,5
Monte Redondo								5,6	7,3	7,3
Emelda U-1								11,5	18,8	20,0
Emelda U-2								1,4	21,9	21,7
Salvador TG								5,1	14,4	14,2
TermoPacífico								46,8	49,3	48,4
Colihues								4,8	10,0	10,1
La Paloma								1,7	0,6	0,0
Pta. Curicó								0,9	0,9	0,9
Trueno								0,9	1,3	1,3
Corrales								0,0	0,2	0,2
Doña Hilda									0,2	0,2
Donquil									0,1	0,1
El Diuto									1,4	1,6
Guayacán									1,8	1,8
Dongo									2,5	2,3
El Tartaro									0,0	0,0
Mallarauco									1,1	1,7
Masisa									5,0	5,4
CBB Centro									7,8	6,9
Licán									6,8	11,0
Muchi									0,0	0,3
Reca									0,1	0,3
HBS									0,3	0,4
Tomaval									0,4	0,5
BioCruz										0,1
La Arena										1,1
Carbomet										3,9
Allipen										1,1
El Canelo										0,9
Purísima										0,1
Nalcas										0,1
Callao										0,1
<b>TOTAL</b>	<b>78,7</b>	<b>73,5</b>	<b>46,5</b>	<b>71,0</b>	<b>67,0</b>	<b>76,5</b>	<b>81,4</b>	<b>140,7</b>	<b>238,3</b>	<b>344,9</b>
<b>TOTAL SIC</b>	<b>4.315,8</b>	<b>4.535,1</b>	<b>4.709,3</b>	<b>5.114,3</b>	<b>5.387,1</b>	<b>5.228,3</b>	<b>5.303,3</b>	<b>5.631,1</b>	<b>5.865,8</b>	<b>6.185,2</b>

# Transferencias de Potencia de Punta

Anualmente el CDE-SIC realiza un balance de los compromisos de las empresas integrantes con sus disponibilidades de potencia de punta. Este balance determina las transferencias de potencia necesarias por parte de los integrantes con excedentes, a los integrantes deficitarios. Se incluyen a continuación las transferencias de potencia de punta resultantes para el período 2003 a 2012.

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW	
2003	Endesa	1.147,9	1.873,6	16,9	(742,6)	
	AES Gener S.A. S.A.	480,0	595,6	9,9	(125,5)	
	Colbún S.A.	1.011,1	596,6	9,9	404,6	
	Pehuenche S.A.	362,0	14,9	3,1	344,0	
	Guacolda S.A.	214,8	248,7	2,7	(36,7)	
	Arauco Generación S.A.	43,9	34,8	0,1	8,9	
	Pangue S.A.	281,5	237,9	6,4	37,2	
	ESSA	296,1	301,3	1,1	(6,3)	
	San Isidro	278,1	68,2	0,7	209,1	
	Ibener	67,9	21,4	0,9	45,7	
	Cenelca	125,9	3,1	1,0	121,7	
	Transelec	0,0	73,9	0,0	(73,9)	
	SGA	2,7	30,7	0,1	(28,1)	
	STS	3,8	47,4	0,1	(43,8)	
	R.M. 88	0,0	114,4	0,0	(114,4)	
	<b>Total</b>	<b>4.315,5</b>	<b>4.262,6</b>	<b>52,9</b>	<b>0,0</b>	
	2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	18,8	(649,2)
AES Gener S.A. S.A.		443,4	690,7	9,3	(256,6)	
Colbún S.A.		1.198,1	881,0	14,8	302,3	
Pehuenche S.A.		432,4	21,6	4,2	406,5	
Guacolda S.A.		202,5	252,6	1,9	(52,0)	
Arauco Generación S.A.		84,8	57,9	0,0	26,9	
ESSA		309,8	314,0	0,2	(4,4)	
San Isidro		259,6	86,6	0,0	172,9	
Ibener		65,2	31,6	0,7	32,9	
Cenelca		129,2	2,4	1,0	125,8	
Transelec		0,0	64,1	0,0	(64,1)	
SGA		5,5	45,9	0,1	(40,6)	
STS		0,0	0,5	0,0	(0,5)	
<b>Total</b>		<b>4.535,1</b>	<b>4.484,1</b>	<b>51,0</b>	<b>0,0</b>	
2005		Endesa	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
		Gener	387,7	709,8	14,3	(336,4)
		Colbún	1.274,2	915,8	47,5	311,0
	Pehuenche	404,2	32,1	14,9	357,2	
	Guacolda	188,1	270,4	5,5	(87,7)	
	Arauco	78,1	20,4	2,2	55,4	
	ESSA	292,2	291,0	7,2	(6,0)	
	San Isidro	186,3	71,1	4,5	110,8	
	Transelec	0,0	46,2	0,0	(46,2)	
	STS	0,0	0,4	0,0	(0,4)	
	Ibener	60,6	42,1	2,3	16,2	
	Cenelca	157,4	(9,9)	5,1	162,2	
	SGA	44,4	27,8	2,0	14,5	
	Puyehue	25,5	27,2	0,7	(2,4)	
	CTNC	0,0	0,4	0,0	(0,4)	
	<b>Total</b>	<b>4.709,3</b>	<b>4.542,0</b>	<b>167,3</b>	<b>0,0</b>	
	2006	Endesa	2.016,1	2.359,6	61,1	(404,6)
Gener		402,8	758,3	9,4	(365,0)	
Colbún		1.343,3	1.075,4	34,2	233,8	
Pehuenche		424,6	37,6	14,7	372,3	
Guacolda		195,6	276,0	4,8	(85,2)	
Arauco		110,8	27,6	2,7	80,5	
ESSA		298,8	289,6	6,8	2,4	
Ibener		62,8	35,1	2,3	25,4	
Cenelca		197,5	6,8	4,6	186,1	
SGA		33,3	25,7	1,3	6,3	
Puyehue		28,8	28,0	0,7	0,2	
Transelec		0,0	51,2	0,0	(51,2)	
STS		0,0	0,5	0,0	(0,5)	
CTNC		0,0	0,4	0,0	(0,4)	
<b>Total</b>		<b>5.114,3</b>	<b>4.971,7</b>	<b>142,6</b>	<b>0,0</b>	

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2007	Endesa	2.126,9	2.357,3	56,8	(287,1)
	Gener	485,7	945,0	3,3	(462,7)
	Colbún	1.369,1	1.254,6	12,1	102,4
	Pehuenche	417,4	55,2	7,4	354,8
	Guacolda	192,8	309,8	1,5	(118,5)
	Arauco	94,1	45,6	0,6	47,9
	ESSA	260,4	128,4	1,5	130,5
	Ibener	61,7	38,0	1,3	22,4
	Cenelca	192,1	38,2	2,4	151,5
	SGA	63,8	34,7	1,2	27,8
	Puyehue	27,4	26,2	0,2	1,1
	Transelec	0,0	48,1	0,0	(48,1)
	STS	0,0	(0,4)	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Campanario	78,5	11,3	0,5	66,7
	Tecno Red	3,1	0,6	0,0	2,5
	Elektragen	13,7	2,6	0,1	11,0
	Chilquinta STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra STX	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	EEPA STX	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	FPC	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	SC del Maipo	0,5	0,2	0,0	0,4
	Potencia	0,0	0,7	0,0	(0,7)
<b>Total</b>	<b>5.387,1</b>	<b>5.298,3</b>	<b>88,8</b>	<b>0,0</b>	
2008	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	Colbún	1.315,7	1.144,0	29,9	141,8
	Pehuenche	399,7	68,5	9,1	322,1
	Guacolda	187,0	324,9	4,0	(141,9)
	Arauco	86,7	43,0	1,8	41,9
	ESSA	274,0	230,0	5,4	38,6
	Ibener	92,9	66,2	2,8	23,8
	SGA	71,3	25,2	2,0	44,1
	Puyehue	27,0	26,5	0,5	(0,0)
	Transelec	0,0	58,5	0,0	(58,5)
	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	CTNC	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Campanario	110,7	20,3	2,2	88,2
	Tecnored	10,9	2,3	0,2	8,4
	Elektragen	22,8	4,6	0,5	17,7
	Chilquinta STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chilectra STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	EEPA STX	0,0	0,0	0,0	0,0
	FPC	6,4	1,6	0,1	4,6
	SC del Maipo	0,9	0,3	0,0	0,6
	Eléctrica Cenizas	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	La Higuera	11,3	4,9	0,2	6,2
	Potencia Chile	29,3	10,1	0,6	18,7
	Pacific Hydro	4,1	0,6	0,1	3,4
	Hidromaule	0,0	1,1	0,0	(1,1)
	EPSA	1,5	0,4	0,0	1,1
El Manzano	0,0	0,1	0,0	(0,1)	
Saesa STX	0,0	0,0	0,0	0,0	
Litoral STX	0,0	0,0	0,0	0,0	
Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2	
HGV	0,0	0,0	0,0	0,0	
Obras Y Desarrollo	0,0	0,0	0,0	0,0	
Los Espinos	0,0	0,4	0,0	(0,4)	
Enlasa	0,0	0,9	0,0	(0,9)	
Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)	
<b>Total</b>	<b>5.228,3</b>	<b>5.103,3</b>	<b>125,0</b>	<b>0,0</b>	

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2009	Endesa	1.858,6	2.162,0	46,3	(349,8)
	AES Gener S.A.	483,7	768,4	9,8	(294,6)
	Colbún	1.340,4	1.178,4	29,1	132,9
	Pehuenche	344,8	55,3	7,6	281,9
	Guacolda	191,4	323,9	4,0	(136,5)
	Arauco	94,6	35,8	1,8	57,0
	ESSA	223,0	202,4	4,3	16,2
	Ibener	69,6	18,4	1,7	49,5
	SGA	74,4	43,9	1,8	28,7
	Puyehue	22,9	16,1	0,4	6,3
	Transelec	0,0	47,5	0,0	(47,5)
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	CTNC	0,0	0,5	0,0	(0,5)
	Campanario	135,4	68,6	3,1	63,7
	Tierra Amarilla	12,9	4,6	0,3	8,0
	Tecnored	10,5	2,0	0,2	8,3
	Elektragen	21,0	4,0	0,4	16,6
	Nueva Energia	6,2	6,7	0,1	(0,6)
	FPC	0,6	0,3	0,0	0,2
	Chilquinta	0,0	1,3	0,0	(1,3)
	Conafe	0,0	6,5	0,0	(6,5)
	Orafti	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Cge Distribucion	0,0	0,3	0,0	(0,3)
	Chilectra	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	EEPA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Pacifico	0,0	1,2	0,0	(1,2)
	Norvind	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	SC del Maipo	1,4	1,5	0,0	(0,2)
	Cenizas	4,7	0,8	0,1	3,8
	La Higuera	34,0	5,4	0,7	27,9
	Potencia Chile	52,4	8,4	1,0	43,0
	Pacific Hydro	6,7	17,4	0,1	(10,8)
	Hidromaule	6,1	1,4	0,2	4,5
	Enlasa	87,0	17,8	3,7	65,5
	Gesan	0,3	0,1	0,0	0,2
	El Manzano	2,0	0,3	0,0	1,7
	Los Espinos	67,3	10,7	1,4	55,2
	EPSA	7,9	4,5	0,2	3,3
	Cristoro	0,4	0,1	0,0	0,3
	Petropower	9,9	28,6	0,5	(19,3)
	Gassur	6,7	1,1	0,2	5,4
	Panguipulli	2,3	3,1	0,0	(0,9)
	Hidroelec	0,0	0,0	0,0	0,0
	Monte Redondo	0,0	9,5	0,0	(9,5)
	HASA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	<b>Total</b>	<b>5.178,9</b>	<b>5.059,7</b>	<b>119,2</b>	<b>0,0</b>
2010	AES Gener S.A.	582,5	858,5	6,8	(282,8)
	Arauco	72,6	13,6	0,3	58,7
	Campanario	100,0	185,6	3,2	(88,8)
	Cenizas	7,2	4,8	0,0	2,4
	Colbún	1.272,5	1.020,3	17,5	234,7
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	El Manzano	2,0	0,0	0,0	2,0
	Elektragen	20,6	0,0	0,0	20,6
	Emelda	12,8	24,6	0,7	(12,6)
	Endesa	2.004,0	2.190,8	50,8	(237,6)
	Enlasa	157,8	0,1	0,0	157,7
	EPC	14,1	0,0	0,0	14,1
	EPSA	7,8	12,0	0,3	(4,5)
	ESSA	216,5	135,6	0,0	80,9
	Gassur	7,9	0,0	0,0	7,9
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	306,8	383,5	(0,5)	(76,3)
	HASA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Hidroelec	0,2	0,0	0,0	0,2
	Hidromaule	5,9	0,0	0,0	6,0
	Hidropaloma	1,7	0,0	0,0	1,7
	Ibener	45,3	25,0	1,3	19,0
	KDM	0,9	0,4	0,0	0,4

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd. Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2010	La Higuera	33,5	0,0	0,0	33,5
	Los Espinos	70,8	0,0	0,0	70,8
	Monte Redondo	5,3	37,9	1,1	(33,7)
	MVC Generacion	4,8	0,0	0,0	4,8
	Norvind	6,1	1,5	0,0	4,6
	Nueva Energia	7,1	16,3	0,0	(9,2)
	Pacific Hydro	6,4	49,1	0,1	(42,7)
	Pacifico	46,6	0,0	0,0	46,6
	Panguipulli	26,8	26,9	0,0	(0,1)
	Pehuenche	288,7	310,3	0,5	(22,0)
	Petropower	0,0	34,5	0,0	(34,5)
	Potencia Chile	57,6	0,1	0,0	57,5
	Puyehue	23,0	22,2	0,0	0,8
	SC del Maipo	5,3	9,1	0,0	(3,8)
	SGA	53,2	23,9	0,6	28,6
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	SWC	5,1	0,0	0,0	5,1
	Tecnored	12,3	2,4	0,0	9,9
	Tierra Amarilla	87,8	16,5	0,0	71,3
	Transchile	0,0	0,4	0,0	(0,4)
	Transelec	0,0	92,7	(0,2)	(92,5)
	<b>Total</b>	<b>5.580,8</b>	<b>5.498,4</b>	<b>82,4</b>	<b>0,0</b>
2011	AES Gener S.A.	614,8	791,0	7,0	(183,2)
	Campanario	27,8	90,1	0,3	(62,6)
	Colbún	1.339,6	1.449,3	15,3	(125,0)
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,2	0,0	(0,2)
	El Manzano	2,1	0,0	0,0	2,1
	Elektragen	22,6	0,0	0,3	22,3
	Emelda	39,8	30,2	0,5	9,1
	Endesa	2.041,2	2.279,5	16,6	(254,9)
	Enlasa	160,8	0,1	1,8	158,9
	EPC	19,1	0,0	0,2	18,9
	EPSA	16,9	20,5	0,2	(3,8)
	ESSA	223,9	0,3	2,5	221,0
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	316,5	524,7	3,6	(211,9)
	HASA	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Hidroelec	0,2	0,0	0,0	0,2
	Hidromaule	6,1	0,0	0,1	6,0
	Hidropaloma	0,6	0,0	0,0	0,6
	Ibener	51,6	32,4	(0,6)	19,7
	KDM	0,3	0,0	0,0	0,2
	La Higuera	94,6	71,2	1,1	22,4
	Monte Redondo	7,1	40,0	0,1	(33,0)
	MVC Generacion	9,8	0,0	0,1	9,7
	Norvind	5,3	0,0	0,1	5,3
	Nueva Energia	5,9	16,2	0,1	(10,4)
	Pacific Hydro	6,0	95,2	0,1	(89,3)
	Pacifico	48,4	0,0	0,6	47,8
	Panguipulli	27,4	27,2	0,3	(0,1)
	Pehuenche	294,3	4,7	3,5	286,0
	Petropower	25,2	37,8	0,3	(12,8)
	Potencia Chile	58,8	3,0	0,7	55,1
	Puyehue	23,6	9,8	0,3	13,5
	SGA	55,4	15,2	0,6	39,6
	STS	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	SWC	14,1	0,0	0,2	14,0
	Tecnored	11,2	8,4	0,1	2,7
	Tierra Amarilla	49,4	2,0	0,5	46,9
	Transchile	0,0	0,6	0,0	(0,6)
	Transelec	0,0	82,9	0,0	(82,9)
	Electrica Cenizas	6,8	10,9	0,1	(4,1)
	Espinos	72,7	0,0	0,8	71,8
	Barrick	9,5	0,0	0,1	9,4
	Arauco Bio	68,0	13,7	21,8	32,5
	Carran	0,2	0,0	0,0	0,2
	Diuto	1,3	0,0	0,0	1,3
	Dongo	2,4	0,0	0,0	2,4
	Donguil	0,1	0,0	0,0	0,1

	<b>Empresa</b>	<b>Pot. Firme Definitiva MW</b>	<b>Compromisos Netos MW</b>	<b>Ajuste por Perd. Trans. MW</b>	<b>Transf. de Potencia MW</b>
2011	E_generacion	7,7	0,0	0,1	7,6
	Energia Pacifico	0,0	1,0	0,0	(1,0)
	Gas Sur	8,2	0,0	0,1	8,1
	Generadora On Group	0,7	0,0	0,0	0,7
	Hidroiricay	2,1	0,0	0,0	2,1
	La Confluencia	29,7	0,6	0,3	28,8
	Lican	6,6	0,0	0,1	6,6
	Los Morros	0,7	0,0	0,0	0,7
	Mallarauco	0,4	0,0	0,0	0,4
	Masisa Eco	5,0	0,0	0,1	4,9
	Pehui	0,4	0,0	0,0	0,4
	Re2288	0,0	127,4	0,0	(127,4)
	Chacayes	0,0	1,6	0,0	(1,6)
	Enerbosch	0,1	0,0	0,0	0,1
	Capullo	0,7	0,0	0,0	0,7
	Cardones Sa	22,6	0,0	0,2	22,3
	<b>Total</b>	<b>5.867,9</b>	<b>5.787,8</b>	<b>80,1</b>	<b>0,0</b>
2012	AES Gener S.A.	626,5	946,0	8,0	(327,5)
	Colbún	1.458,0	1.396,0	17,7	44,3
	Cristoro	0,4	0,0	0,0	0,4
	CTNC	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	El Manzano	2,1	0,0	0,0	2,1
	Elektragen	22,7	0,0	0,3	22,4
	Emelda	41,4	30,6	0,5	10,2
	Endesa	2.127,2	2.363,3	18,7	(254,8)
	Enlasa	161,8	0,0	2,1	159,7
	EPC	17,7	0,0	0,2	17,5
	ESSA	237,6	0,3	3,0	234,3
	Gen. Industrial	0,9	0,0	0,0	0,9
	Gesan	0,3	0,0	0,0	0,3
	Guacolda	313,9	496,6	4,0	(186,7)
	Hidroelec	0,4	0,0	0,0	0,4
	Hidromaule	6,1	0,0	0,0	6,0
	Hidropaloma	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	Ibener	51,9	18,2	(0,5)	34,3
	La Higuera	87,4	70,5	1,1	15,8
	Monte Redondo	7,2	41,5	0,1	(34,4)
	MVC Generacion	10,0	0,0	0,1	9,9
	Norvind	5,1	0,0	0,1	5,1
	Nueva Energia	7,0	15,2	0,1	(8,3)
	Pacific Hydro	6,6	191,1	0,1	(184,5)
	Panguipulli	27,7	26,7	0,4	0,7
	Pehuenche	291,7	12,2	4,0	275,5
	Petropower	30,0	32,8	0,4	(3,2)
	Potencia Chile	69,2	1,3	0,9	67,1
	Puyehue	24,0	9,6	0,3	14,1
	SGA	44,8	4,1	0,6	40,1

	<b>Empresa</b>	<b>Pot. Firme Definitiva MW</b>	<b>Compromisos Netos MW</b>	<b>Ajuste por Perd. Trans. MW</b>	<b>Transf. de Potencia MW</b>
2012	STS	0,0	0,1	0,0	(0,1)
	SWC	14,2	0,0	0,2	14,1
	Tecnored	10,1	6,8	0,1	3,2
	Transchile	0,0	0,7	0,0	(0,7)
	Transelect	0,0	85,7	0,0	(85,7)
	Electrica Cenizas	7,0	10,9	0,1	(4,0)
	Espinos	74,4	0,0	0,9	73,5
	Barrick	10,0	0,0	0,1	9,9
	Arauco Bio	103,4	14,7	28,1	60,6
	Carran	0,2	0,0	0,0	0,2
	Comasa	13,3	0,0	0,2	13,1
	Chacayes	0,0	(58,0)	0,8	57,1
	Diuto	1,6	0,0	0,0	1,6
	Dongo	2,3	0,0	0,0	2,2
	Donguil	0,1	0,0	0,0	0,1
	E_generacion	6,9	0,0	0,1	6,8
	Enerbosch	0,1	0,0	0,0	0,1
	Energia Pacifico	(0,0)	0,4	0,0	(0,4)
	Gas Sur	8,3	0,0	0,1	8,2
	Generadora On Group	1,0	0,0	0,0	1,0
	Hidroiricay	2,1	0,0	(0,0)	2,1
	Hidromuchi	0,3	0,0	0,0	0,3
	La Confluencia	8,0	0,6	0,1	7,3
	Lican	11,0	0,0	0,1	10,9
	Los Morros	0,7	0,0	0,0	0,7
	Masisa Eco	0,4	0,0	0,0	0,4
	On Group	0,0	0,0	0,0	0,0
	Orafti	0,0	0,0	0,0	0,0
	Pehui	0,5	0,0	0,0	0,5
	La Arena Spa	1,1	0,0	0,0	1,1
	Capullo	4,4	203,2	0,1	(198,9)
	Cardones Sa	91,2	0,0	1,2	90,1
	Allipen	1,1	0,0	0,0	1,1
	Be Forestales	23,8	5,1	0,3	18,4
	Carbomet	3,9	5,7	0,0	(1,9)
	Colbún Transmision	0,0	8,7	0,0	(8,7)
	Duke Energy	44,2	0,0	0,6	43,7
	El Canelo	0,9	0,0	0,0	0,9
	Genpac	48,3	0,0	0,6	47,7
	Hidrocallao	0,1	0,0	0,0	0,1
	Hidronalcas	0,1	0,0	0,0	0,1
	Puntilla	17,0	20,9	0,2	(4,1)
	Re239	0,0	133,7	0,0	(133,7)
	<b>Total</b>	<b>6.191,6</b>	<b>6.095,4</b>	<b>96,1</b>	<b>0,0</b>

\*\* En el año 2004, la RM88 se encuentra incluida en los compromisos de cada empresa.

