

Estadísticas de Operación 1999/2008



Centro de Despacho Económico de Carga / Sistema Interconectado Central



Carta del Presidente

Estimados Señores:

En representación del Directorio del Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), tengo el agrado de presentar a Uds. la versión 2009 de las Estadísticas de Operación del SIC. Esta publicación, de carácter anual, correspondiente esta vez al período 1999 – 2008, pone a disposición de los diferentes agentes del sector la información más significativa de la operación en generación, transmisión y consumo de electricidad del Sistema Interconectado Central (SIC), el que cubre desde la ciudad de Taltal por el norte, hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur, abasteciendo de energía a cerca del 92% de la población del país.

En lo particular de la operación del año 2008; el abastecimiento del consumo del sistema fue equilibrado, en términos del aporte de cada fuente de energía eléctrica, registrando una participación promedio de 56,3% en el abastecimiento del consumo para la energía hidráulica, 43,7% para el aporte térmico y 0,07%, para el aporte de energía eólica, promedios que respecto a los obtenidos el año 2007, muestran una

tendencia a la baja en el aporte de carácter hídrico, dado principalmente por las escasas lluvias registradas durante el año, así como un período de deshielo mas bien pobre.

El efecto anterior; que fue notorio durante los primeros meses del año y que en parte ya se arrastraba desde el año 2007, significó que la autoridad promulgara en el mes de febrero de 2008 el Decreto N° 26, estableciendo medidas preventivas orientadas a evitar déficit y asegurar al abastecimiento eléctrico en el SIC.

La implementación de las medidas establecidas en el decreto señalado, en conjunto con planes de ahorro de energía, llevaron a que la generación bruta de energía, experimentara un decremento del 0,7% respecto de 2008, totalizando 41.869,0 GWh. Por su parte, las ventas de energía efectuadas en el sistema alcanzaron los 39.580,3 GWh, lo cual representa un decremento del 1,2% respecto de las ventas efectuadas el año 2007 (ambas tasas corregidas por año bisiesto 2008). De estos 39.580,3 GWh, un 70,9% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 29,1% restante (equivalente a 11.525,7 GWh), correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la potencia, la máxima demanda anual se registró el miércoles 27 de febrero, alcanzando a 6.313,4 MW, lo cual representa un decremento del 2,6% respecto de la máxima demanda anual registrada el año 2007. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°-23° hrs) se registró el martes 24 de junio y alcanzó los 5.482,5 MW, un 2,2 % menor que la máxima demanda registrada en el período de punta del año 2007.

Durante el año 2008 se incorporaron nuevas centrales al SIC, cuyos aportes totalizaron 458,0 MW. Con esto, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central al 31 de diciembre de 2008, alcanzó los 9.910,7 MW. Este monto representa un incremento en la potencia instalada del SIC de un 4,9% respecto del parque generador existente a igual fecha del año 2007.

En el ámbito de transmisión, el jueves 24 de abril se promulgó el Decreto adjudicatorio de la nueva obra LT Nogales – Polpaico 2x220 kV. Además, la Dirección de Peajes continuó



administrando las auditorías sobre las líneas de 220 KV Charrúa – Nueva Cautín y El Rodeo – Chena, las que se encuentran en etapa de construcción. Así mismo en este período fueron puestas en servicio las instalaciones del nuevo patio de 500 kV de la subestación Polpaico, al cual llegan ahora dos líneas de 500 kV desde las subestaciones Ancoa y Alto Jahuel.

Desde el punto de vista de la continuidad de suministro, el desempeño del SIC durante el año 2008 presentó buenos resultados, registrándose en el año 2008 un total de 619 MWh de Energía no Suministrada (ENS) por eventos de fallas, lo que se compara muy favorablemente con el monto de 1 GWh de la ENS del año 2007. Por otra parte, durante este año no se produjo ninguna pérdida de suministro total ni parcial en el SIC, ni eventos relevantes que hubieran afectado áreas importantes.

En el ámbito regulatorio, sin duda el hecho de mayor relevancia para el CDEC-SIC, fue la publicación, ocurrida el mes de agosto, del Decreto Supremo 291, Reglamento que establece una nueva estructura de funcionamiento y financiamiento de los CDEC.

Dentro de los cambios destacados que introduce este nuevo decreto, se encuentra la incorporación de los clientes libres y de las empresas de subtransmisión como nuevos integrantes, para efectos de lo cual, a la fecha, se encuentra ya emitida una nómina preliminar de las empresas que califican con los criterios necesarios para ser considerados en esta categoría. Las siguientes etapas, correspondientes a la conformación de un nuevo Directorio, así como otras obligaciones que debe cumplir el nuevo Directorio, quedaron suspendidas por una Orden de no Innovar cuya resolución se encuentra en tribunales.

Aparte de lo anterior, el DS 291/20007 también introdujo cambios en la responsabilidad por los procedimientos que contienen los criterios y consideraciones que necesita cada Dirección para el cumplimiento de las funciones y obligaciones que le son propias. La confección de estos procedimientos pasó a ser obligación de las respectivas Direcciones del CDEC y no del Directorio a través del Reglamento Interno, como estaba establecido en las disposiciones anteriores.

En cuanto a divergencias, durante el año 2008 se sometieron a consideración del Panel de Expertos cinco divergencias, relacionadas con los temas que se indican:

- Metodología Presentada por Campanario S.A. Para la Valorización de los Efectos Económicos Producidos por la Formación y Mantenimiento de Reserva Hídrica. Resuelto por medio del Dictamen N° 2-2008.
- Cobros Realizados en los Balances de Transferencias determinados por la DO y DP por Operaciones Especiales de Unidades Generadoras, Específicamente Aquellas Operaciones Determinadas por Seguridad. Resuelto por medio del Dictamen N° 3-2008.
- Aplicación del criterio "n-1" en el tramo Maitencillo-Cardones 220 kV. Resuelto por medio del Dictamen N° 16-2008.
- Corrección a los Informes de Cálculo de Peajes por el Sistema de Transmisión Troncal período 2004-2006 y año 2007. Resuelto por medio del Dictamen N° 18-2008.

- Modificación Artículo 14 del Manual de Procedimientos "Estadísticas de Desconexiones y Cálculo de Indisponibilidades en el SIC". Resuelto por medio del Dictamen N° 19-2008.

Finalizo mis comentarios de los aspectos más relevantes ocurridos durante el año 2008 reconociendo el fundamental aporte que para la operación, modernización y mejora permanente del funcionamiento del Sistema Interconectado Central, ha significado la colaboración de todas las empresas integrantes del CDEC-SIC, y en forma especial del equipo de profesionales liderados por el Sr. Director de Operación y Peajes, señalando a la vez que el 2009 será un año de consolidación de las nuevas tareas y estructura organizacional del CDEC SIC, con desafíos que abarcarán tanto a nivel del Directorio, como de las Direcciones.



Rodrigo López Vergara
Presidente Directorio CDEC-SIC

Carta del Director de Operación y Peajes

Tengo el agrado de presentar a ustedes las Estadísticas de Operación que anualmente pone en conocimiento de los agentes del sector el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central, CDEC-SIC. Este compendio estadístico constituye la publicación mediante la cual se entregan los indicadores y elementos más relevantes de la operación del SIC, las que en esta oportunidad consideran el período 1999-2008.

En términos generales, durante el año 2008 que se incorpora, el sistema enfrentó condiciones hidrológicas relativamente secas, situación que se venía presentando desde el año 2007. Es así como sobre la base de la energía afluente al sistema, el año hidrológico 2008-2009 se caracterizó por una probabilidad de excedencia entorno al 75%, lo que representa una mejora respecto del valor aproximado al 90% obtenido el año hidrológico 2007-2008.

Consistente con lo anterior, la cantidad de nieve caída también fue inferior a un año normal. De acuerdo a la información contenida en el informe de seguimiento del pronóstico de deshielo de la temporada 2008-2009, se alcanzaron probabilidades de excedencia cercanas al 60% en Rapel, entre un 70 y 80% en los diferentes puntos de la cuenca del Maule, y del orden del 85% en las cuencas del Laja y del Alto BíoBío, reflejando la escasez de recursos para producción hidráulica, la que durante 2008 promedió un 56,3% de participación en el abastecimiento de la demanda total del SIC, siendo sólo un 3,4% superior a su aporte efectuado en 2007. Con esto, el año 2008 se suma al año 2007 como un período de baja participación del componente hídrico.