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

## Factores de Indisponibilidad en los periodos de Punta (en %)

Para el cálculo de la potencia firme es necesario conocer el factor de indisponibilidad de la potencia durante el período de control de ésta, definido en el procedimiento vigente para el cálculo de la potencia firme. En el cuadro siguiente se indican dichos factores para los años 2003 a 2012 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio ponderado de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 2003 a 2012, en %.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Acumulado
<b>CENTRALES HIDROELECTRICAS</b>											
Alfalfal	0,05	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,06	0,50	0,22
Queltehues	3,35	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,20	0,53	0,00	1,38	0,65
Volcán	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,03
Maitenes	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	0,00	1,24	0,98
Los Molles	0,00	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	1,47	0,42	0,51	1,18	0,83
Rapel	0,00	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,08	1,01	0,00	0,40	0,31
Sauzal	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	0,09	0,41	0,00	0,00	0,14
Sauzalito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	2,94	52,59	0,00	6,05
Cipreses	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	0,42	0,00	3,32	0,19	0,57
Isla	0,00	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	3,44	0,00	0,00	0,00	0,43
Antuco	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,06	0,07	0,00	0,13	0,15
El Toro	0,15	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,30	0,00	0,31	0,00	0,18
Abanico	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,12	0,00	0,01	0,17	0,21
Ojos de Agua						0,00	3,00	0,23	0,32	0,00	0,47
Palmucho						0,00	0,87	0,12	12,99	0,00	1,64
Ralco		1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,12	0,00	0,32	0,32
Canutillar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,05
Colbún	2,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
Machicura	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
San Ignacio	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
Rucúe	0,00	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	0,32	0,00	0,01	0,32	0,52
Chiburgo					0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
Quilleco					0,79	0,50	0,00	0,00	0,00	0,03	0,25
Pehuenche	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,88	0,50	0,17
Curillinque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,00	0,81	0,00	0,09	0,78
Loma Alta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,02
Pangué	0,23	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,06
Pullinque	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,04
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,79	0,13	8,76	2,99	1,73
Capullo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	4,33	1,41	0,00	1,10	0,70
Puntilla	13,59	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	7,48	0,10	2,55
Mampil	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	0,00	0,02	0,00	0,29
Peuchén	0,00	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	0,00	0,02	0,29	0,00	0,07
Sauce Andes						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
Coya						0,00	0,00	0,96	3,35	13,47	1,83
Los Morros					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
El Rincón					0,78	0,06	0,00	0,00	0,43	0,00	0,25
Eyzaguirre					0,99	0,03	0,00	0,00	0,93	0,00	0,32
Aconcagua U-juncal							0,00	0,00	0,06	0,00	0,18
Aconcagua U-blanco							0,00	0,01	0,00	0,00	0,17
Chacabuquito							0,00	0,00	0,00	2,77	0,44
El Manzano							0,00	0,00	0,00	0,32	0,20
Florida							0,00	1,74	0,00	1,40	0,48
Lircay							1,08	0,20	4,32	0,01	0,63
Los Quilos							0,00	0,11	0,00	0,00	0,18
Pehui							0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
TrifulTriful							0,00	0,00	0,98	0,00	0,28
Puclaro						0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,21
Trueno								0,00	0,06	1,02	0,32
San Clemente								0,14	0,00	0,00	0,21
La Paloma								0,00	0,00	0,00	0,19
Dongo									0,00	7,93	1,27
Donguil									0,00	4,07	0,76
Doña Hilda									0,00	6,87	1,12
El Diuto									0,00	2,59	0,56
El Tártaro									0,00	0,00	0,22
Guayacán									0,47	0,00	0,28
Juncalito									0,00	6,90	1,03
La Confluencia									0,00	0,00	0,22
La Higuera									8,65	0,00	1,32
Licán									4,92	0,00	0,91
Los Corrales									0,00	1,45	0,41
Mallarauco									0,00	0,01	0,22
Mariposas									0,46	0,00	0,29
Muchi									0,84	0,00	0,34

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Acumulado
Reca									0,00	0,00	0,22
Allipén										4,95	1,02
Callao										0,00	0,25
Carbomet										0,00	0,25
Carena										0,00	0,26
Chacayes										0,72	0,37
El Canelo										0,13	0,27
La Arena										1,95	0,55
Nalcas										0,00	0,25
Purísima										0,00	0,29

#### CENTRALES TERMICAS

Ventanas 1	75,00	0,00	2,44	0,14	1,18	1,51	2,82	12,01	7,82	1,55	3,98
Ventanas 2	1,72	0,27	0,75	0,24	8,04	6,34	1,29	16,15	2,40	19,74	7,10
Nueva Ventanas								3,81	6,29	1,69	2,63
Laguna Verde	4,90	6,04	6,42	6,07	5,61	12,43	35,19	0,00	7,83	8,57	8,57
Laguna Verde TG		10,24	13,85	7,30	8,31	0,00	0,00	100,00	6,07	0,00	6,01
Los Vientos					3,15	9,06	0,00	0,00	0,00	7,51	3,02
Bocamina	0,00	0,36	0,00	3,13	2,97	1,55	0,42	1,45	27,26	6,61	6,70
Huasco TV	5,00	1,36	35,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		0,00	3,30
TG D. Almagro	44,66	40,22	100,00	18,13	2,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	6,53
Huasco TG	1,30	55,22	0,00	41,64	3,84	4,76	0,00	100,00	79,45	8,56	8,56
San Isidro II					0,00	0,00	11,98	0,00	0,00	0,00	1,34
Taltal 1	0,06	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	57,23	0,00	0,00	20,21	32,17
Taltal 2	0,00	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	0,00	4,44	0,00	18,49	5,09
Antihue TG1				0,00	2,83	0,00	0,00	5,27	1,31	0,00	2,21
Antihue TG2				94,93	12,12	0,00	10,46	9,06	40,30	10,27	20,04
Guacolda 1	0,00	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,99	8,33	3,92	0,00	2,06
Guacolda 2	0,00	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,11	3,61	0,35	3,00	1,29
Guacolda 3							0,00	0,96	0,00	0,00	0,99
Guacolda 4								0,00	0,11	3,94	1,49
Arauco	3,26	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	17,70	6,19	6,87	6,46	5,25
Celco	0,00	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	0,00	2,50	0,00	8,92	3,75
Cholguán	0,17	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	1,11	1,96	3,83	0,00	1,64
Licantén	3,30	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	1,01	0,85	0,00	1,01	1,44
Valdivia		0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	18,63	0,00	0,00	0,00	9,81
Horcones		0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	0,00	4,37	0,00	9,90	13,88
Nueva Aldea 1			1,12	0,00	0,20	1,22	0,42	0,77	3,28	0,71	1,46
Nueva Aldea 2				2,20	3,15	2,39	2,39	2,39	2,39	2,43	2,43
Nueva Aldea 3						1,99	0,49	0,00	6,45	2,47	2,47
Laja	2,52	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	0,00	5,18	7,37	3,67	2,89
Constitución	0,00	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	0,75	1,54	0,00	0,00	1,09
S Fco Mostazal	2,20	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56	0,26	0,00	2,53	2,53
Nueva Renca	0,00	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	42,90	2,33	10,81	0,02	8,36
Renca	1,10	76,22	74,50	5,09							
Renca U1					97,4	10,76	10,06	10,06	70,13	11,08	11,08
Renca U2					56,6	23,46	8,54	8,54	0,00	8,46	8,46
San Isidro	0,00	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	0,29	0,00	1,45	5,56	5,95
Coronel TG			1,30	44,43	13,07	49,48	26,51	20,34	22,17	0,00	16,04
Degan					1,21	0,00	49,35	0,96	70,76	98,62	25,00
Nehuenco	0,00	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	12,82	30,14	13,19	13,43	13,77
Nehuenco 9B	0,00	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	18,05	3,23	0,00	0,00	3,14
Nehuenco 2	71,19	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	0,59	4,40	8,85	7,63	4,14
Candelaria TG1			83,92	1,84	3,50	48,50	0,00	0,30	3,73	49,76	9,22
Candelaria TG2				5,40	5,20	44,75	0,00	0,00	16,06	2,85	6,42
Los Pinos							10,46	22,98	3,88	0,00	7,82
Yungay					6,57	1,48					
Yungay U1							3,04	59,37	21,21	5,94	6,55
Yungay U2							3,04	0,33	3,00	100,00	3,39
Yungay U3							3,04	0,00	75,72	9,59	10,73
Yungay U4								0,00	98,62	8,02	8,02
Olivos						4,20	2,25	0,00	0,00	2,17	2,17
Espinos							0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
PetroPower	2,35	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	10,72	6,24	33,27	0,00	6,46
Ancud			6,73	3,33	7,26	0,00	98,97	62,74	93,70	0,00	8,42
Quellón			62,77	0,00	20,80	58,14	61,38	73,03	57,29	69,91	20,83
Cañete					30,85	19,38	74,09	52,86	1,25	2,65	12,67
Chufken					30,61	61,48	19,50	43,04	5,54	59,88	20,76
ConCon					2,84	2,69	22,43	100,00	0,00	35,61	6,14
Constitución (Elk)					1,14	0,00	3,24	0,00	0,00	8,06	2,87
Maule					8,47	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	3,36
Curacautín					31,81	57,40	53,33	35,78	28,24	47,46	25,45
Esperanza DS-1					0,54	0,00	3,14	55,21	20,59	0,00	13,45
Esperanza DS-2					12,74	5,91	3,80	33,89	51,13	0,00	15,65

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Acumulado
Esperanza TG1					2,20	0,00	2,18	100,00	2,73	2,73	2,73
Los Sauces					40,71	34,99	0,00	53,55	29,53	22,99	26,40
Las Vegas					2,87	30,47	0,00	0,00	12,89	87,90	18,22
Malleco					42,80	22,05	0,00	76,52	55,20	79,51	34,39
MontePatria					3,58	6,01	3,35	3,57	0,00	3,56	3,56
Punitaqui					15,06	24,10	3,96	7,08	7,08	7,08	7,08
Casablanca 1						25,91	45,02	100,00	0,00	44,04	8,11
Chiloé						0,00	3,30	100,00	0,00	70,50	6,41
Chuyaca						12,59	28,55	46,28	38,08	65,78	21,97
Colmito						0,00	0,00	2,17	2,17	2,17	2,17
Escuadrón (Ex FPC)						16,61	7,22	4,91	3,53	9,03	5,58
Placilla						8,59	32,67	72,48	22,93	29,13	10,54
Quellón II						0,00	52,71	37,57	66,88	64,02	8,69
Quintay						3,93	0,00	15,95	37,31	51,39	14,11
Skretting						93,95	4,80	62,35	100,00	100,00	31,97
Total						6,17	4,45	0,00	50,70	13,89	9,37
Curauma						34,16	0,00	6,47	0,00	0,00	6,26
Biomar							3,30	3,30	100,00	100,00	23,05
Cenizas							13,16	16,10	30,89	14,92	12,39
El Peñón							0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
Hornitos							0,00	0,00	0,00	0,44	0,21
Linares							0,00	71,20	77,43	54,23	42,65
Louisiana							3,30	3,30	100,00		
Newen							16,55	17,31	0,00	0,00	6,84
Quintero TG-1A							2,20	34,63	5,78	78,34	19,28
Quintero TG-1B							65,45	0,00	8,48	63,20	15,48
Salmofood 1							3,30	100,00	100,00	100,00	28,59
Salmofood 2							3,30	67,95	100,00		
San Gregorio							0,00	1,70	5,89	65,34	9,59
San Lorenzo 1							3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
San Lorenzo 2								3,30	3,30	3,30	3,30
Sta. Lidia							100,00	0,00	0,00	0,00	2,39
Tapihue							0,00	0,00	40,30	100,00	4,61
Teno							0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
Cardones							100,00	3,06	0,00	3,05	3,05
Trapen							89,80	0,00	0,00	0,00	3,35
Termopacifico								0,00	0,00	0,00	2,18
Loma Los Colorados								0,00	38,99	31,14	12,35
Emelda U1								2,20	0,00	2,16	2,16
Emelda U2								100,00	2,25	2,25	2,25
Salvador								100,00	90,64	3,35	3,35
Colihues								46,60	46,13	14,35	23,26
Planta Curicó								28,45	25,21	24,60	6,90
Calle Calle									26,58	29,08	10,66
Cem BíoBío Centro									11,04	26,96	10,58
Danisco									100,00	100,00	4,00
HBS									100,00	99,67	17,49
JCE									100,00	100,00	4,40
Loma Los Colorados 2									0,72	3,17	3,23
Lonquimay									98,74	64,41	41,88
Los Sauces 2									1,29	0,74	2,05
Masisa Cabrero									32,16	13,01	8,54
Punta Colorada FO									0,00	0,44	1,51
Skretting Osorno									79,83	96,88	13,32
Tirúa									99,29	92,62	43,40
Tomaval									20,46	93,70	11,57
Biocruz										80,28	5,39
Casablanca 2										0,00	3,30
Contulmo										0,00	3,30
Lautaro										0,00	2,71
Lebu										0,00	3,30
Polincay										100,00	3,30
Sta. Fe Energía										1,08	2,78
Sta. María										0,33	1,91
Trongol										0,00	3,30

**CENTRALES EÓLICAS**

Canela						0,00	0,04	0,00	9,40	0,00	1,27
Canela II								6,46	0,00	0,00	1,18
Monte Redondo								0,17	0,00	0,00	0,37
Eólica Totoral								0,00	0,58	0,00	0,45
Cristoro							0,00	0,00	0,28		
Eólica Lebu										0,17	0,22
Punta Colorada										0,00	0,50

# Energía Firme por Central y Balance de Energía Firme

En los cuadros siguientes se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 2003-2012. En el caso de las centrales hidráulicas, las cantidades indicadas se definen para el año de la estadística hidrológica 90% Para las unidades térmicas, se calcula la máxima energía anual que en promedio pueden dar estas centrales considerando las fallas y los períodos de mantención.

## ENERGÍA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
<b>ENDESA</b>										
Los Molles	47,3	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,6		62,2	62,2
Sauzal	374,8	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3		473,5	473,5
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9		0,0	0,0
Rapel	512,3	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0	626,9		389,1	389,1
Cipreses	464,2	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9	333,9		238,6	238,6
Isla	526,2	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0	418,0		409,9	409,9
El Toro	3.759,6	3435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2	1.572,4		1.483,9	1.483,9
Abanico	330,3	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0	292,3		266,2	266,2
Antuco	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9	1.177,9		1.028,9	1.028,9
Pangue		1.554,0	1.665,4	1.665,4	1.665,4	1.734,5	1.734,5		1.317,4	1.317,4
Ralco		1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5	2.212,6	2.214,8		1.489,3	1.489,3
Palmucho						270,9	271,2		270,9	270,9
Ojos de Agua						63,6	62,5		77,2	77,2
Canutillar									0,0	744,0
Bocamina	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8	965,7		835,8	835,8
Huasco Vapor	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4	89,1		0,0	0,0
Huasco TG	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9	464,5		441,8	441,8
D. de Almagro TG	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4	198,8		203,2	203,2
Canela						48,5	48,6		28,4	28,4
Canela 2							135,4		122,6	122,6
Pan de Azúcar TG										
Concepción TG										
Bocamina TG										
San Antonio TG1										
San Antonio TG2										
San Antonio TG3										
San Antonio TG4										
Cabrero TG1										
Cabrero TG2										
Cabrero TG4										
Cabrero TG5										
Cabrero TG6										
Los Robles										
Los Robles 3										
Antilhue 1										
Antilhue 2										
Taltal	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7	1.878,1		1.825,6	1.825,6
Capullo (1)										
Pullinque (1)	201,4	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3				
Petropower (1)	392,5	472,4	472,4	452,6	452,6					
San Isidro (1)				3.089,3	3.089,3	2.968,3	2.928,9		2.840,6	2.840,6
San Isidro II						2.906,7	2.881,2		3.080,3	3.080,3
Quintero							2.122,5		2.165,2	2.165,2
Pehuenche S.A. (1)										
<b>TOTAL</b>	<b>12.040,5</b>	<b>15.077,9</b>	<b>15.092,9</b>	<b>19.116,6</b>	<b>19.274,7</b>	<b>18.770,1</b>	<b>20.976,0</b>		<b>19.801,1</b>	<b>19.794,6</b>
<b>AES GENER S.A.</b>										
Alfalfal	812,3	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1	991,1		922,0	922,0
Queltehues	381,1	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7		373,3	373,3
Volcán	104,4	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5		89,5	89,5
Maitenes	123,2	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,2		130,7	130,7
Ventanas 1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7	864,1		874,4	874,4
Ventanas 2	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6	1.626,1		1.524,8	1.524,8
Nueva Ventanas							503,4		2.058,4	2.058,4
Santa Lidia						222,0	1.032,0		1.127,7	1.127,7
Renca	723,8									422,6
Laguna Verde	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2	331,5		56,3	56,3
Los Vientos					1.010,3	1.002,4	1.092,9		1.089,1	1.089,1
San Fco Mostazal (1)	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0	208,4		212,8	212,8



**ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
El Indio TG	96,2								0,0	0,0
L. Verde TG		96,2	96,2	136,3	136,3	133,8	139,8		136,4	136,4
Pilmaiquén (1)	268,1	265,8							0,0	233,4
Los Morros (1)	10,2	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0	17,8		17,4	17,4
Constitución (1)	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6	71,4		72,7	72,7
Laja (1)	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7	74,3		75,4	75,4
Puntilla (1)	115,6	115,6	113,0	113,0	113,0				0,0	157,1
Nueva Renca (1)									0,0	2426,6
Esperanza DS1 (1)						14,3	13,4		13,3	13,3
Esperanza DS2 (1)						12,7	14,7		15,0	15,0
Esperanza_TG1 (1)						149,6	155,1		159,0	159,0
Loma Los Colorados (1)									16,1	16,1
Guayacán									62,9	62,9
<b>TOTAL</b>	<b>5.731,7</b>	<b>5.005,6</b>	<b>4.857,4</b>	<b>4.979,8</b>	<b>5.990,1</b>	<b>6.277,1</b>	<b>7.687,3</b>		<b>9.027,1</b>	<b>12.266,8</b>
<b>COLBUN S.A.</b>										
Colbún	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5	1.752,4	1.555,0	1.555,0		1.495,6	1.495,6
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8		318,4	318,4
San Ignacio	139,5	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6	131,7		128,9	128,9
Pullinque (1)									0,0	181,4
Rucue	959,0	1054,5	967,4	1093,6	1110,5	784,2	761,0		700,8	700,8
Nehuenco (Nehuenco I)	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7	2.710,3		2.204,0	2.204,0
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8	883,9		869,6	869,6
Nehuenco II	1.217,8	2.594,6	3.101,5	3.208,4	3.208,4	3.150,6	3.209,7		2.961,1	2.961,1
Candelaria			1.043,9	2.119,9	2.188,7					
Candelaria 1						1.086,5	1.050,3		1.068,2	1.068,2
Candelaria 2						1.113,5	1.071,9		1.067,1	1.067,1
Quilleco						337,0	326,8		300,9	300,9
Chiburgo						120,9	119,7		87,4	87,4
Antilhue						830,9	831,9		750,5	750,5
Los Pinos						810,0	847,5		865,5	865,5
Canutillar						804,5	804,5		744,0	744,0
Los Quilos							235,2		242,7	242,7
Aconcagua							435,3		409,6	409,6
Chacabuquito							150,6		128,6	128,6
Hornitos							257,6		255,4	255,4
Carena									81,7	81,7
San Clemente									6,9	6,9
Santa María									319,3	315,5
<b>TOTAL</b>	<b>8.311,5</b>	<b>9.575,5</b>	<b>11.239,7</b>	<b>12.573,6</b>	<b>12.663,4</b>	<b>14.895,0</b>	<b>15.744,7</b>		<b>14.255,7</b>	<b>15.183,8</b>
<b>PEHUENCHE S.A.</b>										
Curillinque	646,0	598,4	583,3	617,8	569,3	522,1	520,8		522,2	522,2
Pehuenche (2)	2.209,0	2.133,1	2.202,6	2.250,9	2.156,5	2.106,3	2.121,2		1.864,3	1.864,3
Loma Alta	284,0	261,1	252,5	270,4	243,3	230,3	232,2		215,2	215,2
<b>TOTAL</b>	<b>3.139,0</b>	<b>2.992,6</b>	<b>3.038,4</b>	<b>3.139,1</b>	<b>2.969,1</b>	<b>2.858,7</b>	<b>2.874,2</b>		<b>2.601,7</b>	<b>2.601,7</b>
<b>GUACOLDA S.A.</b>										
Guacolda 1	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.125,0	1.151,2	1.157,9		1.199,6	1.199,6
Guacolda 2	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.124,7	1.151,4	1.162,9		1.188,7	1.188,7
Guacolda 3							1.113,5		1.139,1	1.139,1
Puclaro						48,9	47,1		45,8	45,8
Guacolda 4									1.160,2	1.160,2
Mallarauco									23,5	23,5
Trueno									26,2	26,2
<b>TOTAL</b>	<b>2.249,7</b>	<b>2.249,7</b>	<b>2.249,7</b>	<b>2.249,7</b>	<b>2.249,7</b>	<b>2.351,5</b>	<b>3.481,4</b>		<b>4.783,1</b>	<b>4.783,1</b>
<b>PANGUE S.A.</b>										
Pangue	1.945,1								0,0	1.317,4
<b>TOTAL</b>	<b>1.945,1</b>								<b>0,0</b>	<b>1.317,4</b>
<b>ARAUCO BIONERGÍA S.A.</b>										
Arauco	271,0	418,8	123,2	123,2	123,2	122,2	71,9		53,7	53,7
Celco	160,0	160,0	104,0	120,0	120,0	124,4	66,6		67,3	67,3
Cholguán	101,3	121,6	105,4	105,4	105,4	105,9	106,2		105,8	105,8
Licantén	87,8	105,4	44,6	44,6	44,6	45,2	33,1		29,4	29,4
Valdivia		425,6	494,4	494,4	494,4	502,5	480,4		454,2	454,2
Nueva Aldea (ex Itata)			105,4	113,5	113,5	110,7	115,0		117,3	117,3
Nueva Aldea II						80,0	83,1		34,4	34,4
Horcones			194,5	197,0	197,0	198,9	179,2		155,4	155,4
Nueva Aldea 3									281,3	281,3
<b>TOTAL</b>	<b>620,1</b>	<b>1.231,4</b>	<b>1.171,5</b>	<b>1.198,1</b>	<b>1.198,1</b>	<b>1.289,8</b>	<b>1.135,5</b>		<b>1.298,8</b>	<b>1.298,8</b>

**ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
<b>SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO</b>										
Nueva Renca (2)	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	3.011,4	2.852,0	2.798,5		2.426,6	2.426,6
Renca		723,8	723,8	723,8	723,8	652,5	640,7		422,6	422,6
<b>TOTAL</b>	<b>3.011,4</b>	<b>3.735,2</b>	<b>3.735,2</b>	<b>3.735,2</b>	<b>3.735,2</b>	<b>3.504,5</b>	<b>3.439,2</b>		<b>2.849,2</b>	<b>2.849,2</b>
<b>SAN ISIDRO S.A.</b>										
San Isidro (2)	3.089,3	3.089,3	3.089,3						0,0	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>3.089,3</b>	<b>3.089,3</b>	<b>3.089,3</b>						<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>IBENER S.A.</b>										
Mampil	210,9	210,9	164,2	164,2	164,2	164,1	163,9		121,8	121,8
Peuchén	362,4	362,4	278,9	278,9	278,9	278,8	278,4		195,3	195,3
<b>TOTAL</b>	<b>573,3</b>	<b>573,3</b>	<b>443,1</b>	<b>443,1</b>	<b>443,1</b>	<b>442,9</b>	<b>442,3</b>		<b>317,1</b>	<b>317,1</b>
<b>PETROPOWER</b>										
Petropower						447,9	521,0		452,1	452,1
<b>TOTAL</b>						<b>447,9</b>	<b>521,0</b>		<b>452,1</b>	<b>452,1</b>
<b>CENELCA S.A.</b>										
Canutillar	1.024,0	861,3	985,0	935,2	911,9					
Antilhue				856,2	856,2					
<b>TOTAL</b>	<b>1.024,0</b>	<b>861,3</b>	<b>985,0</b>	<b>1.791,4</b>	<b>1.768,1</b>					
<b>STS</b>										
Capullo	60,6									65,1
<b>TOTAL</b>	<b>60,6</b>									<b>65,1</b>
<b>SGA</b>										
Capullo		60,6	54,9	54,9	54,9	54,9	54,4		65,1	65,1
Pehui						8,7	6,3		6,7	6,7
Coronel			405,3	370,4	370,4	344,4	353,2		301,5	301,5
Ancud						25,8	24,8		0,0	0,0
Quellón						44,6	38,3		39,4	39,4
Quellón II						83,5	82,8		67,8	67,8
Lebu						13,8	13,4		5,3	5,3
Cañete						13,9	24,0		23,8	23,8
Los Sauces						20,4	23,3		12,6	12,6
Chufken						13,9	22,4		23,7	23,7
Collipulli						22,9	22,9		23,3	23,3
Curacautín						18,0	22,1		23,0	23,0
Skretting						21,9	19,6		21,8	21,8
Chuyaca						21,8	100,9		107,9	107,9
Biomar							20,0		20,2	20,2
Eagon							20,0		19,7	19,7
Salmofood I							13,4		13,1	13,1
Salmofood II							13,4		0,0	0,0
Calle-Calle									106,5	106,5
Danisco									6,6	6,6
JCE									6,6	6,6
Lonquimay									13,1	13,1
Los Corrales									2,3	2,3
Los Sauces II									13,1	13,1
Louisiana Pacific									24,4	24,4
Multiexport I									6,6	6,6
Multiexport II									13,1	13,1
Skretting Osorno									24,6	24,6
Southern									6,6	6,6
Tirúa									6,6	6,6
Watts									19,7	19,7
<b>TOTAL</b>		<b>60,6</b>	<b>460,2</b>	<b>425,3</b>	<b>425,3</b>	<b>708,5</b>	<b>875,2</b>		<b>1.024,7</b>	<b>1.024,7</b>
<b>PUYEHUE S.A.</b>										
Pilmaiquén			242,0	242,0	242,0	229,3	229,3		233,4	233,4
<b>TOTAL</b>			<b>242,0</b>	<b>242,0</b>	<b>242,0</b>	<b>229,3</b>	<b>229,3</b>		<b>233,4</b>	<b>233,4</b>
<b>CAMPANARIO S.A.</b>										
Campanario					856,7	1.399,1	1.398,7		0,0	0,0
Tierra Amarilla							1.271,4		84,6	0,0
<b>TOTAL</b>					<b>856,7</b>	<b>1.399,1</b>	<b>2.670,1</b>		<b>84,6</b>	<b>0,0</b>
<b>ELEKTRAGEN</b>										
Constitución 1						75,5	76,0		78,7	78,7
Constitución 2 (Maule)						50,3	50,7		52,5	52,5
Punitaqui						75,6	72,2		76,5	76,5
Monte Patria						77,1	75,2		77,5	77,5
Chiloé						72,9	75,4		78,6	78,6
<b>TOTAL</b>						<b>351,4</b>	<b>349,5</b>		<b>363,8</b>	<b>363,8</b>

**ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
<b>TECNORED</b>										
Concon						19,0	19,4		18,8	18,8
Las Vegas						17,8	17,0		16,9	16,9
Curauma						16,8	19,9		21,1	21,1
Casablanca						15,7	12,9		13,5	13,5
Totoral						24,3	24,4		26,2	26,2
Quintay						24,3	24,2		25,8	25,8
Placilla						24,3	24,5		25,9	25,9
San Gregorio							4,2		4,4	4,4
Linares Norte							4,2		4,3	4,3
Tapihue							53,4		53,9	53,9
<b>TOTAL</b>						<b>142,2</b>	<b>204,1</b>		<b>210,8</b>	<b>210,8</b>
<b>S.C. MAIPO</b>										
Rincon						2,4	2,3		0,0	2,4
Eyzaguirre						14,6	14,4		9,0	9,0
<b>TOTAL</b>						<b>17,0</b>	<b>16,7</b>		<b>9,0</b>	<b>11,4</b>
<b>FPC</b>										
FPC (Fopaco)						100,2	86,9			
FPC 2							15,6			
<b>TOTAL</b>						<b>100,2</b>	<b>102,5</b>			
<b>POTENCIA</b>										
Olivos						668,0	743,7		853,4	853,4
<b>TOTAL</b>						<b>668,0</b>	<b>743,7</b>		<b>853,4</b>	<b>853,4</b>
<b>GESAN</b>										
Sauce Andes						5,5	5,4		7,3	7,3
<b>TOTAL</b>						<b>5,5</b>	<b>5,4</b>		<b>7,3</b>	<b>7,3</b>
<b>PACIFICHYDRO</b>										
Coya						50,7	50,7		82,5	82,5
<b>TOTAL</b>						<b>50,7</b>	<b>50,7</b>		<b>82,5</b>	<b>82,5</b>
<b>LA HIGUERA</b>										
Colmito						459,2	469,1		458,6	458,6
La Higuera									658,9	658,9
<b>TOTAL</b>						<b>459,2</b>	<b>469,1</b>		<b>1.117,5</b>	<b>1.117,5</b>
<b>HIDROMAULE</b>										
Lircay						151,0	120,0		124,9	124,9
<b>TOTAL</b>						<b>151,0</b>	<b>120,0</b>		<b>124,9</b>	<b>124,9</b>
<b>CENIZAS</b>										
Cenizas						19,3	70,7		117,6	117,6
<b>TOTAL</b>						<b>19,3</b>	<b>70,7</b>		<b>117,6</b>	<b>117,6</b>
<b>PUNTILLA</b>										
Puntilla						152,2	152,2		157,1	157,1
Florida (1)									133,5	133,5
Rincon (1)									2,4	2,4
<b>TOTAL</b>						<b>152,2</b>	<b>152,2</b>		<b>293,0</b>	<b>293,0</b>
<b>EL MANZANO</b>										
El Manzano						16,8	35,0		35,7	35,7
<b>TOTAL</b>						<b>16,8</b>	<b>35,0</b>		<b>35,7</b>	<b>35,7</b>
<b>TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS</b>										
Los Espinos							1.013,6		1.058,8	1.058,8
<b>TOTAL</b>							<b>1.013,6</b>		<b>1.058,8</b>	<b>1.058,8</b>
<b>ENLASA</b>										
Trapén							672,9		703,5	703,5
Teno							481,9		513,7	513,7
El Peñon							672,9		705,2	705,2
San Lorenzo							235,9		474,2	248,0
San Lorenzo										226,2
<b>TOTAL</b>							<b>2.063,6</b>		<b>2.396,6</b>	<b>2.396,6</b>
<b>CRISTORO</b>										
Eólica Lebu							4,9		0,0	5,3
<b>TOTAL</b>							<b>4,9</b>		<b>0,0</b>	<b>5,3</b>
<b>GASSUR</b>										
Newen							118,0		121,3	121,3
<b>TOTAL</b>							<b>118,0</b>		<b>121,3</b>	<b>121,3</b>
<b>ORAF TI</b>										
Orafti							0,3		0,7	0,7
<b>TOTAL</b>							<b>0,3</b>		<b>0,7</b>	<b>0,7</b>
<b>PANGUIPULLI</b>										
Pullinque							175,4		181,4	181,4
<b>TOTAL</b>							<b>175,4</b>		<b>181,4</b>	<b>181,4</b>

**ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
<b>HIDROELEC</b>										
Truful Truful							2,4		0,6	0,6
<b>TOTAL</b>							<b>2,4</b>		<b>0,6</b>	<b>0,6</b>
<b>GENERADORA DEL PACÍFICO</b>										
TermoPacífico							638,0		700,1	700,1
<b>TOTAL</b>							<b>638,0</b>		<b>700,1</b>	<b>700,1</b>
<b>NORVIND</b>										
Eólica Totoral							58,4		60,9	60,9
<b>TOTAL</b>							<b>58,4</b>		<b>60,9</b>	<b>60,9</b>
<b>MONTE REDONDO</b>										
Eólica Monte Redondo							92,0		82,6	82,6
<b>TOTAL</b>							<b>92,0</b>		<b>82,6</b>	<b>82,6</b>
<b>BARRICK</b>										
Eolica Punta Colorada									2,6	2,6
Punta Colorada IFO									144,5	144,5
<b>TOTAL</b>									<b>147,1</b>	<b>147,1</b>
<b>CARBOMET</b>										
Carbomet									0,0	0,0
<b>TOTAL</b>									<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>CARRAN</b>										
Doña Hilda									2,0	2,0
<b>TOTAL</b>									<b>2,0</b>	<b>2,0</b>
<b>CHACAYES</b>										
Chacayes									274,1	609,5
<b>TOTAL</b>									<b>274,1</b>	<b>609,5</b>
<b>COMASA</b>										
Lautaro									144,1	97,1
<b>TOTAL</b>									<b>144,1</b>	<b>97,1</b>
<b>DIUTO</b>										
El Diuto									20,7	20,7
<b>TOTAL</b>									<b>20,7</b>	<b>20,7</b>
<b>DONGO</b>										
Dongo									30,3	30,3
<b>TOTAL</b>									<b>30,3</b>	<b>30,3</b>
<b>DONGUIL</b>										
Donguil									1,7	1,7
<b>TOTAL</b>									<b>1,7</b>	<b>1,7</b>
<b>E_GENERACION</b>										
Cem Bio Bio									118,0	118,0
<b>TOTAL</b>									<b>118,0</b>	<b>118,0</b>
<b>EMELDA</b>										
Emelda U1									287,8	287,8
Emelda U2									311,3	311,3
<b>TOTAL</b>									<b>599,1</b>	<b>599,1</b>
<b>ENERBOSCH</b>										
Reca									6,4	6,4
Purfsima										0,9
<b>TOTAL</b>									<b>6,4</b>	<b>7,3</b>
<b>ENERGIA PACIFICO</b>										
Energía Pacífico									127,8	127,8
<b>TOTAL</b>									<b>127,8</b>	<b>127,8</b>
<b>EPC</b>										
Degañ									296,2	296,2
<b>TOTAL</b>									<b>296,2</b>	<b>296,2</b>
<b>GEN. INDUSTRIAL</b>										
Curicó									16,6	16,6
<b>TOTAL</b>									<b>16,6</b>	<b>16,6</b>
<b>GENERADORA ON GROUP</b>										
HBS									18,0	18,0
Tomaval									8,2	8,2
<b>TOTAL</b>									<b>26,2</b>	<b>26,2</b>
<b>HASA</b>										
Juncalito									0,3	0,3
<b>TOTAL</b>									<b>0,3</b>	<b>0,3</b>
<b>HIDROLIRCAY</b>										
Mariposas									36,4	36,4
<b>TOTAL</b>									<b>36,4</b>	<b>36,4</b>

**ENERGIA FIRME POR CENTRALES 2003 - 2012 (GWh)**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010*	2011	2012**
<b>HIDROMUCHI</b>										
Muchi									3,6	3,6
<b>TOTAL</b>									<b>3,6</b>	<b>3,6</b>
<b>HIDROPALOMA</b>										
La Paloma									18,6	18,6
<b>TOTAL</b>									<b>18,6</b>	<b>18,6</b>
<b>KDM</b>										
Loma Los Colorados 2									57,7	57,7
<b>TOTAL</b>									<b>57,7</b>	<b>57,7</b>
<b>LA ARENA</b>										
La Arena									9,1	9,5
<b>TOTAL</b>									<b>9,1</b>	<b>9,5</b>
<b>LA CONFLUENCIA</b>										
Confluencia									584,0	584,0
<b>TOTAL</b>									<b>584,0</b>	<b>584,0</b>
<b>LICAN</b>										
Licán									117,0	117,0
<b>TOTAL</b>									<b>117,0</b>	<b>117,0</b>
<b>MASISA ECO</b>										
Masisa									90,1	90,1
<b>TOTAL</b>									<b>90,1</b>	<b>90,1</b>
<b>MVC GENERACION</b>										
Colihues									181,0	181,0
<b>TOTAL</b>									<b>181,0</b>	<b>181,0</b>
<b>NUEVA ENERGIA</b>										
Escuadron									101,5	101,5
<b>TOTAL</b>									<b>101,5</b>	<b>101,5</b>
<b>ON GROUP</b>										
El Tártaro									0,8	0,8
<b>TOTAL</b>									<b>0,8</b>	<b>0,8</b>
<b>SWC</b>										
Salvador									203,3	203,3
<b>TOTAL</b>									<b>203,3</b>	<b>203,3</b>

(1) Empresas contratadas.

(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros.

(\*) Energía Firme no calculada en 2010 por término de clientes sin contrato de suministro (RM 88 de 2001).

(\*\*) Energía firme actualizada a febrero de 2012.

**BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)**

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2003	Endesa	12.470,6	593,9			13.064,5
	AES Gener S.A.	5.028,3	703,4			5.731,7
	Colbún S.A.	8.311,5				8.311,5
	Pehuenche S.A.	3.139,0				3.139,0
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Pangué S.A.	1.945,1				1.945,1
	Arauco Generación S.A.	620,2				620,2
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4				3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3				3.089,3
2004	Endesa	14.818,9	259,0			15.077,9
	AES Gener S.A.	4.574,1	431,5			5.005,6
	Colbún S.A.	9.575,5				9.575,5
	Pehuenche S.A.	2.992,6				2.992,6
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.231,4				1.231,4
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3				3.089,3
	Ibener S.A.	573,3				573,3
2005	Endesa	14.445,2	647,7			15.092,9
	AES Gener S.A.	4.789,9	67,5			4.857,4
	Colbún S.A.	11.239,7				11.239,7
	Pehuenche S.A.	3.038,4				3.038,4
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.171,5				1.171,5
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3				3.089,3
	Ibener S.A.	443,1				443,1
2006	Endesa	15.399,4	3.717,2			19.116,6
	AES Gener S.A.	4.548,5	431,3			4.979,8
	Colbún S.A.	12.573,6				12.573,6
	Pehuenche S.A.	3.139,1				3.139,1
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1				1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	425,3				425,3
2007	Endesa	15.557,5	3.717,2			19.274,7
	AES Gener S.A.	5.558,8	431,3			5.990,1
	Colbún S.A.	12.663,4				12.663,4
	Pehuenche S.A.	2.969,1				2.969,1
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1				1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	425,3				425,3

**BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)**

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2008	Endesa	18.594,8	175,3			18.770,1
	AES Gener S.A.	5.765,2	511,9			6.277,1
	Colbún S.A.	14.895,0				14.895,0
	Pehuenche S.A.	2.858,7				2.858,7
	Guacolda S.A.	2.302,6	48,9			2.351,5
	Arauco Generación S.A.	1.289,8				1.289,8
	SGA	708,5				708,5
	Eléctrica Santiago S.A.	3.504,5				3.504,5
	Ibener S.A.	442,9	447,9			890,8
	Puyehue	229,3				229,3
	Campanario	1.399,1				1.399,1
	ElektraGen	351,4				351,4
	Tecnored	142,2				142,2
	SC del Maipo	17,0				17,0
	FPC	100,2				100,2
	Potencia Chile S.A.	668,0				668,0
	GESAN	5,5				5,5
	PacificHydro	50,7				50,7
	La Higuera	459,2				459,2
	2009	Endesa	20.976,0			
AES Gener S.A.		7.150,0	537,3			7.687,3
Colbún S.A.		15.744,7				15.744,7
Pehuenche S.A.		2.874,2				2.874,2
Guacolda S.A.		3.434,3	47,1			3.481,4
Arauco Generación S.A.		1.135,5				1.135,5
SGA		875,2				875,2
Eléctrica Santiago S.A.		3.439,2				3.439,2
Ibener S.A.		442,3				442,3
Puyehue		229,3				229,3
Campanario		2.670,1				2.670,1
ElektraGen		349,5				349,5
Tecnored		204,1				204,1
SC del Maipo		16,7				16,7
Nueva Energía (ex FPC)		102,5				102,5
Potencia Chile S.A.		743,7				743,7
GESAN		5,4				5,4
PacificHydro		50,7				50,7
La Higuera		469,1				469,1
2010		Endesa	15.557,5	3.717,2		
	AES Gener S.A.	5.558,8	431,3			5.990,1
	Colbún S.A.	12.663,4				12.663,4
	Pehuenche S.A.	2.969,1				2.969,1
	Guacolda S.A.	2.249,7				2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1				1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2				3.735,2
	Ibener S.A.	443,1				443,1
	SGA	425,3				425,3
	Campanario	856,7				856,7
	Balance Energía Firme no calculada en 2010 por término de clientes sin contrato de suministro (RM 88 de 2001)					

**BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)**

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2011	AES Gener S.A.	8.148,4	611,1			8.759,5
	Arauco Bioenergía	1.298,8				1.298,8
	Barrick	147,1				147,1
	Carrán	2				2
	Chacayes	274,1				274,1
	Colbún	13.969,9	1036,3			15.006,2
	Comasa	144,1				144,1
	Cristoro	5,3				5,3
	Diuto	20,7				20,7
	Dongo	30,3				30,3
	Donguil	1,7				1,7
	E_Generación	118				118
	El Manzano	35,7				35,7
	Eléctrica Cenizas	117,6				117,6
	ElektraGen	363,8				363,8
	Emelda	599,1				599,1
	Endesa	19.050,6				19.050,6
	EnerBosch	6,4				6,4
	Energía Pacífico	127,8				127,8
	Enlasa	2.396,6				2.396,6
	EPC	296,2				296,2
	Eléctrica Puntilla	157,1	144,9			302
	Los Espinos	1.058,8				1.058,8
	Eléctrica Santiago S.A.	2.849,2				2.849,2
	GasSur	121,3				121,3
	Gen. Industrial	16,6				16,6
	Generadora On Group	26,2				26,2
	Gesan	7,3				7,3
	Guacolda S.A.	4.687,6	95,5			4.783,1
	Hasa	0,3				0,3
	Hidroelec	0,6				0,6
	HidroLircay	36,4				36,4
	HidroMaule	124,9				124,9
	HidroMuchi	3,6				3,6
	Hidropaloma	18,6				18,6
	Ibener	317,1				317,1
	KDM	57,7				57,7
	La Arena	9,1				9,1
	La Confluencia	584				584
	La Higuera	1.117,5				1.117,5
	Lican	117				117
	Los Morros	17,4				17,4
	Masisa Eco	90,1				90,1
	Eólica Monte Redondo	82,6				82,6
	MVC Generación	181				181
	NorVind	60,9				60,9
	Nva Energía	101,5				101,5
	On Group	0,8				0,8
	Orafti	0,7				0,7
	PacificHydro	82,5				82,5
	Generadora del Pacífico	700,1				700,1
	Panguipulli	181,4				181,4
	Pehuenche S.A.	2.601,7				2.601,7
	Pehui	6,7				6,7
	PetroPower	452,1				452,1
	Potencia Chile S.A.	853,4				853,4
	Puyehue	233,4				233,4
	SGA	1.012,7				1.012,7
	SWC	203,3				203,3
	TecnoRed	210,8				210,8
	Tierra Amarilla	84,6				84,6

**BALANCE DE ENERGIA FIRME (GWh)**

	Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
2012	AES Gener S.A.	8.382,5	684,9			9.067,4
	Arauco Bio	1.298,8				1.298,8
	Barrick	147,1				147,1
	Campanario	0				0
	Capullo	65,1				65,1
	Carbomet	0				0
	Cardones	1.310,9				1.310,9
	Carran	2				2
	Chacayes	609,5				609,5
	Colbun	13.966,1	1.036,3			15.002,4
	Comasa	97,1				97,1
	Cristoro	5,3				5,3
	Diuto	20,7				20,7
	Dongo	30,3				30,3
	Donguil	1,7				1,7
	E_generacion	118				118
	El Manzano	35,7				35,7
	Electrica Cenizas	117,6				117,6
	Elektragen	363,8				363,8
	Emelda	599,1				599,1
	Endesa	19.050,6				19.050,6
	Enerbosch	7,3				7,3
	Energia Pacifico	127,8				127,8
	Enlasa	2.396,6				2.396,6
	EPC	296,2				296,2
	EPSA	157,1	144,9			302
	Espinos	1.058,8				1.058,8
	ESSA	2.849,2				2.849,2
	Gas Sur	121,3				121,3
	Gen. Industrial	16,6				16,6
	Generadora On Group	26,2				26,2
	Gesan	7,3				7,3
	Guacolda	4.687,6	95,5			4.783,1
	HASA	0,3				0,3
	Hidroelec	0,6				0,6
	HidroLircay	36,4				36,4
	Hidromaule	124,9				124,9
	Hidromuchi	3,6				3,6
	Hidropaloma	18,6				18,6
	Ibener	317,1				317,1
	La Arena	9,5				9,5
	La Confluencia	584				584
	La Higuera	1.117,5				1.117,5
	Lican	117				117
	Los Morros	17,4				17,4
	Masisa Eco	90,1				90,1
	Monte Redondo	82,6				82,6
	MVC Generacion	181				181
	Norvind	60,9				60,9
	Nueva Energia	101,5				101,5
	On Group	0,8				0,8
	Orafti	0,7				0,7
	Pacific Hydro	82,5				82,5
	Pacifico	700,1				700,1
	Panguipulli	181,4				181,4
	Pehuenche	2.601,7				2.601,7
	Pehui	6,7				6,7
	Petropower	452,1				452,1
	Potencia Chile	853,4				853,4
	Puyehue	233,4				233,4
	SGA	947,6				947,6
	SWC	203,3				203,3
	Tecnored	210,8				210,8

Nota: A partir del año 2002 no existe la obligatoriedad de verificar que las ventas que efectúen los generadores estén garantizadas con energía firme excedentaria.

# Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

	ENDESA	AES GENER	COLBUN	PEHUENICHE	GUACOLDA	ARAUCO BIO	PANGUE	CAMPANARIO	ESSA	SAN ISIDRO	TRANSELEC	STS	IBENER	CENELCA	SGA	CTNC	PUYEHUE	SC DEL MAIPO	TECNORED	CHILQUINTA STX	EPPA STX
2003	Enero	(44.438)	(49.216)	143.284	298.026	(27.474)	964	26.684	(166.176)	(100.597)	(51.324)	(44.145)	14.411								
	Febrero	19.587	(56.262)	6.631	142.411	(7.948)	(278)	(30.695)	1.089	9.007	(39.715)	104.614	(5.663)								
	Marzo	43.529	(41.514)	(19.637)	106.365	27.868	445	(52.801)	(6.760)	41.142	(38.387)	(44.708)	(15.540)								
	Abril	183.790	(85.383)	939	57.288	31.043	3.424	(68.293)	(19.131)	(7.104)	(34.513)	(41.778)	(20.281)								
	Mayo	146.940	(175.577)	85.856	35.380	33.100	9.127	(72.836)	(5.103)	8.551	(32.132)	(53.494)	(14.276)	34.464							
	Junio	58.234	(220.336)	20.656	133.606	29.202	8.452	98.069	(12.870)	(75.039)	(35.078)	(49.233)	31.723	12.615							
	Julio	(76.383)	(235.199)	221.302	147.691	32.773	4.144	171.345	(16.190)	(203.423)	(41.269)	(52.537)	35.047	12.705							
	Agosto	(16.826)	(208.378)	162.957	85.460	37.817		7.987	40.277	(24.738)	2.024	(86.056)	(52.259)	13.797	36.059						
	Septiembre	(17.926)	(123.578)	51.311	124.940	38.412	8.300	106.090	(181.495)	24.916	(37.234)	(886)	23.795	27.388	(49.634)						
	Octubre	39.036	(154.389)	(9.613)	104.007	(54.733)	3.845	120.115	(17.721)	8.651	(40.761)	(1.035)	23.604	35.101	(56.107)						
	Noviembre	64.071	(122.991)	(43.523)	160.975	14.352	3.670		(3.795)	(114.302)	(36.741)	(1.292)	18.004	15.195	(53.924)						
	Diciembre	42.716	(16.381)	(99.388)	101.444	19.139	8.009		4.609	(01)	(41.716)	(1.113)	2.671	36.396	(56.385)						
2004	Enero	877	25.105	(47.970)	108.053	17.599	(31.944)		5.880	(17.179)	(38.210)	(1.467)	(3.560)	27.150	(44.340)						
	Febrero	55.975	37.749	(80.376)	58.463	11.402	(59.581)		7.140	6.731	(38.705)	(1.660)	(11.653)	37.645	(42.330)						
	Marzo	62.339	35.335	(10.492)	80.381	16.499	(20.623)		(6.048)	4.449	(40.197)	(1.619)	(15.927)	43.203	(40.293)						
	Abril	38.888	(38.090)	(17.550)	121.438	11.745	(20.106)		(4.975)	(40.689)	(38.457)	(1.520)	5.876	17.368	(33.928)						
	Mayo	73.726	(17.311)	43.038	44.305	29.709	(8.318)		(114.142)	6.334	(38.278)	(1.524)	(7.381)	13.374	(23.533)						
	Junio	38.527	(16.309)	(48.827)	75.996	28.869	(2.262)		(45.931)	(5.273)	(37.466)	(1.421)	31.580	2.172	(19.656)						
	Julio	120.740	(71.765)	(94.406)	97.291	14.907	(27.105)		(44.647)	34.533	(37.956)	(1.689)	40.284	(7.348)	(22.838)						
	Agosto	124.908	(202.099)	15.158	97.529	25.600	(24.753)		(32.117)	35.031	(34.595)	(1.332)	12.237	8.998	(23.466)						
	Septiembre	371.683	(227.075)	68.354	166.404	18.443	(18.503)		(234.431)	(11.874)	(38.086)	(1.311)	27.004	(17.727)	(21.712)						
	Octubre	232.396	(152.185)	17.439	110.378	9.291	(28.329)		(241.786)	(125.428)	(49.571)	(1.469)	23.144	(6.052)	(24.949)						
	Noviembre	265.375	(214.307)	(162.967)	176.299	(12.198)	(16.941)		(4.784)	61.223	(53.438)	(1.487)	24.915	(16.723)	(24.969)						
	Diciembre	194.293	(190.614)	(212.439)	177.996	(11.829)	(20.629)		10.842	69.530	(46.467)	(1.584)	2.481	53.683	(25.264)						
2005	Enero	176.090	(79.231)	(115.043)	104.057	12.256	(19.649)		(117.848)	72.546	(38.680)	(1.326)	(8.192)	50.264	(35.423)						
	Febrero	216.351	(22.330)	(181.439)	59.606	10.782	(25.596)		(31.503)	7.678	(35.020)	(889)	(13.075)	46.819	(31.383)						
	Marzo	140.509	(32.513)	(128.528)	84.117	13.545	12.015		(37.436)	12.402	(40.553)	(1.065)	(20.110)	54.833	(20.855)	(359)					
	Abril	(17.428)	(19.679)	(14.852)	14.609	19.363	8.104		47.714	(1.763)	(10.854)	(618)	(22.302)	18.437	(569)	(491)					
	Mayo	6.644	(31.111)	(10.492)	90.308	25.292	9.114		(6.048)	4.449	(40.197)	(3.533)	(15.927)	43.203	(40.293)						
	Junio	332.594	(239.643)	(144.348)	172.146	11.682	(20.108)		(72.133)	4.162	(50.229)	(674)	41.614	(35.558)	(5.775)	(968)	7.236				
	Julio	508.985	(232.680)	(130.819)	146.025	(18.482)	(33.559)		(87.643)	(81.081)	(59.344)	(710)	28.742	(37.596)	(9.590)	(1.527)	8.957				
	Agosto	480.374	(301.089)	(8.350)	219.502	(58.267)	(34.309)		(102.513)	(104.014)	(69.629)	(682)	52.334	(60.337)	(20.302)	(1.205)	8.809				
	Septiembre	536.693	(270.015)	(58.386)	197.835	(47.632)	(23.587)		(137.372)	(117.373)	(59.144)	(635)	19.935	(22.460)	(23.671)	(3.05)	7.209				
	Octubre	343.422	(250.116)	(17.675)	256.149	(30.749)	(35.623)		(49.748)	(41.964)	(60.476)	(632)	12.823	(1.444)	(28.503)	(1.941)	6.477				
	Noviembre	371.683	(194.981)	(83.454)	235.160	(67.813)	(11.049)		(44.161)	(157.962)	(62.434)	(1.741)	30.002	5.116	(27.960)	(1.702)	6.888				
	Diciembre	286.960	(215.456)	(96.169)	249.173	(24.191)	(23.131)		(1.803)	(123.271)	(66.894)	(778)	17.037	6.070	(29.060)	(1.940)	11.060				
2006	Enero	118.644	(170.108)	(149.225)	259.497	12.934	(19.225)		24.607	(43.265)	(812)	(2.228)	21.809	(15.136)	(1.289)	(9.646)					
	Febrero	78.882	(8.061)	(176.429)	112.911	(3.223)	(6.494)		41.127	(33.525)	(837)	(12.953)	37.877	(13.993)	(1.235)	(14.048)					
	Marzo	145.203	(42.145)	(179.619)	73.030	759	(5.493)		39.942	(40.063)	(757)	(27.926)	51.560	2.860	(1.333)	(16.217)					
	Abril	201.361	(28.240)	(223.659)	94.067	7.537	(14.492)		22.189	(46.004)	(662)	(13.764)	23.462	(13.676)	(2.015)	(6.102)					
	Mayo	123.927	(32.222)	(69.013)	105.382	9.596	2.014		(85.581)	(48.654)	(538)	(15.122)	5.785	(13.085)	(2.000)	(4.889)					
	Junio	247.599	(102.714)	(174.728)	208.563	7.326	(14.458)		(128.129)	(61.418)	(408)	42.306	(19.571)	(7.251)	(2.341)	5.038					
	Julio	367.068	(193.392)	(207.483)	210.543	(6.431)	(23.787)		(99.855)	(66.233)	(529)	45.680	(22.321)	(13.532)	(2.244)	5.048					
	Agosto	375.140	(172.415)	(244.636)	187.462	10.094	(29.272)		(90.078)	(60.215)	(526)	32.687	2.376	(14.785)	(2.325)	6.493					
	Septiembre	434.093	(175.251)	(145.079)	143.481	(22.149)	(26.079)		(157.016)	(57.400)	(413)	28.778	(6.430)	(19.459)	(1.985)	4.910					
	Octubre	357.946	(155.514)	(85.064)	180.034	(44.121)	(21.739)		(176.644)	(61.332)	(476)	15.716	8.437	(22.980)	(2.116)	4.774					
	Noviembre	333.734	(171.533)	(194.094)	225.462	(23.487)	(17.104)		(98.059)	(58.273)	(476)	15.716	8.437	(22.980)	(2.116)	4.774					
	Diciembre	80.641	(110.915)	(196.813)	282.443	(16.900)	(5.955)		1.261	(11.320)	(46.221)	(476)	15.716	8.437	(22.980)	(2.116)	4.774				
2007	Enero	292.570	(194.981)	(120.922)	232.521	(19.427)	(1.022)		(4.022)	(23.521)	(49.065)	(3.071)	(1.998)	(1.688)							
	Febrero	290.507	(32.054)	(320.677)	113.955	(22.450)	19.676		(2.053)	(18.667)	(48.032)	(591)	(15.139)	50.179	(9.561)	(2.058)	(5.037)				
	Marzo	252.899	(69.333)	(252.335)	115.756	(24.056)	28.748		5.530	(23.887)	(48.849)	(630)	(25.967)	62.129	(3.587)	(1.580)	(13.445)	564	43		
	Abril	106.768	(25.294)	(114.298)	73.594	(20.286)	23.901		17.499	(16.856)	(34.931)	(467)	(23.611)	26.891	(2.262)	(2.189)	(11.949)	911	915		
	Mayo	30.720	(6.735)	(73.314)	44.669	(9.787)	14.668		22.951	39.303	(38.479)	(448)	(24.080)	4.670	(1.908)	(1.869)	(9.282)	652	3.737		
	Junio	39.126	28.228	(139.415)	22.995	(1.844)	23.368		55.008	(18.071)	(32.940)	(423)	(20.771)	27.529	13.266	(1.118)	(7.283)	341	4.713		
	Julio	72.337	9.963	(124.913)	45.559	2.107	(16.643)		39.728	(33.556)	(33.869)	(620)	41.553	31.655	(1.059)	2.825	4.694	4.904			
	Agosto	92.667	(170.890)	(20.810)	150.939	(15.339)	31.196		60.334	(171.992)	(61.486)	(659)	42.306	29.642	35.328	3.479	3.988	4.019			
	Septiembre	141.197	(155.640)	(105.379)	64.906	(36.019)	11.592		16.670	63.437	(37.251)	(327)	6.540	12.389	12.369	(1.946)	2.402	5.96	1.901		
	Octubre	49.753	(185.660)	(60.940)	157.123	(21.358)	(2.891)		7.74	19.669	(45.142)	(350)	12.617	(27.808)	(2.332)	(2.047)	2.089	1.075	505		
	Noviembre	93.786	(266.045)	(161.518)	197.100	(															









# Uso del Sistema de Transmisión

Se muestra a continuación el pago de peajes correspondiente al año 2012 (información contenida en el Informe de Peajes versión Preliminar año 2012 del 22 de marzo de 2013), conforme a lo estipulado en el decreto 61, de 2011.

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado	Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Transelec	193.608.569	1.775.673.443	1.969.282.012	Cardones	Transelec	0	4.721.287	4.721.287
	Colbún Transmisión	79.777.096	63.294.096	143.071.192		Colbún Transmisión	0	22.913	22.913
	CTNC	0	-78.142.606	-78.142.606		CTNC	0	-1.933	-1.933
	TransChile	1.411.494	29.886.329	31.297.823		TransChile	0	1.209.933	1.209.933
AES Gener (KDM)	Transelec Norte	490.502	1.587.344	2.077.846	Carran	Transelec Norte	0	107.569	107.569
	Transelec	4.917.340	17.993.306	22.910.646		Transelec	0	7.203	7.203
	Colbún Transmisión	879.470	188.520	1.067.990		Colbún Transmisión	0	35	35
	CTNC	0	-11.281	-11.281		CTNC	0	-3	-3
AES Gener (Masisa Eco)	TransChile	0	328.085	328.085	Chacayes	TransChile	0	1.846	1.846
	Transelec Norte	0	16.240	16.240		Transelec Norte	0	164	164
	Transelec	-11.486.605	324.501	-11.162.105		Transelec	156.064.588	-657.412	155.407.176
	Colbún Transmisión	283.026	1.575	284.601		Colbún Transmisión	7.475.597	3.545.053	11.020.651
Allipen	CTNC	0	-133	-133	Colbún	CTNC	0	-118.294	-118.294
	TransChile	0	83.160	83.160		TransChile	141.928	2.262.148	2.404.075
	Transelec Norte	0	7.393	7.393		Transelec Norte	49.522	121.713	171.235
	Transelec	0	81.362	81.362		Transelec	2.342.706.385	5.269.289.326	7.611.995.710
Arauco Bioenergía	Colbún Transmisión	16.943.514	2.646.192	19.589.707	Comasa	Colbún Transmisión	1.455.924.264	136.340.758	1.592.265.022
	CTNC	0	-141.146	-141.146		CTNC	0	-1.957.830	-1.957.830
	TransChile	15.709.362	4.759.357	20.468.719		TransChile	76.763.593	1.405.635.644	1.482.399.237
	Transelec Norte	7.639.665	261.119	7.900.785		Transelec Norte	34.297.089	104.515.749	138.812.837
Barrick	Transelec	-141.666.837	64.363.468	-77.303.369	Cristoro	Transelec	-80.180.597	3.577.848	-76.602.749
	Colbún Transmisión	1.395.372	12.658	1.408.030		Colbún Transmisión	3.622.666	39.701	3.662.368
	CTNC	0	-3.674	-3.674		CTNC	0	-25.789	-25.789
	TransChile	8.705	431.288	439.992		TransChile	7.915.883	932.677	8.848.560
Be Forestal	Transelec Norte	3.037	25.471	28.508	Diuato	Transelec Norte	0	42.156	42.156
	Transelec	-176.056.112	6.599.309	-169.456.803		Transelec	0	164.455	164.455
	Colbún Transmisión	7.105.142	1.024.870	8.130.012		Colbún Transmisión	0	1.877	1.877
	CTNC	0	-68.698	-68.698		CTNC	0	-1.438	-1.438
C.E. Los Morros	TransChile	83.621	1.037.519	1.121.139	Donguil	TransChile	0	42.070	42.070
	Transelec Norte	29.177	14.854	44.031		Transelec Norte	0	1.959	1.959
	Transelec	0	224.961	224.961		Transelec	0	386.854	386.854
	Colbún Transmisión	0	2.478	2.478		Colbún Transmisión	0	4.302	4.302
Campanario	CTNC	0	-2.648	-2.648	Duke	CTNC	0	-3.330	-3.330
	TransChile	0	50.937	50.937		TransChile	0	97.204	97.204
	Transelec Norte	0	2.700	2.700		Transelec Norte	0	4.922	4.922
	Transelec	0	0	0		Transelec	0	6.123	6.123
Capullo	Colbún Transmisión	0	0	0	El Arrayan	Colbún Transmisión	0	30	30
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-3	-3
	TransChile	0	0	0		TransChile	0	1.569	1.569
	Transelec Norte	0	0	0		Transelec Norte	0	139	139
Carbomet	Transelec	9.518.790	-219.074.377	-209.555.587	El Canelo	Transelec	-1.317.744	46.621	-1.271.123
	Colbún Transmisión	296.558	74.246.556	74.543.114		Colbún Transmisión	1.768	624	2.392
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-1.617	-1.617
	TransChile	691.837	0	691.837		TransChile	78	3.810	3.888
AES Gener	Transelec Norte	368.500	0	368.500	El Canelo	Transelec Norte	25	0	25
	Transelec	0	-3.974.303	-3.974.303		Transelec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	432.034	432.034		Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	-9.631	-9.631		CTNC	0	0	0
AES Gener	TransChile	0	190.541	190.541	El Canelo	TransChile	0	0	0
	Transelec Norte	0	6.872	6.872		Transelec Norte	0	0	0
	Transelec	0	-3.974.303	-3.974.303		Transelec	0	93.538	93.538
	Colbún Transmisión	0	432.034	432.034		Colbún Transmisión	0	2.108	2.108
AES Gener	CTNC	0	-9.631	-9.631	El Canelo	CTNC	0	-2.103	-2.103
	TransChile	0	190.541	190.541		TransChile	0	22.366	22.366
	Transelec Norte	0	6.872	6.872		Transelec Norte	0	0	0
	Transelec	0	-3.974.303	-3.974.303		Transelec	0	93.538	93.538
AES Gener	Colbún Transmisión	0	432.034	432.034	El Canelo	Colbún Transmisión	0	2.108	2.108
	CTNC	0	-9.631	-9.631		CTNC	0	-2.103	-2.103
	TransChile	0	190.541	190.541		TransChile	0	22.366	22.366
	Transelec Norte	0	6.872	6.872		Transelec Norte	0	0	0