Por otro lado, en 2008 se continuó con disponibilidad limitada de gas natural para generación eléctrica, siendo intensivo el despacho de centrales en base a petróleo, la que totalizó un aporte del 22%, similar al 23% registrado en el año 2007. Esta situación se ha reflejado en la permanencia de un alto costo de operación del sistema.

El inicio de 2008 se enfrentó con los niveles de los principales embalses del sistema en una desmedrada condición, lo que sumado a la indisponibilidad de algunas unidades generadoras importantes, la falta de precipitaciones y una vigorosa demanda, originó una situación de vulnerabilidad en el abastecimiento del sistema que fue informada a la Autoridad ya en el mes de enero. De esta forma, la Autoridad resolvió emitir un decreto de racionamiento especificando medidas destinadas a evitar, reducir y administrar un posible déficit de generación en el sistema. Esta coyuntura constituyó un exigente examen para el sistema que se logró superar exitosamente gracias a un esfuerzo coordinado entre las empresas del sector y la Autoridad, esfuerzo que abarcó desde el ámbito comunicacional con las campañas preventivas e incentivos al ahorro de energía, materializado con las medidas operacionales como la reducción de voltaje y flexibilización de extracciones en las Lagunas del Maule y del Laja, y complementado con la logística de combustibles.

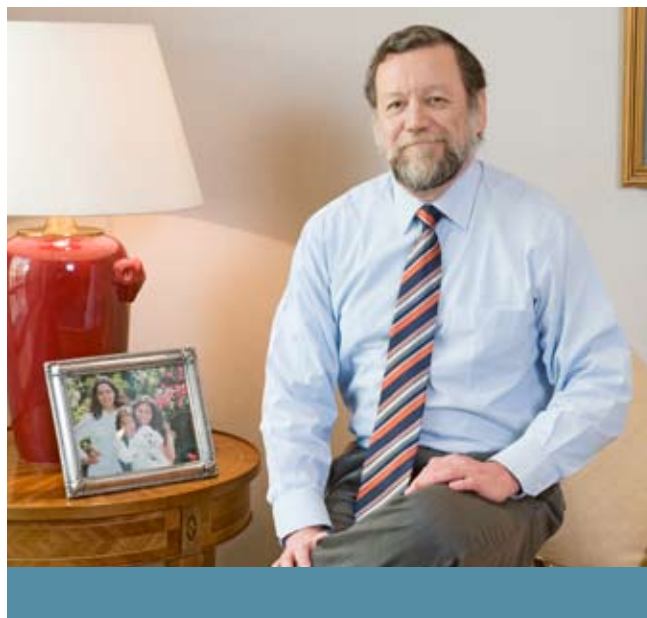
Respecto de otras tareas asignadas al CDEC, además de aquellas estipuladas en la normativa vigente, cabe mencionar la elaboración del estudio y propuesta de un nuevo Esquema de Desprendimiento de Consumo (EDAC) por Contingencias Específicas para la zona norte del SIC, el cual tiene su génesis en el Dictamen N° 16 del Panel de

Expertos, emitido en el mes de noviembre. La implementación de este esquema permitirá aplicar el criterio “n-I” en la zona al norte de Maitencillo, evitando el despacho de centrales fuera del orden económico.

Por otra parte, de acuerdo a las bases establecidas por el D.S. N° 207 de enero de 2008, al mes de mayo la Dirección de Peajes había concluido la publicación de los informes de peajes de transmisión troncal correspondientes a los años 2004 al 2008, e informado a la Autoridad los cargos únicos correspondientes a dichos períodos.

Durante el año se efectuó la revisión anual del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal entregándose a la Autoridad las recomendaciones de la Dirección de Peajes en cuanto a ampliaciones y nuevas obras a construir a partir del año 2010.

Asimismo, durante el año 2008 la Dirección de Peajes concluyó la licitación internacional de la obra nueva denominada LT Nogales-Polpaico 2x220 kV, emitiéndose el Decreto adjudicatorio el jueves 24 de abril. Además, se continuaron con las auditorías sobre los proyectos de las líneas de 220 KV Charrúa – Nueva Temuco y El Rodeo – Chena, las que aún se encuentran en etapa de construcción debido a que han enfrentado serias dificultades en la obtención de las servidumbres y sus adjudicatarios no han cumplido con las fechas de entrega al servicio de los proyectos.



En cuanto a nuevas obras de generación, durante el año 2008 se ha materializado la incorporación de las siguientes centrales:

- Central térmica San Isidro II, propiedad de Endesa. El lunes 21 de enero completa los trabajos para operación en ciclo combinado, incrementando su capacidad a partir de esa fecha, desde 248,3 MW a 353 MW.
- Central Hornitos, propiedad de Río Tranquilo y de 55,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 31 de enero.
- Central térmica FPC, propiedad de Forestal y Papelera Concepción (FOPACO) y de 12,5 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 06 de marzo.

- Central térmica Nueva Aldea III, propiedad de Arauco Generación y de 25,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 01 de mayo.
- Unidad 3 de la central Campanario, propiedad de Campanario Generación S.A., de 56,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el viernes 02 de mayo.
- Central hidráulica Ojos de Agua, propiedad de Endesa y de 9,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el viernes 27 de junio.
- Central hidráulica Coya, propiedad de PacificHydro y de 11,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el martes 08 de julio.
- Central térmica Chiloé, propiedad de Elektra Generación y de 9,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial en una primera etapa el martes 08 de julio y completamente el 11 de julio.
- Central térmica Olivos, propiedad de Potencia Chile y de 80,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el lunes 14 de julio.
- Central térmica Colmito, propiedad de Hidroeléctrica La Higuera y de 58,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial lunes 18 de agosto.
- Central térmica Quellón II, propiedad de SGA y de 10,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial en una primera etapa el lunes 18 de agosto y completamente el 29 de agosto.
- Centrales térmicas Totoral y Quintay, propiedad de Tecnoled y de 3,0 MW de capacidad instalada cada una. Entregadas a la operación comercial el 07 de abril.
- Central térmica Placilla, propiedad de Tecnoled y de 3,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el 02 de mayo.

Asimismo, durante el año 2008 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuidos, (PMGD) por un total de 15,8 MW, los que participan de los balances de inyecciones y retiros de energía y potencia.

Con esto la capacidad total instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2008 alcanzaba a 9.910,7 MW, correspondiendo un 53,4% a capacidad de origen hídrico, un 46,4% a capacidad de origen térmico, y un 0,2% a capacidad de origen eólico.

En lo relativo a obras de transmisión, se debe mencionar que en el sistema troncal se puso en servicio el nuevo patio de 500 KV de la subestación Polpaico y se energizó en esa tensión la línea de 500 KV Alto Jahuel-Polpaico, obras que mejoran la confiabilidad del suministro eléctrico de la Región Metropolitana.

Como es de conocimiento general, el lunes 04 de agosto se publicó por medio del Decreto Supremo 291, el Reglamento que establece la estructura, funcionamiento y financiamiento de los CDEC. Este decreto asigna nuevas tareas y obligaciones al CDEC, y efectúa modificaciones importantes a la composición de su Directorio, incorporando a los segmentos de generación-transmisión ya presentes, representantes de los segmentos de subtransmisión y del segmento de clientes libres. Respecto de las actividades que se deben realizar, se encuentra ya emitida una nómina preliminar de las empresas que califican con los criterios necesarios para ser considerados integrantes.

Concluyo este resumen agradeciendo la colaboración y confianza que las empresas del sector han depositado en este CDEC así como el compromiso y el trabajo profesional de quienes integran nuestro equipo humano. Estoy seguro que el trabajo coordinado con los integrantes así como las capacidades profesionales de quienes me acompañan, nos permitirán enfrentar con éxito los desafíos que planteará el año 2009.



Eduardo Ricke Muñoz
Director de Operación y Peajes

Introducción

ESTADÍSTICAS GENERALES

Datos Estadísticos y Estructura 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 es el mayor de los cuatro sistemas eléctricos que suministran energía al territorio chileno, cuenta con una potencia instalada al 31 de diciembre de 2008, que alcanza a los 9.910,7 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,3% 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 2008				Demanda Máxima (MW)
	Térmico (GWh)	Hidráulico (GWh)	Eólico (GWh)	Total (GWh)	
SING	14.434,6	67,8	0,0	14.502,4	1.897,0
SIC	18.281,5	23.556,6	30,8	41.869,0	6.147,1
Aysén	29,4	85,2	7,5	122,2	20,4
Magallanes *	246,5	0,0	0,0	246,5	44,4
Total Nacional	32.992,0	23.709,6	38,4	56.740,0	

Cuadro estadístico anual de potencia instalada por sistema, según tipo de combustible, al 31 de diciembre de 2008.

Sistema	Potencia Instalada Según Tipo de Combustible						Eólico (MW)
	Térmico				Hidráulico		
	Carbón (MW)	Petróleo (MW)	Gas (MW)	Otros (MW)	Pasada (MW)	Embalse (MW)	
SING	1.213,7	271,8	2.111,7	0,0	12,8	0,0	0,0
SIC	917,7	898,1	2.748,1	32,4	1.571,2	3.725,0	18,2
Aysén	0,0	20,6	0,0	0,0	6,6	11,0	2,0
Magallanes *	0,0	11,2	84,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Nacional	2.131,4	1.201,6	4.944,3	32,4	1.590,6	3.736,0	20,2

Sistema	Potencia Instalada Total			Total Sistema (MW)
	Térmico (MW)	Hidráulico (MW)	Eólico (MW)	
SING	3.597,2	12,8	0,0	3.610,0
SIC	4.596,3	5.296,2	18,2	9.910,7
Aysén	20,6	17,6	2,0	40,2
Magallanes *	95,7	0,0	0,0	95,7
Total Nacional	8.309,7	5.326,6	20,2	13.656,5

Cuadro estadístico anual de ventas y cobertura, por sistema eléctrico, al 31 de diciembre de 2008.

Sistema	Ventas a Clientes		Total Ventas (GWh)	Cobertura Poblacional	
	Regulados (GWh)	Industriales (GWh)		Población	%
SING	1.386,8	11.832,4	13.219,2	1.038.399	6,19%
SIC	28.054,5	11.525,7	39.580,3	15.464.865	92,25%
Aysén	102,0	0,0	102,0	102.632	0,61%
Magallanes *	214,7	0,0	214,7	157.574	0,94%
Total Nacional	29.758,0	23.358,1	53.116,2	16.763.470	100,00%

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

El siguiente mapa nacional, resume las estadísticas más relevantes de cada sistema eléctrico



Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)

Potencia Instalada: 3.610,0 MW
 Generación Anual: 14.502,4 GWh
 Demanda Máxima: 1.897,0 MW
 Cobertura: Regiones I, II y XV
 Población: 6,19%

Sistema Interconectado Central (SIC)

Potencia Instalada: 9.910,7 MW
 Generación Anual: 41.869,0 GWh
 Demanda Máxima: 6.147,1 MW
 Cobertura: Regiones III a X; Región Metropolitana y XIV
 Población: 92,25%

Sistema Eléctrico de Aysén

Potencia Instalada: 40,2 MW
 Generación Anual: 122,2 GWh
 Demanda Máxima: 20,4 MW
 Cobertura: XI Región
 Población: 0,61%

Sistema Eléctrico de Magallanes

Potencia Instalada: 95,7 MW
 Generación Anual: 246,5 GWh
 Demanda Máxima: 44,4 MW
 Cobertura: XII Región
 Población: 0,94%



La presente publicación tiene por objeto resumir la información estadística concerniente a la operación del Sistema Interconectado Central, ordenada 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 1999 hasta el año 2008, ambos inclusive.

La información presentada reúne a las estadísticas más relevantes de la operación, así como también valores 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 y transmisoras, tales como potencia y tensiones nominales, año de puesta en servicio y longitudes de líneas.

Capítulo tercero:

se refiere a antecedentes de la operación del Sistema en el período 1999-2008. 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:

dedicado a describir en particular los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central durante el año 2008. 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.

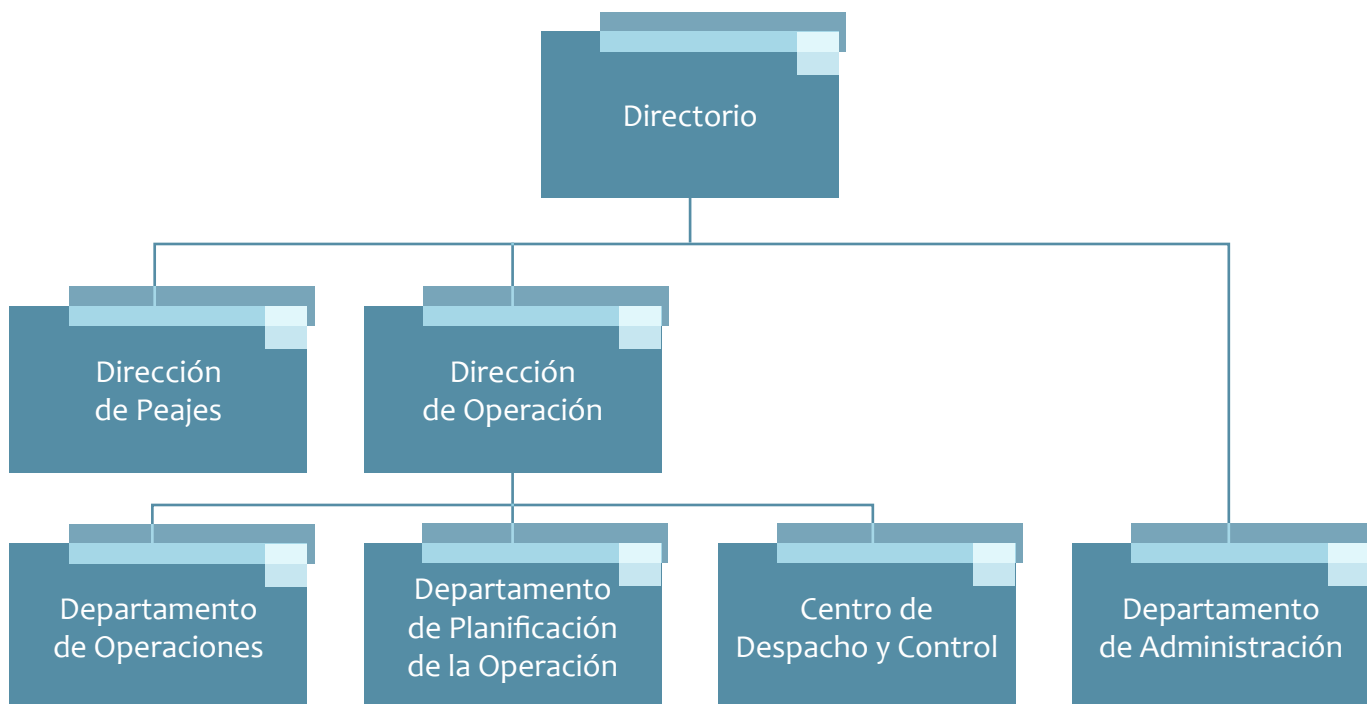
Capítulo sexto:

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. y de acuerdo a lo indicado en D.S. N° 327/97, modificado por el D.S. N° 181 de 2004, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente manera:



Al 31 de diciembre de 2008, la composición del Directorio era:

Empresa	Director Titular	Director Suplente
Endesa	Osvaldo Muñoz D.	Hirám Peña F.
Aes Gener S.A.	Carlos Aguirre P.	Ignacio Matus B.
Colbún S.A.	Leonardo Bastidas A.	Juan Salinas U.
Pehuenche S.A.	Alan Fischer H.	Ricardo Santibáñez Z.
Guacolda S.A.	Daniel Canales V.	Fabiola Montecinos M.
Arauco Generación S.A.	Héctor Castro A.	William Sánchez G.
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	Rodrigo Osorio B.	Alfonso Pachó L.
Transec S.A.	Rodrigo López V.	Belisario Maldonado M.
STS S.A.	Marcelo Bobadilla M.	Felipe Cruzat N.
CGE Transmisión	Gerardo Illanes C.	Mauricio Dinamarca C.
Ibener S.A.	Jorge Leal S.	Soledad Salas M.
Sociedad Generadora Austral	Kandinsky Dintrans P.	Marcela Álvarez O.
Cía. Transmisora del Norte Chico	Francisco de la Fuente S.	Bárbara Gómez B.
Puyehue S.A.	Oscar Valenzuela S.	Andrés Rodríguez A.
Campanario Generación S.A.	Ignacio Carrasco G.	Miguel Roca O.
Potencia S.A.	Gustavo Riveros S.	Javier Rojas H.
PacificHydro S.A.	Víctor López V.	Luis Núñez H.