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
El Manzano	Transec	0	471.194	471.194
	Colbún Transmisión	0	5.051	5.051
	CTNC	0	-2.734	-2.734
	TransChile	0	132.844	132.844
El Paso	Transec	0	6.794	6.794
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
Eléctrica Cenizas	Transec	-18.517.234	206.634.583	188.117.349
	Colbún Transmisión	504.175	844.627	1.348.802
	CTNC	78.351	-6.598.948	-6.520.597
	TransChile	5.868	310.117	315.986
Elektragen	Transec	2.006	18.435	20.441
	Colbún Transmisión	752.362	1.486.394	2.238.757
	CTNC	9.136	8.423	17.559
	TransChile	0	-1.408	-1.408
Emelda	Transec	378	386.065	386.443
	Colbún Transmisión	0	1.694.866	1.694.866
	CTNC	0	-88.239	-88.239
	TransChile	0	23.534.993	23.534.993
Endesa	Transec	0	49.160	49.160
	Colbún Transmisión	-865.270.440	10.189.555.490	9.324.285.050
	CTNC	216.589.538	157.692.602	374.282.140
	TransChile	1.581.527	-143.960.413	-142.378.886
Enerbosch	Transec	3.113.237	1.445.208.037	1.448.321.275
	Colbún Transmisión	1.089.145	98.028.681	99.117.826
	CTNC	0	131.351	131.351
	TransChile	0	1.615	1.615
Energía Pacífico	Transec	0	-1.398	-1.398
	Colbún Transmisión	20.805.667	905.286	21.710.953
	CTNC	740.962	-15.771	1.107.849
	TransChile	0	449.775	449.775
Enlasa	Transec	0	22.298	22.298
	Colbún Transmisión	81.311.430	15.073.319	96.384.750
	CTNC	1.342.740	106.699	1.449.439
	TransChile	0	-30.644	-30.644
Enor	Transec	4.459.788	4.027.889	8.487.677
	Colbún Transmisión	788.542	273.135	1.061.677
	CTNC	11.798	685.781	697.579
	TransChile	145	3.340	3.485
Eol. M. Redondo	Transec	0	-296	-296
	Colbún Transmisión	46.523.018	80.154.184	126.677.202
	CTNC	1.677.802	2.291.485	3.969.287
	TransChile	0	-137.143	-137.143
EPC	Transec	30.911	31.404.814	31.435.726
	Colbún Transmisión	10.786	19.893	30.679
	CTNC	142.368	1.348.542	1.490.911
	TransChile	28.976	8.357	37.333
Equipos de Generación	Transec	0	-3.639	-3.639
	Colbún Transmisión	28.976	334.656	335.012
	CTNC	0	27.221	27.346
	TransChile	124	27.221	27.346

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Essa	Transec	108.438.075	45.060.174	153.498.248
	Colbún Transmisión	19.904.078	389.919	20.293.997
	CTNC	0	-251.370	-251.370
	TransChile	297.616	11.191.661	11.489.277
Gas Sur	Transec	103.768	629.897	733.664
	Colbún Transmisión	3.484	1.280.045	1.283.529
	CTNC	37	9.168	9.205
	TransChile	0	-568	-568
Gen On Group	Transec	2	343.763	343.765
	Colbún Transmisión	1	20.792	20.793
	CTNC	-747.686	94.361	-653.325
	TransChile	71.792	458	72.250
Gen. Industrial	Transec	0	-39	-39
	Colbún Transmisión	667	24.182	24.849
	CTNC	0	-39	-39
	TransChile	233	2.150	2.383
Genpac	Transec	24.585	108.920	133.505
	Colbún Transmisión	649	659	1.308
	CTNC	0	-19	-19
	TransChile	56	29.816	29.872
Gesán	Transec	19	2.010	2.029
	Colbún Transmisión	12.444	2.701.405	2.713.849
	CTNC	28	14.665	14.693
	TransChile	27	-1.553	-1.525
Guacolda	Transec	3	701.344	701.347
	Colbún Transmisión	1	59.207	59.208
	CTNC	0	123.857	123.857
	TransChile	0	1.239	1.239
Hidro Dongo SPA	Transec	0	-1.121	-1.121
	Colbún Transmisión	0	29.442	29.442
	CTNC	0	1.613	1.613
	TransChile	-2.616.146.962	2.306.941.566	-309.205.396
Hidrocallao	Transec	62.428.057	34.533.993	96.962.050
	Colbún Transmisión	14.289.324	-105.892.456	-91.603.132
	CTNC	1.145.936	21.652.078	22.798.015
	TransChile	399.789	1.100.594	1.500.384
Hidroeléctrica Trueno	Transec	0	365.377	365.377
	Colbún Transmisión	0	4.100	4.100
	CTNC	0	-3.300	-3.300
	TransChile	0	94.866	94.866
Hidroirrcay	Transec	0	4.782	4.782
	Colbún Transmisión	0	63.725	63.725
	CTNC	0	922	922
	TransChile	0	-2.070	-2.070
Hidromaule	Transec	0	5.796	5.796
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	50.285	50.285
	TransChile	0	636	636
Hidroeléctrica Trueno	Transec	0	-660	-660
	Colbún Transmisión	0	9.333	9.333
	CTNC	0	333	333
	TransChile	0	314.092	314.092
Hidroirrcay	Transec	0	4.812	4.812
	Colbún Transmisión	0	4.812	4.812
	CTNC	0	-4.351	-4.351
	TransChile	0	88.449	88.449
Hidroirrcay	Transec	0	3.411	3.411
	Colbún Transmisión	0	510.242	510.242
	CTNC	0	6.049	6.049
	TransChile	0	-4.901	-4.901
Hidroirrcay	Transec	0	129.017	129.017
	Colbún Transmisión	0	6.123	6.123
	CTNC	0	567.648	567.648
	TransChile	0	29.078	29.078

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado	Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Hidromuchi	Transec	0	17.018	17.018	Norvind	Transec	45.272.396	1.352.068	46.624.464
	Colbún Transmisión	0	266	266		Colbún Transmisión	1.590.310	17.169	1.607.479
	CTNC	0	-85	-85		CTNC	0	-15.797	-15.797
	TransChile	0	6.605	6.605		TransChile	29.623	339.923	369.546
	Transec Norte	0	309	309		Transec Norte	10.336	14.962	25.298
Hidronalcas	Transec	0	126.682	126.682	Nueva Energia	Transec	-19.310.672	180.500.977	161.190.306
	Colbún Transmisión	0	1.912	1.912		Colbún Transmisión	982.943	1.380.365	2.363.308
	CTNC	0	-3.996	-3.996		CTNC	0	-12.402	-12.402
	TransChile	0	11.902	11.902		TransChile	0	789.684	789.684
	Transec Norte	0	0	0		Transec Norte	0	22.539	22.539
Hidropaloma	Transec	0	66.989	66.989	On Group	Transec	0	12.805	12.805
	Colbún Transmisión	0	325	325		Colbún Transmisión	0	122	122
	CTNC	0	-27	-27		CTNC	0	-72	-72
	TransChile	0	17.167	17.167		TransChile	0	3.326	3.326
	Transec Norte	0	1.526	1.526		Transec Norte	0	179	179
Ibener	Transec	-700.211.056	88.419.263	-611.791.793	Orafti	Transec	0	2.521	2.521
	Colbún Transmisión	14.434.056	1.290.887	15.724.943		Colbún Transmisión	0	12	12
	CTNC	0	-57.140	-57.140		CTNC	0	-1	-1
	TransChile	189.160	1.154.494	1.343.654		TransChile	0	646	646
	Transec Norte	66.003	50.425	116.428		Transec Norte	0	57	57
Kaltemp	Transec	0	5.145	5.145	Pacific Hydro	Transec	2.435.353	194.191.504	196.626.857
	Colbún Transmisión	0	65	65		Colbún Transmisión	166.959	11.788.408	11.955.366
	CTNC	0	-210	-210		CTNC	0	-17.295.487	-17.295.487
	TransChile	0	253	253		TransChile	0	336.144	336.144
	Transec Norte	0	0	0		Transec Norte	0	16.512	16.512
La Arena SPA	Transec	0	24.440	24.440	Pangue	Transec	-2.053.424.899	17.336.405	-2.036.088.494
	Colbún Transmisión	0	119	119		Colbún Transmisión	37.376.770	236.555	37.613.325
	CTNC	0	-10	-10		CTNC	0	-78.297	-78.297
	TransChile	0	6.263	6.263		TransChile	548.867	5.755.908	6.304.774
	Transec Norte	0	557	557		Transec Norte	191.514	252.160	443.674
La Confluencia	Transec	345.001.021	-11.845.765	333.155.256	Panguipulli	Transec	-211.859.053	-24.344.433	-236.203.486
	Colbún Transmisión	9.203.037	2.908.339	12.111.376		Colbún Transmisión	4.599.340	1.497.388	6.096.728
	CTNC	0	-38.681	-38.681		CTNC	0	-21.966	-21.966
	TransChile	134.506	1.091.565	1.226.072		TransChile	7.611.880	768.923	8.380.803
	Transec Norte	49.104	80.432	129.536		Transec Norte	2.559.245	33.015	2.592.259
La Higuera	Transec	7.233	-3.429.138	-3.421.904	Pehuenche	Transec	2.225.043.252	34.816.300	2.259.859.552
	Colbún Transmisión	44	2.795.704	2.795.748		Colbún Transmisión	55.601.611	2.833.251	58.434.862
	CTNC	0	-1.727	-1.727		CTNC	0	-391.941	-391.941
	TransChile	8	1.040.414	1.040.423		TransChile	927.838	11.539.366	12.467.203
	Transec Norte	2	92.083	92.085		Transec Norte	323.747	553.259	877.005
La Leonera	Transec	0	0	0	Pehui	Transec	0	109.424	109.424
	Colbún Transmisión	0	0	0		Colbún Transmisión	0	1.262	1.262
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	-920	-920
	TransChile	0	0	0		TransChile	0	28.863	28.863
	Transec Norte	0	0	0		Transec Norte	0	1.370	1.370
Licán	Transec	35.195.480	1.505.384	36.700.864	Petropower	Transec	-195.700.751	65.409.267	-130.291.485
	Colbún Transmisión	1.424.239	18.217	1.442.456		Colbún Transmisión	10.148.472	3.025.091	13.173.563
	CTNC	0	-16.452	-16.452		CTNC	0	-59.614	-59.614
	TransChile	3.359.378	384.242	3.743.619		TransChile	128.954	2.271.068	2.400.023
	Transec Norte	1.848.594	18.021	1.866.615		Transec Norte	44.996	112.198	157.193
Los Espinos	Transec	9.970.535	4.387.455	14.357.989	Potencia Chile	Transec	159.017	40.248.699	40.407.717
	Colbún Transmisión	142.328	22.066	164.394		Colbún Transmisión	644	352.386	353.030
	CTNC	0	-2.205	-2.205		CTNC	0	-1.285	-1.285
	TransChile	3.481	1.143.422	1.146.903		TransChile	54	859.347	859.401
	Transec Norte	1.173	94.197	95.370		Transec Norte	16	73.122	73.137
Mallarauco	Transec	0	0	0	Providencia	Transec	1.095.814	0	1.095.814
	Colbún Transmisión	0	0	0		Colbún Transmisión	26.174	0	26.174
	CTNC	0	0	0		CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0		TransChile	36	0	36
	Transec Norte	0	0	0		Transec Norte	47	0	47
MVC Generación	Transec	18.201.180	1.714.649	19.915.829	Puclaro	Transec	0	166.739	166.739
	Colbún Transmisión	1.039.502	13.772	1.053.274		Colbún Transmisión	0	807	807
	CTNC	0	-5.666	-5.666		CTNC	0	-68	-68
	TransChile	13.380	454.348	467.728		TransChile	0	42.783	42.783
	Transec Norte	4.669	26.708	31.376		Transec Norte	0	3.801	3.801

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos por Inyección	Pagos por Retiro	Pago Consolidado
Puntilla	Transec	22.823.637	21.576.678	44.400.315
	Colbún Transmisión	2.853.291	1.449.703	4.302.993
	CTNC	0	-77.436	-77.436
	TransChile	59.122	9.651.338	9.710.461
Puyehue	Transec	71.563.206	20.693.399	92.256.605
	Colbún Transmisión	5.083.505	1.060.432	6.143.936
	CTNC	0	-26.360	-26.360
	Transec Norte	5.248.152	50.815	5.298.966
Río Tranquilo	Transec	16.152.348	4.192.035	20.344.383
	Colbún Transmisión	6.367.670	37.861	6.405.531
	CTNC	0	-41.328	-41.328
	TransChile	116.637	914.706	1.031.343
Rucatayo	Transec	46.198.299	943.171	47.141.470
	Colbún Transmisión	520.175	15.552	535.727
	CTNC	0	-26.202	-26.202
	TransChile	258.427	104.077	362.504
San Andrés	Transec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
San Isidro	Transec	-138.516.651	94.926.731	-43.589.920
	Colbún Transmisión	17.307.522	1.035.285	18.342.806
	CTNC	0	-712.516	-712.516
	TransChile	232.194	24.899.674	25.131.868
SGA	Transec	-17.675.300	32.886.630	15.211.330
	Colbún Transmisión	1.563.381	449.535	2.012.916
	CTNC	0	-26.517	-26.517
	TransChile	1.454.778	2.043.332	3.498.111
SW Consulting	Transec	0	732.367	732.367
	Colbún Transmisión	0	3.559	3.559
	CTNC	0	-300	-300
	TransChile	0	187.676	187.676
Talinay	Transec	0	0	0
	Colbún Transmisión	0	0	0
	CTNC	0	0	0
	TransChile	0	0	0
Tecnored	Transec	281.539	5.667.742	5.949.281
	Colbún Transmisión	83.284	394.860	478.144
	CTNC	0	-1.430	-1.430
	TransChile	1.053	295.777	296.831
	Transec Norte	363	22.115	22.478

**CARGO ÚNICO 2012 [\$/MWh]**

	CUE2	CUE15
Pago	16.926.057.202	5.358.385.356
Consumo	27.433.066	11.336.934
CUE	616,99	472,65

**CUE2:** Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada inferior a 2.000 kW.

**CUE15:** Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada superior a 2.000 kW con consumos hasta 15.000 kW



# 06

## ANTECEDENTES ECONÓMICOS

A continuación se entregan los antecedentes económicos utilizados por el CDEC-SIC referidos a inflación y paridad cambiaria, precios de los combustibles utilizados por las centrales térmicas del sistema y costos marginales promedio mensuales del SIC en la subestación Alto Jahuel.







# Tasa de Cambio, Índice de Precios al Consumidor y sus Variaciones, Costo de Combustibles y Costo Marginal

El cuadro siguiente indica la paridad cambiaria del Dólar Observado promedio mensual, así como el Índice de Precios al Consumidor (con sus variaciones mensual y de doce meses) utilizados en la determinación de los costos marginales en el CDEC-SIC.

		T. Cambio [\$/US\$]	IPC General Base Prom 2009=100	Variación IPC	Variación IPC 12 meses			T. Cambio [\$/US\$]	IPC General Base Prom 2009=100	Variación IPC	Variación IPC 12 meses
2003	Enero	722,48	80,44	1,3		2008	Enero	480,90	95,35	1,2	7,5
	Febrero	745,21	80,33	-0,1			Febrero	467,22	94,83	-0,5	8,1
	Marzo	743,28	80,99	0,8			Marzo	442,94	95,29	0,5	8,5
	Abril	718,25	80,91	-0,1			Abril	446,43	95,66	0,4	8,3
	Mayo	703,58	80,63	-0,4			Mayo	470,10	96,79	1,2	8,9
	Junio	709,18	80,62	0,0			Junio	493,61	98,23	1,5	9,5
	Julio	701,14	80,56	-0,1			Julio	502,24	99,34	1,1	9,5
	Agosto	703,77	80,61	0,1			Agosto	516,70	100,17	0,8	9,3
	Septiembre	675,44	80,89	0,3			Septiembre	530,17	101,39	1,2	9,2
	Octubre	646,07	80,75	-0,2			Octubre	618,39	102,27	0,9	9,9
	Noviembre	625,47	80,56	-0,2			Noviembre	651,51	102,21	-0,1	8,9
	Diciembre	602,90	80,24	-0,4			Diciembre	649,32	100,90	-1,3	7,1
2004	Enero	573,64	81,08	1,0	0,8	2009	Enero	623,01	101,37	0,5	6,3
	Febrero	584,31	80,32	-0,9	0,0		Febrero	606,00	100,05	-1,3	5,5
	Marzo	603,91	80,38	0,1	-0,7		Marzo	592,93	100,09	0,0	5,0
	Abril	608,19	80,68	0,4	-0,3		Abril	583,18	99,94	-0,2	4,5
	Mayo	635,76	81,12	0,6	0,6		Mayo	565,72	99,72	-0,2	3,0
	Junio	643,50	81,47	0,4	1,1		Junio	553,08	100,06	0,3	1,9
	Julio	632,39	81,67	0,2	1,4		Julio	540,42	99,63	-0,4	0,3
	Agosto	635,93	81,90	0,3	1,6		Agosto	546,88	99,17	-0,5	-1,0
	Septiembre	616,55	82,06	0,2	1,5		Septiembre	549,07	100,30	1,1	-1,1
	Octubre	607,28	82,29	0,3	1,9		Octubre	545,83	100,29	0,0	-1,9
	Noviembre	596,72	82,56	0,3	2,5		Noviembre	507,78	99,89	-0,4	-2,3
	Diciembre	576,17	82,19	-0,5	2,4		Diciembre	501,45	99,51	-0,4	-1,4
2005	Enero	574,12	82,93	0,9	2,3	2010	Enero	500,66	100,03	0,5	-1,3
	Febrero	573,58	82,07	-1,0	2,2		Febrero	532,56	100,31	0,3	0,3
	Marzo	586,48	82,31	0,3	2,4		Marzo	523,16	100,39	0,1	0,3
	Abril	580,46	83,05	0,9	2,9		Abril	520,62	100,86	0,5	0,9
	Mayo	578,31	83,30	0,3	2,7		Mayo	533,21	101,22	0,4	1,5
	Junio	585,47	83,65	0,4	2,7		Junio	536,67	101,22	0,0	1,2
	Julio	575,77	84,16	0,6	3,1		Julio	531,72	101,87	0,6	2,3
	Agosto	546,61	84,33	0,2	3,0		Agosto	509,32	101,77	-0,1	2,6
	Septiembre	536,70	85,29	1,1	3,9		Septiembre	493,93	102,18	0,4	1,9
	Octubre	535,50	85,70	0,5	4,1		Octubre	484,04	102,28	0,1	2,0
	Noviembre	529,88	85,55	-0,2	3,6		Noviembre	482,32	102,35	0,1	2,5
	Diciembre	514,33	85,20	-0,4	3,7		Diciembre	474,78	102,47	0,1	3,0
2006	Enero	524,48	86,32	1,3	4,1	2011	Enero	489,44	102,76	0,3	2,7
	Febrero	525,70	85,43	-1,0	4,1		Febrero	475,69	102,98	0,2	2,7
	Marzo	528,77	85,63	0,2	4,0		Marzo	479,65	103,77	0,8	3,4
	Abril	517,33	86,18	0,6	3,8		Abril	471,32	104,10	0,3	3,2
	Mayo	520,79	86,42	0,3	3,7		Mayo	467,73	104,52	0,4	3,3
	Junio	542,46	86,92	0,6	3,9		Junio	469,41	104,70	0,2	3,4
	Julio	540,62	87,40	0,5	3,8		Julio	462,94	104,83	0,1	2,9
	Agosto	538,53	87,54	0,2	3,8		Agosto	466,79	105,00	0,2	3,2
	Septiembre	538,65	87,69	0,2	2,8		Septiembre	483,69	105,52	0,5	3,3
	Octubre	530,95	87,46	-0,3	2,1		Octubre	511,74	106,03	0,5	3,7
	Noviembre	527,44	87,37	-0,1	2,1		Noviembre	508,44	106,37	0,3	3,9
	Diciembre	527,58	87,38	0,0	2,6		Diciembre	517,17	107,02	0,6	4,4
2007	Enero	540,51	88,73	1,5	2,8	2012	Enero	501,34	107,11	0,1	4,2
	Febrero	542,27	87,75	-1,1	2,7		Febrero	481,49	107,53	0,4	4,4
	Marzo	538,49	87,82	0,1	2,6		Marzo	485,40	107,70	0,2	3,8
	Abril	532,30	88,32	0,6	2,5		Abril	486,00	107,76	0,1	3,5
	Mayo	522,02	88,90	0,7	2,9		Mayo	497,09	107,79	0,0	3,1
	Junio	526,72	89,73	0,9	3,2		Junio	505,63	107,47	-0,3	2,6
	Julio	519,80	90,75	1,1	3,8		Julio	491,93	107,46	0,0	2,5
	Agosto	522,92	91,64	1,0	4,7		Agosto	480,99	107,69	0,2	2,6
	Septiembre	516,91	92,82	1,3	5,8		Septiembre	474,97	108,52	0,8	2,8
	Octubre	501,44	93,10	0,3	6,5		Octubre	475,36	109,13	0,6	2,9
	Noviembre	506,95	93,86	0,8	7,4		Noviembre	480,57	108,64	-0,4	2,1
	Diciembre	499,28	94,22	0,4	7,8		Diciembre	477,13	108,61	0,0	1,5

## Costos de Combustibles por Central del SIC

Los costos de combustibles puestos en cancha de cada central, expresados en dólares de cada mes, corresponden al valor utilizado en la determinación del costo marginal del mes respectivo. Para las centrales a carbón se indica el valor de la tonelada equivalente de 6.350 kcal/Kg.