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

Director Ejecutivo CDEC-SIC Ltda.
Director de Operación
Director de Peajes
Subdirector de Operación
Subdirector de Peajes y Transferencias
Jefe Centro Despacho y Control
Jefe Depto. Operaciones
Jefe Depto. Planificación de la Operación
Jefe Depto. Administración

Eduardo Ricke M.
Eduardo Ricke M.
Eduardo Ricke M.
Ernesto Huber J.
Rodrigo Barbagelata S.
Ricardo Pacheco M.
Sergio Díaz C.
Rodrigo Espinoza V.
Ignacio Hidalgo P.



Capítulo 1

ANTECEDENTES GENERALES DEL CDEC-SIC

Constitución, Organización y objetivos

El CDEC-SIC se crea frente a la necesidad de compatibilizar el sistema de tarificación a costo marginal, según lo establece la ley General de Servicios Eléctricos de 1982, 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.

Los antecedentes legales que llevan a la constitución del CDEC-SIC son:

La Ley General de Servicios Eléctricos, publicada mediante el Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, la que en su artículo N° 81, establece, entre otras disposiciones, que la operación de las instalaciones eléctricas de los concesionarios de cualquier naturaleza que operen interconectados entre sí, deberán 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.

Por otra parte, el Artículo N° 91 de la mencionada ley también establece que las transferencias de energía entre empresas eléctricas generadoras que resulten de la aplicación de la coordinación de la operación a que se refiere el artículo N° 81, serán valorizadas de acuerdo a los costos marginales instantáneos del sistema eléctrico, calculados por el Centro de Despacho Económico de Carga.

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 febrero de 1985 del Ministerio de Minería, siendo derogado por el Decreto Supremo N° 327, de diciembre de 1997 del mismo Ministerio, publicado en el Diario Oficial de la República de Chile el 10 de septiembre de 1998, el que dispone la organización del Centro de Despacho Económico de Carga, CDEC, las condiciones que deben cumplir las empresas que están obligadas a integrarlo y sus funciones básicas.

El Decreto establece que cada CDEC, con el objeto de coordinar la operación de centrales generadoras y líneas de transmisión realizará, entre otras, las siguientes funciones básicas:

- Planificar la operación de corto plazo del sistema eléctrico, considerando la operación actual y la esperada para el mediano y largo plazo, y comunicarla a los integrantes del CDEC para que éstos operen sus instalaciones de acuerdo a los programas resultantes.
- Calcular los costos marginales instantáneos de energía eléctrica que se derivan de la planificación de la operación.
- Coordinar la mantención preventiva mayor de unidades generadoras.
- Verificar el cumplimiento de los programas de operación y de mantención preventiva mayor; adoptando las medidas correctivas que se requieran.

- Determinar y valorizar las transferencias de electricidad entre los integrantes del CDEC.

El Decreto establece la obligatoriedad a las empresas generadoras de integrar el CDEC, si su capacidad instalada de generación es 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]. También el Decreto establece la obligatoriedad de integrar el CDEC, a las empresas transmisoras que operen 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 establece la voluntariedad de integrar el CDEC-SIC a las empresas generadoras cuya capacidad instalada de generación sea superior a 9,0 Megawatts.

Además, y para efectos de la resolución de conflictos, esa misma Ley estableció que la responsabilidad de la solución de ellos recae en un Panel de Expertos conformado por siete profesionales, cinco de los cuales son ingenieros o licenciados en ciencias de la economía y dos son abogados, siendo todos ellos elegidos por medio de concurso público. 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.

En materia de organización, el Decreto determina que el CDEC esté compuesto por un Directorio, una Dirección de Operación, un Centro de Despacho de Carga dependiente de esta Dirección, y una Dirección de Peajes. Las Direcciones de Operación y de Peajes, son entidades eminentemente técnicas y ejecutivas, y cumplirán sus cometidos de acuerdo a los criterios generales que fije el Directorio.

En conformidad con las diversas disposiciones legales antes expuestas, en mayo de 1985 se formalizó la constitución del CDEC-SIC, quedando integrado por la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y CHILGENER S.A. (actualmente AES GENER S.A.).

Al 31 de diciembre de 2008, integraban este organismo diecisiete empresas, las que se han ido incorporando de la siguiente forma:

Mayo de 1986 Empresa Eléctrica Colbún-Machicura S.A.

Abril de 1991 Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. con la puesta en servicio de la central hidroeléctrica Pehuenche.

Julio de 1995 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. pone en servicio la central Guacolda.

Octubre de 1996 Arauco Generación S.A. pone en servicio las centrales Arauco y Celco.

Octubre de 1996 Empresa Eléctrica Pangué S.A., con la sincronización de la primera unidad de la central Pangué. Esta empresa dejó de pertenecer al CDEC-SIC con fecha 01 de noviembre de 2003.

Octubre de 1997 La Sociedad Eléctrica Santiago S.A. pone en servicio la central Nueva Renca..

Agosto de 1998 San Isidro S.A., quien pone a disposición del CDEC-SIC la central San Isidro. Esta empresa dejó de pertenecer al CDEC-SIC con fecha 01 de enero de 2006.

Durante 1998 Por disposición del DS 327/97, se incorporaron las empresas transmisoras Transelec y Sistema de Transmisión del Sur (STS).

En 1999 Se incorpora la empresa transmisora Transnet, la que a partir del año 2001, se denomina CGE Transmisión.

El año 2000 Ibener pone en servicio la central Mampil y Peuchen.

Mayo 2003 Con la compra a Endesa de la central Canutillar; se incorpora la empresa Cenelca. Esta empresa dejó de pertenecer al CDEC-SIC con fecha 14 de diciembre de 2007.

Agosto 2003 Se incorpora la empresa Sociedad Generadora Austral.

Marzo 2005 La Compañía Transmisora del Norte chico se incorpora al CDEC-SIC.

Mayo 2005 Con la compra de central Pilmaiquén, se incorpora Puyehue S.A.

Diciembre 2006 Con la sincronización de su central Campanario, se incorpora al CDEC-SIC la empresa Campanario Generación S.A.

Febrero 2008 Con la sincronización de su central Olivos, se incorpora al CDEC-SIC la empresa Potencia S.A.

Julio 2008 Con la sincronización de su central Coya, se incorpora al CDEC-SIC la empresa PacificHydro Chile S.A.

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.

Crterios de operaci3n

El criterio de optimizaci3n aplicado por el CDEC-SIC para operar el sistema se basa en minimizar el costo global actualizado de la operaci3n y racionamiento. Dada la existencia de un embalse de regulaci3n interanual de la importancia del Lago Laja, se estudia la operaci3n con horizontes de al menos dos a1os de operaci3n 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 funci3n de la energía térmica que se pueda desplazar a futuro.

Sin embargo, en la actualidad también se modela la regulaci3n de otros embalses de menor tama1o, por cuanto se han establecido, en la planificaci3n de la operaci3n, etapas de duraci3n semanal, asociando también un valor al agua embalsada y, por consiguiente, ellos forman parte del proceso de optimizaci3n de la operaci3n del sistema.

En consecuencia, se programa la generaci3n de las unidades que se justifiquen econ3micamente, 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 funci3n 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 Direcci3n de Operaci3n del CDEC-SIC, para lo cual se utilizaba un modelo de optimizaci3n con etapas trimestrales, llamado modelo GOL, el cual realizaba una optimizaci3n 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 reemplaz3 ese modelo por el Modelo OMSIC, el cual se estructura en etapas mensuales. A partir de ese

momento, se comenz3 a determinar el costo marginal y la operaci3n óptima del SIC por medio de un proceso iterativo entre los modelos matemáticos de los embalses y el modelo OMSIC. A este procedimiento de optimizaci3n, para la determinaci3n de los costos marginales, se le denomin3 "Proceso de Convergencia del CDEC-SIC".

A partir de junio de 1992, los modelos de embalses fueron modificados para optimizar su operaci3n considerando las cuatro primeras etapas semanales y las demás mensuales, con una verificaci3n horaria del llenado de la curva de carga para toda la primera etapa semanal. Con esta modificaci3n, la programaci3n de la operaci3n se empez3 a realizar semanalmente, permitiendo estos procedimientos realizar una programaci3n diaria y un despacho de carga instantáneo sobre la base del costo de producci3n 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 operaci3n óptima del SIC, a partir de marzo de 2004 se utiliza el modelo multinodal-multiembalse de operaci3n de sistemas hidrotérmicos PLP, que utiliza el método de optimizaci3n - simulaci3n conocido como programaci3n dinámica dual estocástica, y que considera simultáneamente las restricciones de transmisi3n y de balance hidráulico.

El algoritmo utilizado para la soluci3n del problema de despacho hidro-térmico, corresponde a la técnica de programaci3n dinámica dual estocástica, esta se basa en la aproximaci3n de las funciones de valor esperado de costo futuro de la programaci3n dinámica estocástica tradicional por funciones lineales por partes. Estas funciones aproximadas se obtienen de las soluciones duales del problema de optimizaci3n de cada etapa en el marco de un algoritmo de descomposici3n estocástico multi-etapas. El algoritmo no requiere la discretizaci3n del espacio de estados, evitando así la explosi3n combinatoria del número de estados con la dimensi3n del problema.

El algoritmo descrito permite minimizar el costo esperado de operaci3n y falla del sistema.

Además de la operaci3n económica se1alada, se incorporan ocasionalmente polítics especiales que permiten poner en servicio unidades que no salen despachadas en el proceso de optimizaci3n pero que sí se despachan para preservar las condiciones de seguridad del SIC, o cuando se presentan restricciones de transmisi3n. Todo lo anterior con el objeto de operar confiablemente el Sistema Interconectado Central. La optimizaci3n de la operaci3n 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.

Capítulo 2

ANTECEDENTES DE EMPRESAS GENERADORAS Y TRANSMISORAS INTEGRANTES DEL CDEC-SIC

Empresas Generadoras

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de las centrales generadoras pertenecientes a Empresa Eléctrica Colbún- Machicura S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., Aes Gener S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Empresa Eléctrica Guacolda S.A., Arauco Generación S.A., Sociedad Generadora Austral S.A., Sociedad Eléctrica Santiago S.A., Ibener S.A., Empresa Eléctrica Puyehue S.A., Campanario Generación S.A., PotenciaChile S.A., PacificHydro S.A.; y de los sistemas eléctricos de transmisión pertenecientes a Transelec, Sistema de Transmisión del Sur S.A., Cía. Transmisora del Norte Chico y CGE Transmisión S.A.

Central Nueva Renca, Soc. Eléctrica Santiago S.A.

Al SIC se interconectan además otras empresas generadoras, tales como Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Empresa Eléctrica Pangué S.A., Hidroeléctrica Guardia Vieja, Obras y Desarrollo S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., Hidroeléctrica Aconcagua S.A., Energía Verde S.A., Petropower S.A., así como otras centrales menores en la forma de Pequeños Medios de Generación (PMG) y Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD).

El área geográfica cubierta por el SIC abarca desde la rada de Paposo por el Norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el Sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 92,3% de la población; tiene una superficie de 326.412 Km² 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.

CAPACIDAD INSTALADA INTEGRANTES Y SUS RELACIONADAS

Empresa (MW)	Termoeléctricas	Hidroeléctricas	Eólicas	Totales
Arauco Generación S.A.	169,8	0,0	0,0	169,8
AES Gener S.A.	538,5	270,8	0,0	809,3
Colbún S.A.	1.245,5	1.050,6	0,0	2.296,1
Endesa	829,9	2.285,8	18,2	3.133,9
Guacolda S.A.	304,0	0,0	0,0	304,0
Pangué S.A.	0,0	467,0	0,0	467,0
Pehuenche S.A.	0,0	699,0	0,0	699,0
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	479,0	0,0	0,0	479,0
San Isidro S.A.	379,0	0,0	0,0	379,0
Ibener S.A.	0,0	124,0	0,0	124,0
Puyehue S.A.	0,0	39,0	0,0	39,0
Soc. Generadora Austral	96,3	0,0	0,0	96,3
Campanario S.A.	177,0	0,0	0,0	177,0
PacificHydro	0,0	11,0	0,0	11,0
Potencia S.A.	80,0	0,0	0,0	80,0
Total Integrantes y Relacionadas	4.299,0	4.956,2	18,2	9.273,4

*CAPACIDAD INSTALADA OTROS NO INTEGRANTES

Panguipulli S.A.	0,0	51,4	0,0	51,4
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	0,0	39,3	0,0	39,3
Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	0,0	74,0	0,0	74,0
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	28,5	0,0	28,5
Energía Verde S.A.	43,9	0,0	0,0	43,9
Capullo S.A.	0,0	11,0	0,0	11,0
PetroPower S.A.	75,0	0,0	0,0	75,0
Puntilla S.A.	0,0	22,0	0,0	22,0
Obras y Desarrollo S.A.	0,0	25,5	0,0	25,5
EnorChile S.A.	22,0	0,0	0,0	22,0
Río Tranquilo S.A.	0,0	55,0	0,0	55,0
Hidroeléctrica La Higuera	58,0	0,0	0,0	58,0
FPC	12,5	0,0	0,0	12,5

** PMG (MW)

TecnoRed	13,2	0,0	0,0	13,2
ElektraGen	18,0	0,0	0,0	18,0
Consorcio Energético Nacional	6,0	0,0	0,0	6,0
Endesa Eco	0,0	9,0	0,0	9,0
Carbomet S.A.	0,0	8,3	0,0	8,3
E.E. Industrial S.A.	0,0	8,5	0,0	8,5
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	0,3	0,0	0,3
PSEG Chile S.A.	3,3	0,0	0,0	3,3

*** PMGD (MW)

TecnoRed	3,2	0,0	0,0	3,2
Soc. Canalistas del Maipo	0,0	1,5	0,0	1,5
PSEG Chile S.A.	24,2	0,0	0,0	24,2
ElektraGen	18,00	0,0	0,0	18,0
Hidroeléctrica Puclaro	0,0	5,7	0,0	5,7
E.E. Los Morros	0,0	3,1	0,0	3,1
Gen. Sauce Andes	0,0	1,1	0,0	1,1
Hidroeléctrica El Manzano	0,0	4,9	0,0	4,9

Total Otros No Integrantes	297,3	340,0	0,0	637,3
-----------------------------------	--------------	--------------	------------	--------------

CAPACIDAD INSTALADA TOTAL SIC	4.596,3	5.296,2	18,2	9.910,7
--------------------------------------	----------------	----------------	-------------	----------------

* Clasificación transitoria en espera de la resolución del Recurso de No Innovar presentado contra el DS 291 durante 2008.