### COSTO DE COMBUSTIBLE DE CENTRALES A CARBÓN (US\$/TON)

		Bocamina	Ventanas 1 y 2	L. Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	Guacolda 3	Guacolda 4	Santa María	Petropower	Nva. Ventanas	Bocamina 2
2003	Enero	41.33	42.12	48.48	56.25	38.04						
	Febrero	40.99	42.12	48.48	56.25	38.04						
	Marzo	40.61	42.12	48.48	56.25	36.67						
	Abril	40.61	42.12	48.48	56.25	36.88						
	Mayo	40.61	42.12	48.48	56.25	36.88						
	Junio	43.25	42.12	48.48	56.25	36.47						
	Julio	43.00	39.68	46.04	56.25	34.55						
	Agosto	43.00	39.68	46.04	56.25	34.55						
	Septiembre	43.00	39.68	46.04	56.25	34.55						
	Octubre	43.00	39.68	46.04	56.25	34.55						
	Noviembre	43.00	39.68	46.04	56.25	34.55						
	Diciembre	43.01	41.71	48.07	56.25	40.19						
2004	Enero	73.01	41.71	48.07	56.25	40.19						
	Febrero	43.01	41.71	48.07	56.25	40.19						
	Marzo	69.42	50.23	56.59	56.25	46.96						
	Abril	78.50	51.45	55.69	56.25	46.96						
	Mayo	68.64	64.33	70.69	56.25	53.77						
	Junio	68.64	64.33	70.69	56.25	53.77						
	Julio	68.64	64.33	70.69	56.25	53.77						
	Agosto	68.64	64.33	70.69	56.25	53.77						
	Septiembre	72.85	65.53	71.89	56.25	53.77						
	Octubre	72.85	65.53	71.89	56.25	53.77						
	Noviembre	76.54	65.53	71.89	56.25	53.77						
	Diciembre	76.15	65.98	72.34	56.25	57.77						
2005	Enero	75.32	65.98	72.34	99.45	57.77						
	Febrero	75.32	77.65	84.01	99.45	57.10						
	Marzo	78.13	77.65	84.01	99.00	57.14						
	Abril	78.13	80.68	87.04	116.65	58.83						
	Mayo	78.13	80.68	87.04	116.65	58.83						
	Junio	82.00	78.87	81.23	107.00	59.99						
	Julio	82.00	74.87	81.23	107.00	59.99						
	Agosto	82.00	74.87	81.23	107.00	54.24						
	Septiembre	82.00	76.94	81.23	107.00	49.42						
	Octubre	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
	Noviembre	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
	Diciembre	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
2006	Enero	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
	Febrero	82.00	73.41	79.77	107.00	52.04						
	Marzo	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
	Abril	82.00	76.94	81.23	107.00	52.04						
	Mayo	82.00	72.21	78.57	107.00	59.27						
	Junio	79.23	78.57	78.57	107.00	59.27						
	Julio	79.23	78.57	78.57	107.00	59.27						
	Agosto	79.23	74.44	80.80	107.00	59.27						
	Septiembre	79.23	74.44	80.80	107.00	59.27						
	Octubre	74.35	74.96	81.32	107.00	60.20						
	Noviembre	74.35	74.96	81.32	107.00	60.16						
	Diciembre	74.35	74.96	81.32	107.00	60.16						
2007	Enero	74.35	74.96	81.32	107.00	60.16						
	Febrero	74.35	76.06	81.32	107.00	60.16						
	Marzo	76.06	74.96	81.32	107.00	60.16						
	Abril	71.68	74.96	81.32	107.00	60.16						
	Mayo	71.68	74.96	81.32	107.00	60.16						
	Junio	79.48	74.96	81.32	107.00	81.33						
	Julio	79.48	74.96	81.32	107.00	81.33						
	Agosto	79.48	86.33	92.69	107.00	81.33						
	Septiembre	79.48	86.33	92.69	107.00	81.33						
	Octubre	86.64	86.33	92.69	107.00	81.33						
	Noviembre	86.64	98.86	106.20	107.00	80.80						
	Diciembre	86.64	98.86	106.20	107.00	93.25						
2008	Enero	86.64	98.86	106.20	107.00	93.25						
	Febrero	86.64	98.86	106.20	107.00	101.28						
	Marzo	102.68	123.40	131.46	107.00	105.75						
	Abril	102.68	123.40	131.46	107.00	108.18						
	Mayo	102.68	123.40	131.46	107.00	108.18						
	Junio	137.37	126.72	134.54	107.00	108.49						
	Julio	151.91	126.72	134.54	107.00	110.24						
	Agosto	157.84	126.72	134.54	107.00	113.27						
	Septiembre	165.60	131.99	139.40	107.00	113.27						
	Octubre	168.27	131.99	139.40	107.00	113.27						
	Noviembre	168.70	131.99	139.40	107.00	108.61						
	Diciembre	168.00	131.99	139.40	107.00	108.61						
2009	Enero	168.00	131.99	139.40	107.00	108.61						
	Febrero	165.42	142.20	158.14	107.00	95.88						
	Marzo	165.42	142.20	158.14	107.00	95.88						
	Abril	91.84	136.61	153.01	107.00	95.88						
	Mayo	91.84	136.61	153.01	107.00	95.88						
	Junio	130.91	108.39	125.33	107.00	75.22						
	Julio	110.16	108.39	125.33	107.00	75.22						
	Agosto	112.63	108.39	125.33	107.00	75.22						
	Septiembre	106.69	108.39	125.33	107.00	87.96	56.47					
	Octubre	101.49	108.39	125.33	107.00	87.96	56.47					
	Noviembre	95.19	108.39	125.33	107.00	87.96	56.47					
	Diciembre	95.19	108.39	125.33	107.00	87.96	56.47					
2010	Enero	98.20	108.39	125.33	107.00	87.48	67.34					
	Febrero	96.49	102.55	120.54	107.00	88.18	70.99					
	Marzo	96.20	102.55	120.54	107.00	88.18	70.99				102.55	
	Abril	96.50	102.55	120.54	107.00	92.91	84.00	74.66				102.55
	Mayo	103.91	102.55	120.54	107.00	98.82	76.45	77.71				102.55
	Junio	103.91	102.55	120.54	107.00	102.99	79.79	78.41				102.55
	Julio	103.91	102.55	120.54	107.00	102.99	79.79	78.41				102.55
	Agosto	103.91	102.55	120.54	107.00	105.52	83.31	81.07				102.55
	Septiembre	103.91	102.55	120.54	107.00	110.28	83.72	84.50				102.55
	Octubre	103.91	102.55	120.54	107.00	110.28	83.72	84.50				102.55
	Noviembre	103.91	102.55	120.54	107.00	110.28	83.72	84.50				102.55
	Diciembre	103.91	102.55	120.54	107.00	110.28	83.72	84.50				102.55
2011	Enero	104.11	102.55	120.54	107.00	113.36	87.55	92.92		3.90		102.55
	Febrero	105.74	102.55	120.54	107.00	113.36	87.55	92.92		3.90		102.55
	Marzo	105.31	102.55	120.54	107.00	113.36	87.55	92.92		3.90		102.55
	Abril	134.55	102.55	120.54	107.00	128.73	96.93	97.57		3.90		102.55
	Mayo	136.26	102.55	120.54	107.00	134.63	96.81	97.90		3.90		102.55
	Junio	132.55	102.55	120.54	107.00	123.18	117.41	91.22		3.90		102.55
	Julio	111.45	102.55	120.54	107.00	123.18	117.41	91.22		3.90		102.55
	Agosto	117.75	102.55	120.54	107.00	128.04	102.49	93.48		3.90		102.55
	Septiembre	113.01	102.55	120.54	107.00	126.51	99.26	96.50		3.90		102.55
	Octubre	133.04	145.41	153.41	107.00	126.51	99.26	96.50		3.90		102.55
	Noviembre	108.57	145.41	153.41	107.00	124.22	88.75	103.46		3.90		145.41
	Diciembre	128.35	139.61	145.41	107.00	124.22	88.75	103.46		3.90		139.61
2012	Enero	129.30	139.61	1075.24	118.02	83.71	107.94			3.90		139.61
	Febrero	128.41	143.19	1049.57	118.02	83.71	107.94			3.90		143.19
	Marzo	130.22	143.19	1122.96	118.02	83.71	107.94			3.90		143.19
	Abril	130.22	143.19	1121.43	118.02	83.71	107.94			3.90		143.19
	Mayo	131.93	143.19	994.88	113.03	79.43	100.95			3.90		143.19
	Junio	132.21	132.01	938.12	113.03	79.43	100.95			3.90		132.01
	Julio	132.21	132.01	938.12	113.03	79.43	100.95			3.90		132.01
	Agosto	133.74	117.51	1064.98	111.55	84.53	102.51			111.47		114.12
	Septiembre	133.74	117.51	1086.33	111.55	84.53	102.51			111.47		114.12
	Octubre	133.22	119.56	1087.16	111.55	84.53	102.51			106.07		114.80
	Noviembre	131.14	119.56	1073.72	111.55	84.53	102.51			106.07		114.80
	Diciembre	132.57	111.33	1035.00	111.55	84.53	102.51			106.05		132.57

# COSTO DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS POR CENTRAL (US\$/TON)

		Huasco TC	Huasco TG-IFO	Collines	Collines HFO	C. BioBio	C. BioBio FO	Pxa. Coloreda IFO	D. Almagro	El Indio TC	Lag. Verde TG	Los Vientos	Arauco	L.Verde TV	Cholguán	Licantén	Valdivia	Ancud	Antilhue	Linares	Renca	S F Mos-tazal	Nva. Renca	San Isidro			
2003	Enero	281,96							266,04	289,63			143,70									266,15	266,65				
	Febrero	325,07							329,90	366,97			143,70										351,80	379,85			
	Marzo	355,80							360,77	331,57			143,70										315,94	309,60			
	Abril	355,80							360,77	331,57			143,70										315,94	309,60			
	Mayo	355,80							360,77	331,57			143,70										315,94	309,60			
	Junio	272,12							277,19	311,72			143,70										288,96	287,43			
	Julio	299,17							304,36	335,24			143,70										315,71	312,02			
	Agosto	299,17							304,36	335,24			143,70			451,27							315,71	312,02			
	Septiembre	299,17							304,36	335,24			143,70			451,27							315,71	312,02			
	Octubre	268,91							274,39	309,77			143,70			451,27							288,43	290,09			
	Noviembre	268,91							274,39	309,77			143,70			451,27							288,43	290,09			
	Diciembre	317,22							323,12	309,77			143,70			451,27							333,40	329,37			
2004	Enero	317,22						323,12	309,77			121,75			314,98							333,40	329,37				
	Febrero	317,22						323,12	309,77			121,75			314,98							333,40	329,37				
	Marzo	366,61						372,91		345,87			121,75			314,98						343,52	358,50				
	Abril	366,61						372,91		345,87			121,75			314,98	493,38					345,71	358,50				
	Mayo	372,46						335,94		381,40			121,75			314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	353,37		
	Junio	372,46						378,15		381,40			121,75			314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	391,74		
	Julio	372,46						378,15		381,40			121,75			314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	391,74		
	Agosto	372,46						372,46		381,40			121,75			314,98	493,38	158,38				398,42	382,30	419,02	391,74		
	Septiembre	315,42						320,25		429,49			121,75			314,98	493,38	158,38				398,42	444,68	401,13	369,16		
	Octubre	435,90						441,95		429,49			121,75			314,98	493,38	158,38				401,12	444,68	401,13	369,16		
	Noviembre	435,90						441,95		429,49			121,75			314,98	493,38	158,38				401,12	444,68	401,13	369,16		
	Diciembre	470,04						476,35		473,10			121,75			314,98	493,38	158,38				401,12	488,86	401,13	369,16		
2005	Enero	463,29					469,65		473,10													487,41	488,86	523,16	455,73		
	Febrero	463,29					469,65		444,85													487,41	461,21	523,16	455,73		
	Marzo	542,08					461,71		444,85													545,66	461,21	523,16	455,73		
	Abril	542,08					548,82		547,55														565,59	540,14	607,16	543,26	
	Mayo	542,08					548,82		547,55														517,52	540,14	555,56	543,26	
	Junio	484,44					490,81		547,55														517,52	540,14	555,56	543,26	
	Julio	484,44					490,81		547,55														590,38	540,14	590,38	543,22	
	Agosto	484,44					490,81		547,55														590,38	540,14	590,38	543,22	
	Septiembre	581,68					585,44		547,55														590,38	540,14	590,38	579,40	
	Octubre	581,68					585,44		547,55														590,38	540,14	590,38	579,40	
	Noviembre	581,68					585,44		547,55														590,38	540,14	590,38	579,40	
	Diciembre	581,68					585,44		547,55														590,38	540,14	590,38	579,40	
2006	Enero	581,68					585,44		547,55													648,00	590,38	540,14	590,38	579,40	
	Febrero	581,68					585,44		637,99													648,00	590,38	635,35	590,38	579,40	
	Marzo	581,68					585,44		547,55													648,00	590,38	540,14	590,38	579,40	
	Abril	581,68					585,44		547,55														648,00	590,38	540,14	590,38	579,40
	Mayo	685,83					585,44		699,92														698,06	721,63	704,39	721,63	689,27
	Junio	688,21	429,91				695,22		699,92														773,34	737,27	704,39	737,27	687,74
	Julio	688,21	434,36				722,91		699,92														773,34	737,27	704,39	737,27	687,74
	Agosto	688,21	434,36				722,91		734,43														737,27	737,27	737,27	737,27	687,74
	Septiembre	688,21	434,36				722,91		734,43														737,27	737,27	737,27	737,27	687,74
	Octubre	646,15	441,82				653,41		651,05														663,18	658,38	663,18	646,74	
	Noviembre	646,15	441,82				653,41		651,05														651,20	658,38	654,20	646,74	
	Diciembre	625,62	448,24				633,09		651,05														644,90	658,38	644,90	624,70	
2007	Enero	625,62	448,24				633,09		651,05		660,52											644,90	658,38	644,90	624,70		
	Febrero	603,52	436,95				610,76		651,05		660,52											773,34	625,06	658,38	625,06	620,35	
	Marzo	635,44	366,67				642,76		641,19		670,73											773,34	625,06	658,38	625,06	620,35	
	Abril	635,44	366,67				642,76		690,20		721,19											728,67	700,50	702,48	700,50	635,95	
	Mayo	635,44	366,67				642,76		690,20		721,19												731,28	709,00	702,48	709,00	635,95
	Junio	705,52	439,82				713,04		742,19		753,96												731,28	743,00	750,00	743,00	706,85
	Julio	732,57	447,06				740,35		759,83		771,79												797,23	754,90	767,75	754,90	731,35
	Agosto	697,03	439,86				704,68		727,76		739,71												775,47	722,80	737,33	722,80	708,88
	Septiembre	719,91	466,39				727,75		745,74		757,73												845,57	734,00	754,11	743,70	731,60
	Octubre	734,72	466,72				732,57		766,22		778,42												860,63	765,20	774,45	765,20	736,46
	Noviembre	808,64	476,42				816,85		867,85		879,54												937,10	825,06	852,36	852,06	810,78
	Diciembre	839,44	483,87				847,73		879,50		883,70												951,00	773,30	877,67	869,70	849,66
2008	Enero	923,62	616,02				932,60		936,83		941,15											1.022,45	914,30	933,63	914,30	934,33	
	Febrero	850,31	570,08				859,38		890,54		895,13											986,17	879,50	891,37	879,50	856,20	
	Marzo	917,48	641,11				927,30		964,44		969,34											1.003,93	951,20	960,00	951,20	929,46	
	Abril	936,02	605,00				945,46		987,17		991,85												1.099,87	990,10	980,59	990,10	957,44
	Mayo	936,02	605,00				945,46		987,17		991,85												1.099,87	990,10	980,59	990,10	957,44
	Junio	1.088,94	740,68				1.097,35		1.148,87		1.153,13												1.208,96	1.144,20	1.132,51	1.144,20	1.098,90
	Julio	1.169,38	859,72				1.178,30		1.232,15		1.236,52												1.299,48	1.216,30	1.232,29	1.216,30	1.180,78
	Agosto	1.109,51	825,80				1.117,86		1.127,64		1.131,92												1.194,72	1.146,50	1.137,12	1.146,50	1.110,76
	Septiembre	1.062,78	783,34				1.070,97		1.134,40		1.138,71												1.152,38	1.132,10	1.144,14	1.132,10	1.064,34
	Octubre	957,21	669,29				964,38		916,76		920,17																



		Placilla	Quintay	El Totoral	Trapén	Cenizas	Los Pinos	Sta. Lidia	Espinos	Teno	Chuyaca	Newen	Peñón	T. Amarilla	Quintero	Termopa- cifico	Campa- nario	Cardones	Yungay
2003	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2004	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2005	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2006	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2007	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2008	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2009	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2010	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2011	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2012	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		
2013	Enero																		
	Febrero																		
	Marzo																		
	Abril																		
	Mayo																		
	Junio																		
	Julio																		
	Agosto																		
	Septiembre																		
	Octubre																		
	Noviembre																		
	Diciembre																		