** 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 (trunca, 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 (Integrantes y sus Relacionadas)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	N° Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (I) Máxima KW
Arauco	Celulosa Arauco S.A.	1996	Licor Negro-Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Arauco	1	9.000	9.000
Valdivia	Celulosa Arauco S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Valdivia	1	61.000	61.000
Licanten	Celulosa Arauco S.A.	2004	Licor Negro-Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Itahue	1	5.500	4.000
Horcones TG	Arauco Generación S.A.	2004	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Arauco	1	24.300	24.300
Celco	Celulosa Arauco S.A.	1996	Licor Negro-Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Constitución	1	8.000	8.000
Cholguán	Paneles Arauco S.A.	2003	Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Yungay	1	13.000	13.000
Nueva Aldea I (ex Itata)	Paneles Arauco S.A.	2005	Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Ranquil	1	14.000	14.000
Nueva Aldea II	Arauco Generación S.A.	2006	Petróleo Diesel [Gas Natural]	Ranquil	1	10.000	10.000
Nueva Aldea III	Arauco Generación S.A.	2008	Licor Negro-Biomasa-Petroleo Diesel N°6	Quillón	1	25.000	25.000
Coronel (4)	PSEG Chile S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Coronel	1	46.700	46.700
Degan (4)	Energy Partners	2007	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	22	39.600	36.000
Quellón II	SGA	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	4	10.000	10.000
Laguna Verde	Aes Gener S.A.	1939-U1; 1949-U2	Carbón	Valparaíso	2	54.700	49.000
Ventanas I	Aes Gener S.A.	1964	Carbón	Puchuncaví	1	120.000	120.000
Ventanas 2	Aes Gener S.A.	1977	Carbón	Puchuncaví	1	220.000	220.000
Laguna Verde TG	Aes Gener S.A.	2004	Petróleo Diesel	Valparaíso	1	18.800	18.000
Los Vientos	Aes Gener S.A.	2007	Petróleo Diesel	LlayLlay	1	125.000	132.000
Huasco Vapor	Endesa	1965	Carbón	Huasco	2	16.000	16.000
Bocamina	Endesa	1970	Carbón	Coronel	1	128.000	130.000
Huasco TG	Endesa	1977 U1-U2; 1979-U3	Petróleo Diesel [Petróleo IFO-180]	Huasco	3	64.230	58.000
D. de Almagro	Endesa	1981	Petróleo Diesel	Diego de Almagro	1	23.800	23.800
Taital I	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	123.400
Taital 2	Endesa	2000	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Paposo	1	122.450	121.500
San Isidro II (2)	Endesa	2007-2008	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	353.000	353.000
Guacolda	Guacolda S.A.	1995-U1; 1996-U2	Carbón [Petróleo]	Huasco	2	304.000	304.000
Laja	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Cabrero	2	10.200	10.200
Constitución	Energía Verde S.A.	1995 - 2007	Biomasa	Constitución	2	9.700	9.700
S. Fco. Mostazal	Energía Verde S.A.	2002	Petróleo Diesel	S. Fco de Mostazal	1	24.000	25.700
Nueva Renca (2)	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1997	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Renca	1	379.000	379.000
Renca	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	1962	Petróleo Diesel A-1	Renca	2	100.000	97.000
Petropower	Petropower S.A.	1998	Petcoke	San Vicente	1	75.000	75.000
Nehuenco (2)	Colbún S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	368.400	368.400
Nehuenco 9B	Colbún S.A.	2002	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	108.000	108.000
Nehuenco II (2)	Colbún S.A.	2003	Gas Natural	Quillota	1	398.300	398.300
Candelaria	Colbún S.A.	2005	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Codegua	2	269.500	253.900
Antihue TG	Antihue S.A.	2005	Petróleo Diesel	Valdivia	2	101.300	102.500
San Isidro (2)	San Isidro S.A.	1998	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Quillota	1	379.000	379.000
Campanario	Campanario S.A.	2007 U1-U2; 2008 U3	Gas Natural [Petróleo Diesel]	Cabrero	3	177.000	167.700
Esperanza	EnorChile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Rancagua	3	22.000	22.200
Colmito	Hidroeléctrica La Higuera	2008	Petróleo Diesel	ConCón	1	58.000	58.000
Olivos	Potencia S.A.	2008	Petróleo Diesel	Choapa	1	80.000	80.000
FPC	Forest y Papelera Concepción	2008	Biomasa Forestal	Concepción	1	12.500	12.000

Pequeños Medios de Generación (PMG)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	N° Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (I) Máxima KW
Las Vegas	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	2	2.000	2.100
ConCón	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	2.200	2.300
Totoral	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Quintay	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Placilla	TecnoRed	2008	Petróleo Diesel	Valparaíso	3	3.000	3.000
Constitución I	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	9.000	9.000
Chiloé	ElektraGen	2008	Petróleo Diesel	Isla de Chiloé	9	9.000	9.000
Maule	Consorcio Energético Nacional	2007	Petróleo Diesel	Constitución	6	6.000	6.000
Ancud	PSEG Chile S.A.	2006	Petróleo Diesel	Ancud	1	3.300	3.300

Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo de Combustible Principal [Alternativo]	Localización (Comuna)	N° Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (I) Máxima KW
Curaua (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	3	2.000	2.500
Casablanca (3)	TecnoRed	2007	Petróleo Diesel	Quillota	2	1.200	1.600
Monte Patria	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Monte Patria	8	9.000	9.000
Punitaqui	ElektraGen	2007	Petróleo Diesel	Punitaqui	6	9.000	9.000
Quellón	PSEG Chile S.A.	2006	Petróleo Diesel	Quellón	1	5.600	5.400
Cañete	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Cañete	1	1.700	1.700
Lebu	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Lebu	1	1.700	1.700
Angol (Los Sauces)	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Angol	1	2.500	2.500
Chufquen (Traiguén)	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Traiguén	1	1.700	1.700
Curacautín	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Curacautín	1	2.950	3.000
Collipulli (Malleco)	PSEG Chile S.A.	2007	Petróleo Diesel	Collipulli	1	2.800	2.800
Chuyaca	PSEG Chile S.A.	2008	Petróleo Diesel	Osorno	1	2.500	2.500
Sketting	PSEG Chile S.A.	2008	Petróleo Diesel	Pargua	2	2.700	2.700

HIDROELÉCTRICAS (Integrantes y sus Relacionadas)

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 KW	Potencia (1) Máxima KW
Alfalfal	Aes Gener S.A.	1991	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	2	30,0	720,5	178.000	178.000
Maitenes	Aes Gener S.A.	1923 U1-U2-U3; 1989 U4-U5	Pasada	Francis	San Jose de Maipo	5	11,3	180,0	30.800	31.000
Queltehues	Aes Gener S.A.	1928	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	3	28,1	213,0	49.000	49.000
Volcán	Aes Gener S.A.	1944	Pasada	Pelton	San Jose de Maipo	1	9,1	181,0	13.000	13.000
Colbún	Colbún S.A.	1985	Embalse	Francis	Colbún	2	280,0	168,0	478.000	474.000
Machicura	Colbún S.A.	1985	Embalse	Kaplán	Colbún	2	280,0	37,0	95.000	95.000
San Ignacio	Colbún S.A.	1996	Pasada	Kaplán	Colbún	1	194,0	21,0	37.000	37.000
Rucúe	Colbún S.A.	1998	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	140,0	178.400	178.400
Quilleco	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Antuco	2	65,0	59,35	70.800	70.800
Chiburgo	Colbún S.A.	2007	Pasada	Francis	Colbún	2	20,0	120,0	19.400	19.400
Canutillar	Colbún S.A.	1990	Embalse	Francis	Puerto Montt	2	75,5	212,0	172.000	172.000
Los Molles	Endesa	1952	Pasada	Pelton	Ovalle	2	1,9	1.153,0	18.000	18.000
Rapel	Endesa	1968	Embalse	Francis	Las Cabras	5	535,1	76,0	377.000	378.000
Sauzal	Endesa	1948	Pasada	Francis	Rancagua	3	73,5	118,0	76.800	76.800
Sauzalito	Endesa	1959	Pasada	Kaplán	Rancagua	1	45,0	25,0	12.000	12.000
Cipreses	Endesa	1955	Embalse	Pelton	San Clemente	3	36,4	370,0	106.000	105.900
Isla	Endesa	1963-U1; 1964-U2	Pasada	Francis	San Clemente	2	84,0	93,0	68.000	68.000
Ralco	Endesa	2004	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	368,0	181,4	690.000	690.000
Palmucho	Endesa	2007	Pasada	Francis	Santa Bárbara	1	27,1	125,8	32.000	31.000
Antuco	Endesa	1981	Embalse	Francis	Antuco	2	190,0	190,0	320.000	320.000
El Toro	Endesa	1973	Embalse	Pelton	Antuco	4	97,3	545,0	450.000	450.000
Abanico	Endesa	1948 U1-U2-U3-U4; 1959 U5-U6	Pasada	Francis	Antuco	6	106,8	147,0	136.000	136.000
Pangue	E. Eléctrica Pangue S.A.	1996	Embalse	Francis	Santa Bárbara	2	500,0	99,0	467.000	467.000
Pehuenche	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1991	Embalse	Francis	San Clemente	2	300,0	206,0	570.000	566.000
Curillínque	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1993	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	114,3	89.000	92.000
Loma Alta	E. Eléctrica Pehuenche S.A.	1997	Pasada	Francis	San Clemente	1	84,0	50,4	40.000	40.000
Mampil	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	46,0	124,3	45.000	49.000
Peuchén	Ibener S.A.	2000	Pasada	Francis	Santa Bárbara	2	36,0	236,0	79.000	77.000
Pilmaiquén	E.E. Puyehue S.A.	1944 U1-U2-U3; 1945-U4; 1959-U5	Pasada	Francis	Río Bueno	5	150,0	32,0	39.000	39.000
Pullínque	E.E. Panguipulli S.A.	1962	Pasada	Francis	Panguipulli	3	120,0	48,0	51.400	51.400
Aconcagua (3)	Hidroeléctrica Aconcagua S.A.	1993-Ublanco; 1994-Ujuncal	Pasada	Pelton	San Esteban	3	20,2	654,3	74.000	85.000
Los Quilos (3)	Hidroeléctrica Guardia Vieja	1943 U1-U2; 1989-U3	Pasada	Pelton	San Esteban	3	22,0	227,0	39.300	30.600
Florida (3)	Soc. Canalistas del Maipo	1909 U1-U2; 1993 U3-U4; 1999 U5-U6; 2003-U7	Pasada	Francis	La Florida	6	30,0	98,0	28.500	38.900
Chacabuquito (3)	Obras y Desarrollo S.A.	2002	Pasada	Francis	San Esteban	4	21,0	135,0	25.500	29.000
Capullo	E. Eléctrica Capullo	1995	Pasada	Francis	Puyehue	1	8,0	149,5	11.000	12.000
Puntilla	E. Eléctrica Puntilla S.A.	1997	Pasada	Francis	Pirque	3	20,0	92,0	22.000	19.900
Coya	PacificHydro S.A.	2008	Pasada	Francis	Machali	1	9,0	137,0	11.000	11.000
Hornitos (3)	Río Tranquilo	2008	Pasada	Pelton	Los Andes	1	12,0	550,0	55.000	59.800

Pequeños Medios de Generación (PMG)

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 KW	Potencia (1) Máxima KW
El Rincón	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Flujo Cruzado	La Florida	1	0,5	71,00	0,280	0,300
Ojos de Agua	EndesaECO	2008	Pasada	Francis	San Clemente	1	14,5	75,0	9.000	9.000
Los Bajos (3)	Carbomet	1944	Pasada	Francis	Puente Alto	1	24,0	27,0	5.100	5.100
Caamsa (3)	Carbomet	1962 U1-U2; 1985-U3	Pasada	Francis	San Bernardo	3	24,0	27,0	3.200	3.200
Carena (3)	E.E. Industrial S.A.	1943	Pasada	Francis	Curacaví	4	9,6	127,0	8.500	9.600

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 KW	Potencia (1) Máxima KW
Eyzaguirre	Soc. Canalistas del Maipo	2007	Pasada	Flujo Cruzado	Puente Alto	1	10,0	22,0	1.500	2.100
Puclaro	Hidroeléctrica Puclaro S.A.	2008	Pasada	Francis	Vicuña	2	8,8	73,4	5.700	5.600
S. Andes	Gen. Sauce Los Andes	1909	Pasada	Francis	Los Andes	4	20,0	7,0	1.104	1.400
Los Morros (3)	E.E. Los Morros	1930 U1-U2-U3; 1994 U4-U5	Pasada	Francis	San Bernardo	5	26,0	13,0	3.100	3.200
El Manzano (3)	Hidroeléctrica El Manzano	2008	Pasada	Francis	Melipeuco	1	2,3	262,0	4.850	4.850

EÓLICAS Integrantes y sus Relacionadas

Nombre Central	Propietario	Año puesta en servicio	Tipo Turbina	Localización (Comuna)	Nº Unidades	Potencia Instalada KW	Potencia (4) Máxima KW
Canela	EndesaECO	2007	Motor Asíncrono	Canela	11	18.200	18.200

(1) Potencia máxima considerada para cálculo de Potencia Firme año 2008

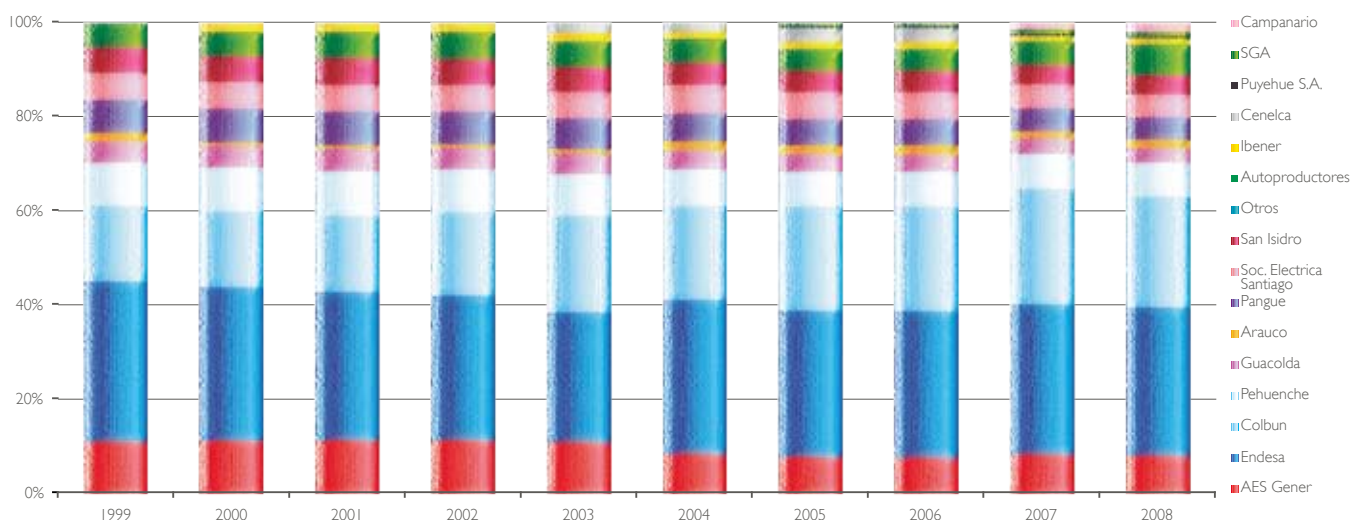
(2) Potencia máxima en modalidad ciclo combinado

(3) Valor informado por la empresa (no participó en cálculo de potencia firme)