### COSTO DE GAS NATURAL POR CENTRAL (US\$/MWh)

		Nva. Renca	San Isidro	San Isidro 2	Nehuenco	Nehuenco 7B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal1	Candelaria	Coronel	Horcones TG	Newen	Newen (Gas 1)	Newen (Gas 2)
2003	Enero	10.43	10.69		10.98	27.70		14.77	26.78						
	Febrero	10.34	10.79		10.90	27.60		15.30	27.52						
	Marzo	10.34	10.79		10.91	27.60		27.52	15.30						
	Abril	10.34	10.79		10.91	27.60		27.52	15.30						
	Mayo	10.34	10.79		12.33	26.90	26.33	27.52	15.30						
	Junio	10.34	12.34		12.33	29.50	26.70	15.30	15.30						
	Julio	10.34	12.34		12.33	29.50	20.78	15.30	15.30						
	Agosto	10.34	12.34		12.33	29.50	20.78	15.30	15.30						
	Septiembre	10.34	12.34		12.33	29.50	20.78	15.30	15.30						
	Octubre	10.34	12.34		11.46	25.20	19.24	15.52	15.52						
	Noviembre	10.34	12.34		11.46	25.20	19.24	15.52	15.52						
	Diciembre	10.12	11.28		11.46	25.20	19.24	16.73	16.73						
2004	Enero	10.12	11.28		11.46	25.20	16.88	16.73	16.73						
	Febrero	10.08	11.22		11.41	25.30	16.88	15.90	15.90						
	Marzo	10.08	11.22		11.41	25.30	16.88	15.90	15.90						
	Abril	10.08	11.22		11.41	25.30	17.63	15.90	15.90						
	Mayo	10.30	12.51		12.57	30.20	16.62	15.94	15.94						
	Junio	10.30	12.51		12.57	30.20	16.62	15.94	15.94						
	Julio	10.30	15.03		12.57	30.20	16.62	19.13	19.13						
	Agosto	10.30	15.03		14.88	23.91	13.93	19.13	19.13						
	Septiembre	10.28	15.03		14.88	23.91	13.93	19.13	19.13						
	Octubre	10.08	14.46		17.13	20.33	17.05	19.13	19.13						
	Noviembre	10.08	14.46		17.13	20.33	17.05	19.13	19.13						
	Diciembre	10.08	24.32		17.13	20.33	17.05	24.41	19.13						
2005	Enero	10.08	24.80		16.61	20.30	17.05	23.48	20.83			69.00			
	Febrero	24.23	42.49		17.13	20.30	17.05	20.83	23.48				80.00		
	Marzo	24.23	46.00		17.13	20.30	17.05	21.83	24.48		25.00		80.00		
	Abril	24.23	51.66		17.13	20.30	17.05	81.22	21.82			25.00	80.00		
	Mayo	24.23	51.66		17.13	20.30	17.05	81.22	21.82			25.00	80.00		
	Junio	14.56	16.56		16.10	27.60	14.14	21.82	21.82			20.80	80.00		
	Julio	14.56	16.56		16.10	27.60	14.13	21.82	21.82	23.57		19.76	94.12		
	Agosto	14.56	16.56		16.10	27.60	14.13	21.82	21.82	23.57		19.76	94.12		
	Septiembre	14.56	16.98		16.10	27.60	14.13	21.82	21.82	23.57		20.23	94.12		
	Octubre	14.56	16.98		16.10	27.60	14.13	21.82	21.82	23.57		20.23	94.12		
	Noviembre	14.56	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Diciembre	14.56	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
2006	Enero	14.56	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Febrero	19.86	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Marzo	19.86	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Abril	19.86	16.98		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Mayo	19.86	19.23		15.47	26.56	13.17	21.82	21.82	22.64		20.23	94.12		
	Junio	14.93	25.33		15.47	26.56	13.17	23.93	23.93	22.64		20.23	94.12		
	Julio	14.93	29.28		15.47	26.56	13.17	45.03	45.03	22.64		20.23	94.12		
	Agosto	20.85	25.38		30.66	49.13	28.16	45.03	45.03	47.86		20.23	94.12		
	Septiembre	20.85	25.38		30.66	49.13	28.16	45.03	45.03	47.86		20.23	94.12		
	Octubre	20.85	32.10		30.66	49.13	28.16	45.03	45.03	47.86		20.23	94.12		
	Noviembre	30.63	32.10		30.66	49.13	28.16	45.03	45.03	47.86		20.23	94.12		
	Diciembre	30.63	32.10		30.66	49.13	28.16	44.23	44.23	47.86		20.23	94.12		
2007	Enero	30.63	32.10		30.66	49.13	28.16	44.23	44.23	47.86		20.23	94.12		
	Febrero	30.63	32.10		32.59	52.23	29.93	44.23	44.23	50.72		20.23	94.12		
	Marzo	30.63	32.10		32.59	52.23	29.93	44.23	44.23	50.72		20.23	94.12		
	Abril	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		35.65	94.12		
	Mayo	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		34.46	94.12		
	Junio	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		34.46	94.12		
	Julio	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		34.46	94.12		
	Agosto	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		34.46	94.12		
	Septiembre	32.47	32.14		32.59	52.23	29.93	44.54	44.54	50.72		191.58	79.75		
	Octubre	32.74	30.06		32.59	52.23	29.93	42.32	42.32	50.72		99.02	79.75		
	Noviembre	32.74	31.80		32.59	52.23	29.93	46.29	46.29	50.72		91.60	79.75		
	Diciembre	35.79	31.80		32.59	52.23	29.93	46.29	46.29	50.72		99.08	79.75		
2008	Enero	35.79	31.80		32.59	52.23	29.93	46.29	46.29	50.72		103.98	79.75		
	Febrero	35.79	31.80		32.59	52.23	29.93	46.29	46.29	50.72		118.83	79.75		
	Marzo	35.79	35.49		32.59	52.23	29.93	51.60	51.60	50.72		128.73	79.75		
	Abril	35.79	35.49		32.59	52.23	29.93	51.60	51.60	50.72		198.05	79.75		
	Mayo	35.79	35.49		32.59	52.23	29.93	51.60	51.60	50.72		198.05	79.75		
	Junio	35.79	73.13		32.59	52.23	29.93	108.54	108.54	50.72		198.05	79.75		
	Julio	35.79	73.13		32.59	52.23	29.93	108.54	108.54	50.72		227.76	79.75		
	Agosto	35.79	139.62		32.59	52.23	29.93	213.10	213.10	50.72		227.76	79.75		
	Septiembre	35.79	124.84		32.59	261.46	29.93	190.31	190.31	241.82		227.76	79.75		
	Octubre	35.79	87.75		32.59	241.54	32.59	286.42	286.42	225.58		227.76	79.75		
	Noviembre	35.79	87.75		32.59	153.21	32.59	122.22	122.22	241.82		227.76	79.75		
	Diciembre	35.79	98.69		95.61	153.21	87.81	137.06	137.06	142.96		188.15	79.75		
2009	Enero	35.79	98.69	31.80	95.61	153.21	87.81	137.06	137.06	142.96		188.15	79.75		
	Febrero	35.79	98.69	31.80	95.61	153.21	87.81	137.06	137.06	142.96		188.15	79.75		
	Marzo	35.79	98.69	31.80	95.61	153.21	87.81	137.06	137.06	142.96		153.49	79.75		
	Abril	35.79	51.75	31.80	56.29	153.21	51.69	76.75	76.75	85.52		153.49	79.75	124.44	
	Mayo	35.79	51.75	31.80	56.29	153.21	51.69	76.75	76.75	85.52		153.49	79.75	124.44	
	Junio	35.79	91.45	31.80	82.09	153.21	75.39	137.94	137.94	123.29		153.49	79.75	140.25	
	Julio	35.79	91.45	31.80	82.09	153.21	75.39	137.94	137.94	123.29		153.49	79.75	140.25	
	Agosto	35.79	77.56	31.80	82.09	153.21	75.39	116.52	116.52	123.29		153.49	79.75	129.86	
	Septiembre	35.79	69.77	31.80	74.95	153.21	68.84	105.16	105.16	112.84		153.49	79.75	131.90	
	Octubre	35.79	69.77	31.80	85.52	137.06	78.55	105.16	105.16	128.32		153.49	79.75	125.19	
	Noviembre	35.79	63.49	31.80	85.52	137.06	78.55	95.48	95.48	128.32		113.88	79.75	146.70	
	Diciembre	35.79	63.49	31.80	85.52	137.06	78.55	95.48	95.48	128.32		113.88	79.75	146.70	
2010	Enero	35.79	63.49	31.80	73.45	117.71	67.46	95.48	95.48	110.64		133.68	79.75	127.74	
	Febrero	35.79	63.49	31.80	73.45	117.71	67.46	95.48	95.48	110.64		133.68	79.75	140.56	
	Marzo	35.79	63.49	31.80	73.45	117.71	67.46	95.48	95.48	110.64		133.68	79.75	140.39	
	Abril	35.79	68.69	31.80	80.32	128.71	73.76	103.51	103.51	120.70		133.68	79.75	143.02	
	Mayo	35.79	74.38	31.80	80.32	128.71	73.76	111.95	111.95	120.70		133.68	79.75	143.02	
	Junio	35.79	74.38	31.80	80.32	128.71	73.76	111.95	111.95	120.70		138.63	79.75	144.30	
	Julio	35.79	74.38	31.80	80.32	128.71	73.76	111.95	111.95	120.70		138.63	79.75	144.30	
	Agosto	35.79	74.38	31.80	80.32	128.71	73.76	111.95	111.95	120.70		136.65	79.75	145.49	
	Septiembre	35.79	74.38	31.80	80										

## COSTO DE GAS NATURAL LICUADO (GNL) POR CENTRAL (US\$/MWh)

		San Isidro	San Isidro 2	Nueva Renca	Quintero
2003	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2004	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2005	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2006	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2007	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2008	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre				
	Octubre				
	Noviembre				
	Diciembre				
2009	Enero				
	Febrero				
	Marzo				
	Abril				
	Mayo				
	Junio				
	Julio				
	Agosto				
	Septiembre	130,45	130,45		
	Octubre	139,08	139,08		
	Noviembre	139,10	139,10		139,10
	Diciembre	139,10	139,10		139,10
2010	Enero	148,66	148,66		148,66
	Febrero	180,26	180,26		180,26
	Marzo	180,26	180,26		180,26
	Abril	159,21	159,21		159,21
	Mayo	166,99	166,99		166,99
	Junio	167,98	167,98		167,98
	Julio	154,76	154,76		154,76
	Agosto	154,60	154,60		154,60
	Septiembre	155,59	155,59		155,59
	Octubre	155,28	155,28		155,28
	Noviembre	155,28	155,28		155,28
	Diciembre	154,67	154,67		154,67
2011	Enero	162,24	162,24	229,30	162,24
	Febrero	169,13	169,13	240,90	169,13
	Marzo	169,13	169,13	251,31	169,13
	Abril	188,41	188,41	255,08	188,41
	Mayo	200,79	200,79	264,03	200,79
	Junio	209,54	209,54	275,23	209,54
	Julio	216,56	216,56	300,26	216,56
	Agosto	222,74	222,74	292,29	222,74
	Septiembre	224,77	224,77	292,29	224,77
	Octubre	220,05	220,05	300,61	220,05
	Noviembre	220,05	220,05	312,22	220,05
	Diciembre	220,05	220,05	287,85	220,05
2012	Enero	108,26	108,26	147,38	216,53
	Febrero	107,33	107,33	145,52	214,65
	Marzo	107,76	107,76	146,51	215,52
	Abril	107,76	107,76	146,36	215,52
	Mayo	111,11	111,11	147,56	222,23
	Junio	111,05	111,05	136,20	222,10
	Julio	111,05	111,05	136,20	222,10
	Agosto	107,89	107,89	157,08	215,79
	Septiembre	107,89	107,89	160,50	215,79
	Octubre	106,97	106,97	131,62	213,93
	Noviembre	105,09	105,09	131,62	210,18
	Diciembre	103,90	103,90	131,68	207,80



**COSTO DE BIOMASA POR CENTRAL (US\$/M<sup>3</sup>)**

		Santa Fe 1	Santa Fe 2	Santa Fe 3			Santa Fe 1	Santa Fe 2	Santa Fe 3
2003	Enero				2008	Enero			
	Febrero					Febrero			
	Marzo					Marzo			
	Abril					Abril			
	Mayo					Mayo			
	Junio					Junio			
	Julio					Julio			
	Agosto					Agosto			
	Septiembre					Septiembre			
	Octubre					Octubre			
	Noviembre					Noviembre			
	Diciembre					Diciembre			
2004	Enero				2009	Enero			
	Febrero					Febrero			
	Marzo					Marzo			
	Abril					Abril			
	Mayo					Mayo			
	Junio					Junio			
	Julio					Julio			
	Agosto					Agosto			
	Septiembre					Septiembre			
	Octubre					Octubre			
	Noviembre					Noviembre			
	Diciembre					Diciembre			
2005	Enero				2010	Enero			
	Febrero					Febrero			
	Marzo					Marzo			
	Abril					Abril			
	Mayo					Mayo			
	Junio					Junio			
	Julio					Julio			
	Agosto					Agosto			
	Septiembre					Septiembre			
	Octubre					Octubre			
	Noviembre					Noviembre			
	Diciembre					Diciembre			
2006	Enero				2011	Enero			
	Febrero					Febrero			
	Marzo					Marzo			
	Abril					Abril			
	Mayo					Mayo			
	Junio					Junio			
	Julio					Julio			
	Agosto					Agosto			
	Septiembre					Septiembre			
	Octubre					Octubre			
	Noviembre					Noviembre			
	Diciembre					Diciembre			
2007	Enero				2012	Enero			
	Febrero					Febrero			
	Marzo					Marzo			
	Abril					Abril			
	Mayo					Mayo	3,40	7,50	10,00
	Junio					Junio	1,80	6,20	8,00
	Julio					Julio	1,80	6,20	8,00
	Agosto					Agosto	1,80	6,20	7,80
	Septiembre					Septiembre	1,80	6,20	7,80
	Octubre					Octubre	1,80	6,20	7,80
	Noviembre					Noviembre	1,80	6,20	7,80
	Diciembre					Diciembre	1,80	6,20	7,80

## COSTO DE LICOR NEGRO - P. DIESEL POR CENTRAL (MILLS/kWh)

		Arauco 1	Arauco 2	Cholguán 1	Cholguán 1	Licantén 1	Licantén 2	Valdivia 1 (Pino)	Valdivia 1 (Eucalipto)	Valdivia 2 (Pino)	Valdivia 2 (Eucalipto)
2003	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2004	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2005	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2006	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2007	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2008	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2009	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2010	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2011	Enero										
	Febrero										
	Marzo										
	Abril										
	Mayo										
	Junio										
	Julio										
	Agosto										
	Septiembre										
	Octubre										
	Noviembre										
	Diciembre										
2012	Enero	173.17	254.55	32.83	298.95	29.00	365.83	0.00	0.00	18.00	18.00
	Febrero	173.28	254.71	33.46	296.60	29.00	366.45	0.00	0.00	18.00	18.00
	Marzo	40.00	70.00	33.46	311.34	29.00	389.71	0.00	0.00	18.00	18.00
	Abril	40.00	70.00	33.29	311.31	29.00	388.75	0.00	0.00	18.00	18.00
	Mayo	40.00	70.00	32.13	276.80	29.00	344.99	0.00	0.00	18.00	18.00
	Junio	40.00	70.00	32.85	261.54	29.00	325.13	0.00	0.00	18.00	18.00
	Julio	40.00	70.00	32.85	261.54	29.00	325.13	0.00	0.00	18.00	18.00
	Agosto	40.00	70.00	33.71	296.37	29.00	350.53	0.00	0.00	18.00	18.00
	Septiembre	40.00	70.00	33.71	296.37	29.00	350.53	0.00	0.00	18.00	18.00
	Octubre	40.00	70.00	34.27	301.90	29.00	358.08	0.00	0.00	18.00	18.00
	Noviembre	40.00	70.00	33.67	298.12	29.00	339.05	0.00	0.00	18.00	18.00
	Diciembre	40.00	70.00	33.73	291.97	29.00	333.97	0.00	0.00	18.00	18.00

# Costos Marginales

En el cuadro siguiente se encuentran, a modo de información general, los costos marginales (CMg) en el nudo Alto Jahuel 220 kV, en [USD/MWh] de cada mes, para el período enero 2003 a diciembre 2012, determinados en la forma de costos marginales promedio semanales.

## COSTOS MARGINALES REFERIDOS AL NUDO ALTO JAHUEL

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
01-01-03	07-01-03	9,10357
08-01-03	14-01-03	17,09226
15-01-03	21-01-03	12,61488
22-01-03	28-01-03	12,98214
29-01-03	04-02-03	13,61071
05-02-03	11-02-03	14,34702
12-02-03	18-02-03	14,32143
19-02-03	25-02-03	14,88274
26-02-03	04-03-03	17,55952
05-03-03	11-03-03	17,23036
12-03-03	18-03-03	16,75298
19-03-03	25-03-03	16,82024
26-03-03	01-04-03	17,06845
02-04-03	08-04-03	17,02976
09-04-03	15-04-03	20,11012
16-04-03	22-04-03	20,33571
23-04-03	29-04-03	21,68571
30-04-03	06-05-03	18,01905
07-05-03	13-05-03	18,68988
14-05-03	20-05-03	22,04167
21-05-03	27-05-03	19,22500
28-05-03	03-06-03	18,00774
04-06-03	10-06-03	18,15893
11-06-03	17-06-03	16,99762
18-06-03	24-06-03	15,18155
25-06-03	01-07-03	12,66131
02-07-03	08-07-03	15,85060
09-07-03	15-07-03	14,24940
16-07-03	22-07-03	16,30952
23-07-03	29-07-03	14,85952
30-07-03	05-08-03	15,97976
06-08-03	12-08-03	16,46786
13-08-03	19-08-03	16,92440
20-08-03	26-08-03	16,47381
27-08-03	02-09-03	17,35298
03-09-03	09-09-03	17,59405
10-09-03	16-09-03	16,84107
17-09-03	23-09-03	15,67202
24-09-03	30-09-03	16,44167
01-10-03	07-10-03	15,95952
08-10-03	14-10-03	16,38393
15-10-03	21-10-03	16,31488
22-10-03	28-10-03	16,61190
29-10-03	04-11-03	16,68095
05-11-03	11-11-03	23,21905
12-11-03	18-11-03	16,69464
19-11-03	25-11-03	17,01071
26-11-03	02-12-03	16,47143
03-12-03	09-12-03	17,12321
10-12-03	16-12-03	17,92857
17-12-03	23-12-03	17,26190
24-12-03	30-12-03	17,02619
31-12-03	31-12-03	17,38333
01-01-04	07-01-04	16,62679
08-01-04	14-01-04	17,28393
15-01-04	21-01-04	19,23036
22-01-04	28-01-04	22,62500
29-01-04	04-02-04	29,96429
05-02-04	11-02-04	24,34583
12-02-04	18-02-04	20,99702
19-02-04	25-02-04	21,86786
26-02-04	03-03-04	27,72262
04-03-04	10-03-04	31,53631
11-03-04	17-03-04	43,46190
18-03-04	24-03-04	67,29940

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
25-03-04	31-03-04	77,94762
01-04-04	07-04-04	58,24464
08-04-04	14-04-04	39,69286
15-04-04	21-04-04	18,19167
22-04-04	28-04-04	29,93393
29-04-04	05-05-04	30,68452
06-05-04	12-05-04	30,06429
13-05-04	19-05-04	49,11429
20-05-04	26-05-04	85,30595
27-05-04	02-06-04	81,14524
03-06-04	09-06-04	87,74405
10-06-04	16-06-04	56,07917
17-06-04	23-06-04	44,65595
24-06-04	30-06-04	27,59286
01-07-04	07-07-04	27,12917
08-07-04	14-07-04	27,91845
15-07-04	21-07-04	26,02083
22-07-04	28-07-04	24,74762
29-07-04	04-08-04	21,29702
05-08-04	11-08-04	22,12083
12-08-04	18-08-04	26,45476
19-08-04	25-08-04	26,94405
26-08-04	01-09-04	25,51607
02-09-04	08-09-04	20,40000
09-09-04	15-09-04	18,88810
16-09-04	22-09-04	20,10000
23-09-04	29-09-04	20,02024
30-09-04	06-10-04	22,45000
07-10-04	13-10-04	26,18719
14-10-04	20-10-04	27,42024
21-10-04	27-10-04	26,72083
28-10-04	03-11-04	21,34464
04-11-04	10-11-04	20,90298
11-11-04	17-11-04	21,03155
18-11-04	24-11-04	20,03988
25-11-04	01-12-04	22,38869
02-12-04	08-12-04	23,91667
09-12-04	15-12-04	24,81786
16-12-04	22-12-04	25,11667
23-12-04	29-12-04	25,45476
30-12-04	31-12-04	27,48125
01-01-05	07-01-05	27,23095
08-01-05	14-01-05	29,60000
15-01-05	21-01-05	39,71786
22-01-05	28-01-05	29,19405
29-01-05	04-02-05	34,51131
05-02-05	11-02-05	39,71964
12-02-05	18-02-05	44,89643
19-02-05	25-02-05	57,13155
26-02-05	04-03-05	62,08452
05-03-05	11-03-05	80,08631
12-03-05	18-03-05	114,99038
19-03-05	25-03-05	123,94762
26-03-05	01-04-05	150,28214
02-04-05	08-04-05	137,43810
09-04-05	15-04-05	151,04762
16-04-05	22-04-05	159,94048
23-04-05	29-04-05	162,04762
30-04-05	06-05-05	159,82083
07-05-05	13-05-05	122,09048
14-05-05	20-05-05	96,81964
21-05-05	27-05-05	95,30952
28-05-05	03-06-05	41,34405
04-06-05	10-06-05	22,30774
11-06-05	17-06-05	26,37440

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
18-06-05	24-06-05	29,05179
25-06-05	01-07-05	23,50417
02-07-05	08-07-05	11,99048
09-07-05	15-07-05	15,46190
16-07-05	22-07-05	24,73512
23-07-05	29-07-05	34,17857
30-07-05	05-08-05	22,22381
06-08-05	12-08-05	16,82679
13-08-05	19-08-05	10,84345
20-08-05	26-08-05	8,85595
27-08-05	02-09-05	5,76845
03-09-05	09-09-05	6,25238
10-09-05	16-09-05	8,84643
17-09-05	23-09-05	16,75952
24-09-05	30-09-05	16,44940
01-10-05	07-10-05	16,80357
08-10-05	14-10-05	14,36467
15-10-05	21-10-05	10,59643
22-10-05	28-10-05	13,72917
29-10-05	04-11-05	14,87976
05-11-05	11-11-05	15,70417
12-11-05	18-11-05	12,64226
19-11-05	25-11-05	6,24821
26-11-05	02-12-05	1,48750
03-12-05	09-12-05	4,36131
10-12-05	16-12-05	12,82381
17-12-05	23-12-05	15,94583
24-12-05	30-12-05	19,40000
31-12-05	31-12-05	18,98333
01-01-06	07-01-06	18,22202
08-01-06	14-01-06	18,18690
15-01-06	21-01-06	29,32202
22-01-06	28-01-06	35,01488
29-01-06	04-02-06	45,41607
05-02-06	11-02-06	61,04762
12-02-06	18-02-06	63,83214
19-02-06	25-02-06	66,10119
26-02-06	04-03-06	71,36369
05-03-06	11-03-06	66,51065
12-03-06	18-03-06	65,83393
19-03-06	25-03-06	66,26905
26-03-06	01-04-06	67,09702
02-04-06	08-04-06	66,27976
09-04-06	15-04-06	66,57024
16-04-06	22-04-06	64,06488
23-04-06	29-04-06	54,57976
30-04-06	06-05-06	69,62262
07-05-06	13-05-06	86,70417
14-05-06	20-05-06	111,05476
21-05-06	27-05-06	126,08036
28-05-06	03-06-06	86,82440
04-06-06	10-06-06	87,22798
11-06-06	17-06-06	22,98631
18-06-06	24-06-06	26,40060
25-06-06	01-07-06	31,34345
02-07-06	08-07-06	25,10714
09-07-06	15-07-06	23,83036
16-07-06	22-07-06	10,66190
23-07-06	29-07-06	11,18155
30-07-06	05-08-06	40,24643
06-08-06	12-08-06	33,77798
13-08-06	19-08-06	18,30774
20-08-06	26-08-06	23,98929
27-08-06	02-09-06	29,31726
03-09-06	09-09-06	30,87679
10-09-06	16-09-06	21,10536
17-09-06	23-09-06	15,04821
24-09-06	30-09-06	24,08036
01-10-06	07-10-06	21,73452
08-10-06	14-10-06	21,72560
15-10-06	21-10-06	20,07725
22-10-06	28-10-06	21,14048
29-10-06	04-11-06	19,82738
05-11-06	11-11-06	25,19821
12-11-06	18-11-06	58,21548
19-11-06	25-11-06	36,79821
26-11-06	02-12-06	38,42500

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
03-12-06	09-12-06	46,02798
10-12-06	16-12-06	41,13095
17-12-06	23-12-06	52,86429
24-12-06	30-12-06	34,22381
31-12-06	31-12-06	33,52500
01-01-07	07-01-07	34,82083
08-01-07	14-01-07	35,93631
15-01-07	21-01-07	45,25060
22-01-07	28-01-07	83,16369
29-01-07	04-02-07	117,00476
05-02-07	11-02-07	118,49702
12-02-07	18-02-07	126,17321
19-02-07	25-02-07	120,48452
26-02-07	04-03-07	124,28393
05-03-07	11-03-07	129,96548
12-03-07	18-03-07	144,14762
19-03-07	25-03-07	150,21310
26-03-07	01-04-07	155,77143
02-04-07	08-04-07	137,14286
09-04-07	15-04-07	149,73274
16-04-07	22-04-07	128,66845
23-04-07	29-04-07	164,85060
30-04-07	06-05-07	141,10179
07-05-07	13-05-07	158,00000
14-05-07	20-05-07	183,47381
21-05-07	27-05-07	185,83869
28-05-07	03-06-07	225,75774
04-06-07	10-06-07	258,68690
11-06-07	17-06-07	268,68333
18-06-07	24-06-07	267,25298
25-06-07	01-07-07	267,85000
02-07-07	08-07-07	233,52857
09-07-07	15-07-07	255,37262
16-07-07	22-07-07	222,52440
23-07-07	29-07-07	199,56071
30-07-07	05-08-07	210,31012
06-08-07	12-08-07	236,94226
13-08-07	19-08-07	211,20298
20-08-07	26-08-07	210,76488
27-08-07	02-09-07	203,73571
03-09-07	09-09-07	185,96488
10-09-07	16-09-07	160,48155
17-09-07	23-09-07	167,00119
24-09-07	30-09-07	200,38988
01-10-07	07-10-07	158,61786
08-10-07	14-10-07	148,82874
15-10-07	21-10-07	167,42440
22-10-07	28-10-07	140,96667
29-10-07	04-11-07	144,47798
05-11-07	11-11-07	151,56905
12-11-07	18-11-07	162,71429
19-11-07	25-11-07	188,42202
26-11-07	02-12-07	200,85060
03-12-07	09-12-07	203,44405
10-12-07	16-12-07	228,90952
17-12-07	23-12-07	234,93452
24-12-07	30-12-07	213,25298
30-12-07	31-12-07	201,08333
01-01-08	07-01-08	232,85536
08-01-08	14-01-08	243,22857
15-01-08	21-01-08	270,21488
22-01-08	28-01-08	254,62560
29-01-08	04-02-08	255,48214
05-02-08	11-02-08	259,90952
12-02-08	18-02-08	273,19524
19-02-08	25-02-08	298,04583
26-02-08	03-03-08	337,00238
04-03-08	10-03-08	321,26190
11-03-08	17-03-08	341,15119
18-03-08	24-03-08	346,31607
25-03-08	31-03-08	349,00833
01-04-08	07-04-08	330,14881
08-04-08	14-04-08	283,31607
15-04-08	21-04-08	272,63274
22-04-08	28-04-08	277,60000
29-04-08	05-05-08	317,17798
06-05-08	12-05-08	308,11488

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
13-05-08	19-05-08	290,16905
20-05-08	26-05-08	195,60536
27-05-08	02-06-08	155,17321
03-06-08	09-06-08	149,38214
10-06-08	16-06-08	142,57857
17-06-08	23-06-08	233,75714
24-06-08	30-06-08	207,53452
01-07-08	07-07-08	200,87500
08-07-08	14-07-08	204,12262
15-07-08	21-07-08	192,77083
22-07-08	28-07-08	187,40833
29-07-08	04-08-08	199,54524
05-08-08	11-08-08	137,97321
12-08-08	18-08-08	141,06845
19-08-08	25-08-08	116,54286
26-08-08	01-09-08	124,35417
02-09-08	08-09-08	160,86845
09-09-08	15-09-08	154,98690
16-09-08	22-09-08	91,99940
23-09-08	29-09-08	108,11548
30-09-08	06-10-08	144,81131
07-10-08	13-10-08	165,64970
14-10-08	20-10-08	150,76786
21-10-08	27-10-08	152,11012
28-10-08	03-11-08	131,30060
04-11-08	10-11-08	149,05893
11-11-08	17-11-08	145,16012
18-11-08	24-11-08	139,01310
25-11-08	01-12-08	132,16071
02-12-08	08-12-08	138,55655
09-12-08	15-12-08	146,22857
16-12-08	22-12-08	123,72798
23-12-08	29-12-08	117,20893
30-12-08	31-12-08	116,16667
01-01-09	07-01-09	117,40000
08-01-09	14-01-09	114,10000
15-01-09	21-01-09	115,50000
22-01-09	28-01-09	119,10000
29-01-09	04-02-09	135,00000
05-02-09	11-02-09	148,50000
12-02-09	18-02-09	146,90000
19-02-09	25-02-09	144,40000
26-02-09	04-03-09	144,50000
05-03-09	11-03-09	139,70000
12-03-09	18-03-09	143,90000
19-03-09	25-03-09	141,30000
26-03-09	01-04-09	121,70000
02-04-09	08-04-09	124,90000
09-04-09	15-04-09	112,40000
16-04-09	22-04-09	130,10000
23-04-09	29-04-09	130,90000
30-04-09	06-05-09	104,00000
07-05-09	13-05-09	100,80000
14-05-09	20-05-09	95,60000
21-05-09	27-05-09	89,20000
28-05-09	03-06-09	99,20000
04-06-09	10-06-09	99,20000
11-06-09	17-06-09	116,30000
18-06-09	24-06-09	124,10000
25-06-09	01-07-09	108,40000
02-07-09	08-07-09	101,00000
09-07-09	15-07-09	91,50000
16-07-09	22-07-09	106,70000
23-07-09	29-07-09	108,70000
30-07-09	05-08-09	105,20000
06-08-09	12-08-09	106,30000
13-08-09	19-08-09	98,00000
20-08-09	26-08-09	88,90000
27-08-09	02-09-09	88,50000
03-09-09	09-09-09	77,90000
10-09-09	16-09-09	44,40000
17-09-09	23-09-09	66,60000
24-09-09	30-09-09	73,40000
01-10-09	07-10-09	98,00000
08-10-09	14-10-09	104,00000
15-10-09	21-10-09	102,10000
22-10-09	28-10-09	111,10000

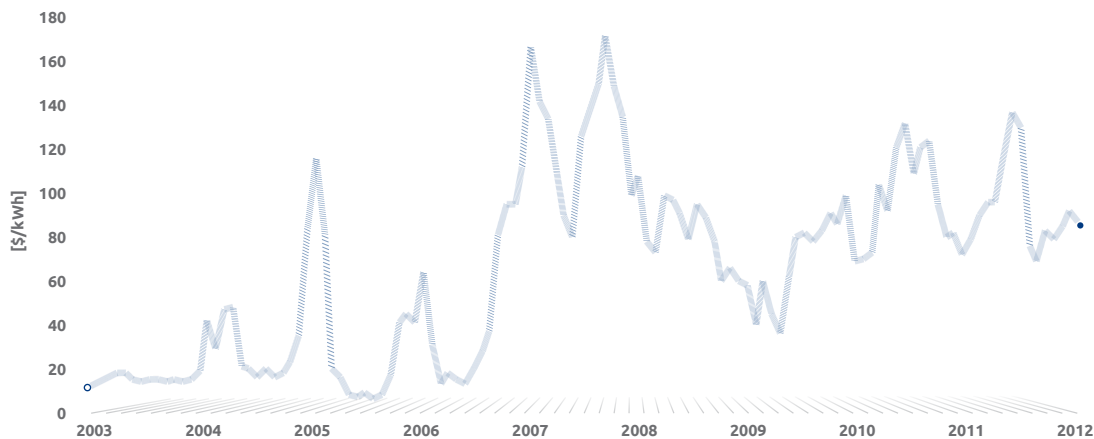
Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
29-10-09	04-11-09	85,30000
05-11-09	11-11-09	78,60000
12-11-09	18-11-09	92,00000
19-11-09	25-11-09	92,00000
26-11-09	02-12-09	58,20000
03-12-09	09-12-09	47,90000
10-12-09	16-12-09	67,90000
17-12-09	23-12-09	72,80000
24-12-09	30-12-09	81,80000
31-12-09	31-12-09	75,90000
01-01-10	07-01-10	101,28512
08-01-10	14-01-10	105,26310
15-01-10	21-01-10	117,42440
22-01-10	28-01-10	128,05952
29-01-10	04-02-10	125,70774
05-02-10	11-02-10	128,33631
12-02-10	18-02-10	142,38571
19-02-10	25-02-10	144,36429
26-02-10	04-03-10	160,33512
05-03-10	11-03-10	159,55000
12-03-10	18-03-10	149,37917
19-03-10	25-03-10	126,83512
26-03-10	01-04-10	132,19643
02-04-10	08-04-10	116,77219
09-04-10	15-04-10	137,94107
16-04-10	22-04-10	139,87440
23-04-10	29-04-10	166,47202
30-04-10	06-05-10	132,26786
07-05-10	13-05-10	127,72917
14-05-10	20-05-10	139,97083
21-05-10	27-05-10	163,10952
28-05-10	03-06-10	178,41548
04-06-10	10-06-10	175,67679
11-06-10	17-06-10	172,20476
18-06-10	24-06-10	136,83274
25-06-10	01-07-10	131,85952
02-07-10	08-07-10	138,18095
09-07-10	15-07-10	140,65060
16-07-10	22-07-10	159,25119
23-07-10	29-07-10	160,32262
30-07-10	05-08-10	199,14821
06-08-10	12-08-10	199,73571
13-08-10	19-08-10	207,37381
20-08-10	26-08-10	153,20357
27-08-10	02-09-10	149,03452
03-09-10	09-09-10	133,43571
10-09-10	16-09-10	130,40298
17-09-10	23-09-10	128,31369
24-09-10	30-09-10	129,20298
01-10-10	07-10-10	137,20119
08-10-10	14-10-10	134,34167
15-10-10	21-10-10	137,10774
22-10-10	28-10-10	123,08810
29-10-10	04-11-10	162,44345
05-11-10	11-11-10	144,19940
12-11-10	18-11-10	128,34405
19-11-10	25-11-10	136,29940
26-11-10	02-12-10	155,83869
03-12-10	09-12-10	210,03988
10-12-10	16-12-10	224,36607
17-12-10	23-12-10	207,61905
24-12-10	30-12-10	203,41845
31-12-10	31-12-10	176,10000
01-01-11	07-01-11	159,70357
08-01-11	14-01-11	162,86667
15-01-11	21-01-11	182,80000
22-01-11	28-01-11	200,24464
29-01-11	04-02-11	200,72857
05-02-11	11-02-11	218,18095
12-02-11	18-02-11	278,51667
19-02-11	25-02-11	260,14345
26-02-11	04-03-11	222,15179
05-03-11	11-03-11	235,79881
12-03-11	18-03-11	269,26071
19-03-11	25-03-11	293,92679
26-03-11	01-04-11	275,06726
02-04-11	08-04-11	263,88095

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
09-04-11	15-04-11	245,01369
16-04-11	22-04-11	208,52262
23-04-11	29-04-11	164,99405
30-04-11	06-05-11	196,10000
07-05-11	13-05-11	240,20000
14-05-11	20-05-11	253,90000
21-05-11	27-05-11	266,00000
28-05-11	03-06-11	308,70000
04-06-11	10-06-11	294,00000
11-06-11	17-06-11	227,00000
18-06-11	24-06-11	213,10000
25-06-11	01-07-11	259,40000
02-07-11	08-07-11	192,02083
09-07-11	15-07-11	212,10000
16-07-11	22-07-11	171,70000
23-07-11	29-07-11	191,90000
30-07-11	05-08-11	245,20000
06-08-11	12-08-11	193,10000
13-08-11	19-08-11	146,70000
20-08-11	26-08-11	123,80000
27-08-11	02-09-11	135,20000
03-09-11	09-09-11	164,60000
10-09-11	16-09-11	174,40000
17-09-11	23-09-11	165,10298
24-09-11	30-09-11	166,60000
01-10-11	07-10-11	143,30000
08-10-11	14-10-11	138,30000
15-10-11	21-10-11	145,94345
22-10-11	28-10-11	132,57024
29-10-11	04-11-11	109,76369
05-11-11	11-11-11	152,70000
12-11-11	18-11-11	153,30000
19-11-11	25-11-11	159,60000
26-11-11	02-12-11	172,60000
03-12-11	09-12-11	185,80000
10-12-11	16-12-11	173,10000
17-12-11	23-12-11	162,00238
24-12-11	30-12-11	164,37321
31-12-11	31-12-11	163,40000
01-01-12	07-01-12	163,93393
08-01-12	14-01-12	189,85238
15-01-12	21-01-12	203,03512
22-01-12	28-01-12	196,06845
29-01-12	04-02-12	187,57679
05-02-12	11-02-12	179,00179
12-02-12	18-02-12	185,63274

Desde	Hasta	CMg (USD/MWh)
19-02-12	25-02-12	197,42798
26-02-12	03-03-12	207,91369
04-03-12	10-03-12	219,92560
11-03-12	17-03-12	221,78690
18-03-12	24-03-12	264,76905
25-03-12	31-03-12	265,69821
01-04-12	07-04-12	249,44583
08-04-12	14-04-12	267,14940
15-04-12	21-04-12	294,12976
22-04-12	28-04-12	312,75714
29-04-12	05-05-12	264,15298
06-05-12	12-05-12	282,70119
13-05-12	19-05-12	289,02738
20-05-12	26-05-12	258,43155
27-05-12	02-06-12	177,73214
03-06-12	09-06-12	156,61964
10-06-12	16-06-12	157,68214
17-06-12	23-06-12	130,56012
24-06-12	30-06-12	139,39048
01-07-12	07-07-12	143,16369
08-07-12	14-07-12	131,68155
15-07-12	21-07-12	137,08452
22-07-12	28-07-12	136,37440
29-07-12	04-08-12	163,70595
05-08-12	11-08-12	164,32679
12-08-12	18-08-12	179,04107
19-08-12	25-08-12	174,29464
26-08-12	01-09-12	174,48155
02-09-12	08-09-12	174,56467
09-09-12	15-09-12	147,68274
16-09-12	22-09-12	136,96905
23-09-12	29-09-12	200,23690
30-09-12	06-10-12	225,75714
07-10-12	13-10-12	174,71190
14-10-12	20-10-12	130,27798
21-10-12	27-10-12	189,25952
28-10-12	03-11-12	181,73452
04-11-12	10-11-12	201,08988
11-11-12	17-11-12	178,88869
18-11-12	24-11-12	166,86131
25-11-12	01-12-12	229,69405
02-12-12	08-12-12	216,30893
09-12-12	15-12-12	214,67500
16-12-12	22-12-12	180,45655
23-12-12	29-12-12	127,09643
30-12-12	31-12-12	142,53542

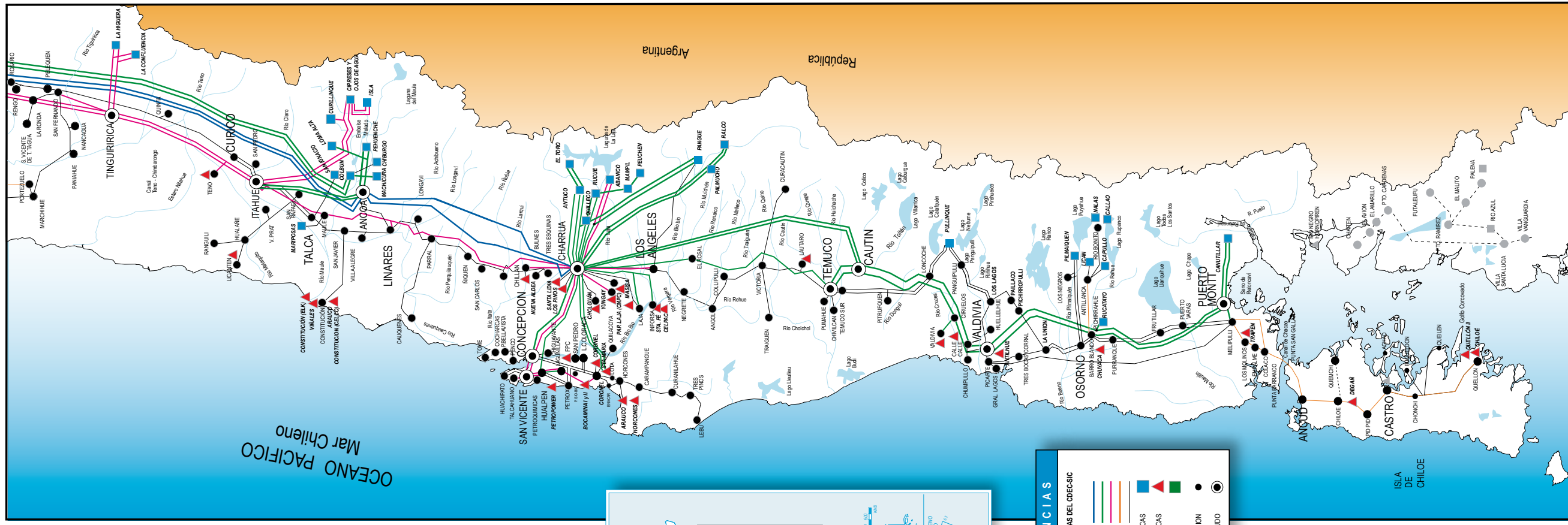
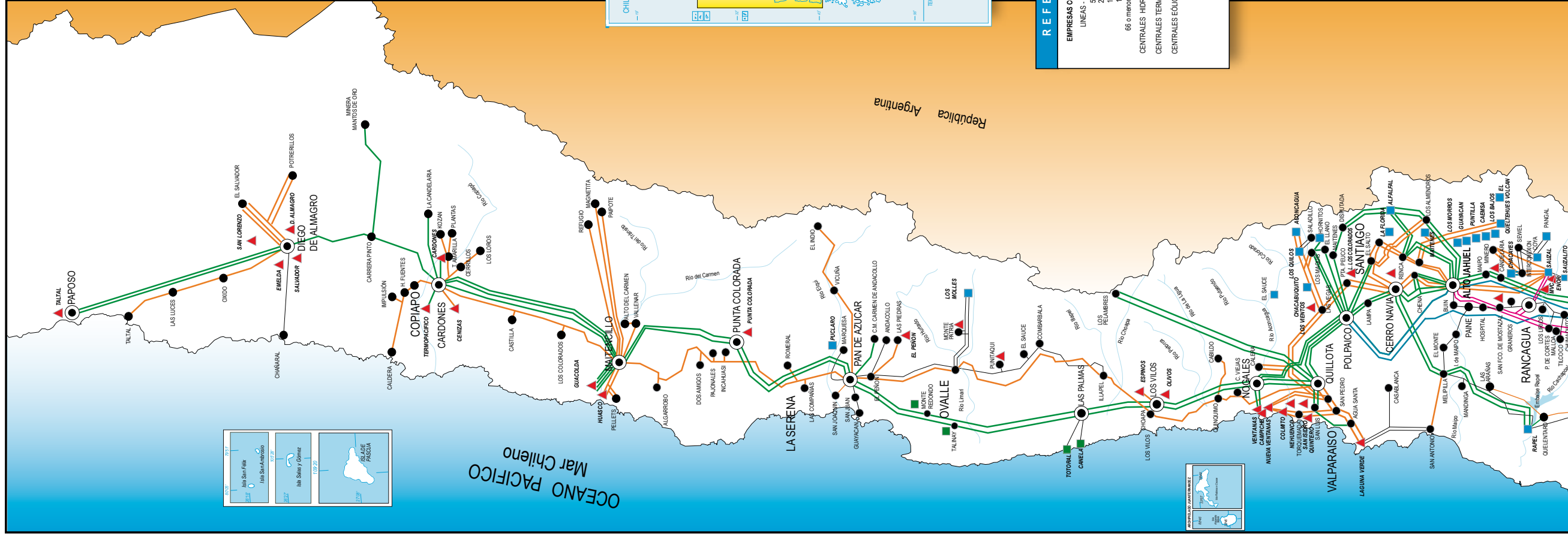
## Costo Marginal Ponderado

El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en \$/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2012.





# SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL



\* Autorizada su circulación por resolución N°75 del 9 de abril de 2003 de la Dirección Nacional de Fronteras y Límites del Estado. La edición y circulación de mapas geográficos u otros impresos que se refieran o relacionen con los límites y fronteras de Chile no comprometen en modo alguno al Estado de acuerdo con el Art. 2° letra g) del DFL N° 83 de 1979 del Ministerio de Relaciones Exteriores\*

Nota: Actualizado a mayo de 2013.



---

Teatinos 280, Piso 12  
Santiago, Chile  
Teléfono (562) 2424 6300  
Fax (56 2) 2424 6301  
[www.cdec-sic.cl](http://www.cdec-sic.cl)