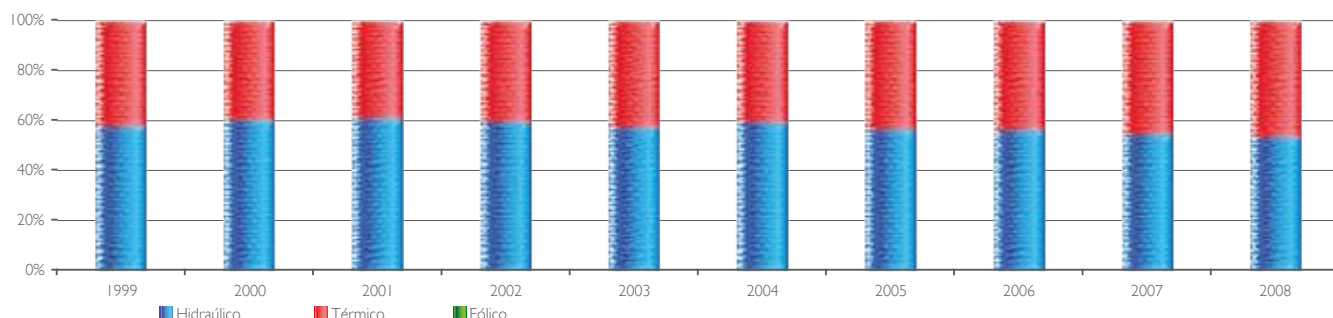
(4) Consolidado en SGA

Potencia Instalada por Empresa

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total [MW]	6.695,1	6.652,8	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7
Otros	331,2	331,2	357,6	382,6	382,6	382,6	368,1	371,9	475,6	637,3
	4,9%	5,0%	5,4%	5,7%	5,5%	4,9%	4,5%	4,5%	5,0%	6,4%
Autoprodutores	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	0,0	0,0
	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,0%
Pehuenche S.A.	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	623,0	699,0	699,0
	9,3%	9,4%	9,5%	9,2%	8,9%	7,9%	7,5%	7,5%	7,4%	7,1%
Guacolda S.A.	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0
	4,5%	4,6%	4,6%	4,5%	4,3%	3,9%	3,7%	3,7%	3,2%	3,1%
Colbún S.A.	1067,0	1067,0	1067,0	1.175,0	1.425,0	1.565,4	1.819,3	1.819,3	2.328,1	2.296,1
	15,9%	16,0%	16,2%	17,4%	20,4%	19,9%	22,0%	22,0%	24,6%	23,2%
Endesa	2.269,7	2.171,7	2.071,7	2.071,7	1.926,7	2.566,7	2.566,7	2.566,7	2.997,2	3.142,9
	33,9%	32,6%	31,5%	30,8%	27,5%	32,6%	31,1%	31,0%	31,7%	31,7%
Aes Gener S.A.	756,4	756,4	756,4	781,4	781,4	681,4	656,4	656,4	809,3	809,3
	11,3%	11,4%	11,5%	11,6%	11,2%	8,7%	7,9%	7,9%	8,6%	8,2%
Pangue S.A.	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0	467,0
	7,0%	7,0%	7,1%	6,9%	6,7%	5,9%	5,7%	5,6%	4,9%	4,7%
Arauco Generación S.A.	121,3	53,0	53,0	53,0	62,0	152,8	144,8	154,8	144,8	169,8
	1,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	1,9%	1,8%	1,9%	1,5%	1,7%
Soc. Eléctrica Santiago S.A.	379,0	379,0	379,0	379,0	379,0	479,0	479,0	479,0	479,0	479,0
	5,7%	5,7%	5,8%	5,6%	5,4%	6,1%	5,8%	5,8%	5,1%	4,8%
San Isidro S.A.	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	379,0	379,0
	5,5%	5,6%	5,6%	5,5%	5,3%	4,7%	4,5%	4,5%	4,0%	3,8%
Ibener S.A.	-	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0
	-	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%	1,3%	1,3%
Cenelca S.A.	-	-	-	-	145,0	145,0	246,3	246,3	0,0	0,0
	-	-	-	-	2,1%	1,8%	3,0%	3,0%	0,0%	0,0%
Puyehue	-	-	-	-	-	-	39,0	39,0	39,0	39,0
	-	-	-	-	-	-	0,5%	0,5%	0,4%	0,4%
S.G.A.	-	-	-	-	-	-	45,7	45,7	86,3	96,3
	-	-	-	-	-	-	0,6%	0,6%	0,9%	1,0%
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	0,0	118,0	177,0
	-	-	-	-	-	-	-	0,0%	1,2%	1,8%
PacificHydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1%
Potencia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8%



	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total [MW]	6.695,1	6.652,8	6.579,2	6.737,2	6.996,2	7.867,4	8.259,8	8.273,6	9.450,3	9.910,7
Térmico	2.788,8	2.622,5	2.548,9	2.681,9	2.940,9	3.172,1	3.565,0	3.575,0	4.221,4	4.596,3
	41,7%	39,4%	38,7%	39,8%	42,0%	40,3%	43,2%	43,2%	44,7%	46,4%
Hidráulico	3.906,3	4.030,3	4.030,3	4.055,3	4.055,3	4.695,3	4.694,8	4.698,6	5.210,7	5.296,2
	58,3%	60,6%	61,3%	60,2%	58,0%	59,7%	56,8%	56,8%	55,1%	53,4%
Eólico	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%



Principales Líneas de Transmisión del SIC a Diciembre de 2008

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
AES Gener S.A.			
Alfalfal - Los Almendros	220	43,40	2
Ventanas - Miraflores	110	35,30	2
Queltehues - La Laja	110	35,60	2
Maitenes - La Laja	110	16,30	2
La Laja - La Florida	110	15,00	2
Quillota - San Pedro	110	2,18	1
Tap Pachacama - Calera	110	7,90	2
San Pedro - Tap Pachacama	110	16,20	2
Tap Pachacama - Cerro Navia	110	90,70	2
Ventanas - San Pedro	110	30,10	2
Colbún S.A.			
Colbún - Maipo	220	261,00	2
Rucúe - Charrúa	220	56,00	2
San Ignacio - Talca	66	23,40	1
Pangue S.A.			
Sin Instalaciones			
Pehuenche S.A.			
Sin Instalaciones			
Guacolda S.A.			
Guacolda - Maitencillo	220	34,70	2
Cía. Transmisora Norte Chico			
Maitencillo - Cardones	220	133,30	1
Endesa			
Charrúa - Inforsa	220	73,70	1
Maria Dolores - Laja	220	29,80	1
Transec			
Ancoa - Polpaico	500	309,66	1
Ancoa - Alto Jahuel	500	241,24	1
Alto Jahuel - Polpaico	500	72,14	1
Charrúa - Ancoa circ1	500	182,54	1
Charrúa - Ancoa circ2	500	196,53	1
Pan de Azúcar - Maitencillo	220	197,21	2
Los Vilos - Pan de Azúcar	220	228,11	2
Quillota - Los Vilos	220	124,61	2
Polpaico - Quillota	220	49,54	2
Cerro Navia - Polpaico	220	29,99	2
Alto Jahuel - Cerro Navia	220	39,20	2
Alto Jahuel - El Rodeo	220	9,69	2
Rapel - Cerro Navia	220	114,64	2
Central Rapel - Rapel (circ1, 2 y 3)	220	1,78	1
El Toro - Antuco	220	17,74	2
Antuco - Charrúa	220	67,84	1
Antuco - Charrúa	220	67,46	2
Canutillar - Pto. Montt	220	59,60	2
C. Pinto - Diego de Almagro	220	72,29	1
Cardones - C. Pinto	220	75,33	1
Maitencillo - Cardones	220	132,69	1
Paposo - Diego de Almagro	220	182,46	2
Extensión Pangue	220	3,45	1
Charrúa - Concepción	220	72,10	1
Charrúa - Hualpén	220	83,67	1
Pangue - Santa Bárbara	220	30,31	2
Pehuenche - Ancoa	220	21,96	2
Loma Alta - Pehuenche	220	23,50	1
Trupan - Charrúa	220	45,46	1
Temuco - Charrúa	220	195,64	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Temuco - Valdivia	220	151,60	1
Temuco - Ciruelos	220	109,79	1
Ciruelos - Valdivia	220	42,23	1
Puerto Montt - Valdivia circ1	220	215,01	1
Puerto Montt - Valdivia circ2	220	207,50	1
Ancoa - Itahue	220	64,52	2
Ralco - Charrúa (representada)	220	140,00	2
Charrúa - Chilán	154	58,13	1
Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vcte.	154	5,23	2
San Vicente - Talcahuano	154	0,14	1
Arranque San Fernando	154	2,38	2
Concepción - San Vicente	154	10,79	2
Sauzal - Rancagua	154	13,15	1
Arranque Indac	154	9,46	1
Itahue - Rancagua - Alto Jahuel	154	194,53	2
Arranque Chillán	154	2,86	1
Derivación Linares	154	0,21	2
Charrúa - Itahue	154	242,61	1
Charrúa - Concepción	154	72,17	1
Coronel - Hualpén	154	25,13	1
Bocamina - Arranque Quiñenco	154	2,91	1
Cipreses - Itahue	154	111,10	2
Isla - Cipreses	154	3,34	2
Abanico - Charrúa	154	115,97	1
Cruce Aéreo Canal de Chacao	110	3,58	1
Sauzal - Alto Jahuel	110	61,34	2
Maitencillo - Cardones	110	133,01	1
Maitencillo - Vallenar	110	14,95	1
Pan de Azúcar - Las Compañías	110	14,70	1
Las Compañías - Maitencillo	110	179,28	1
Huasco - Maitencillo circ 1	110	33,93	1
Huasco - Maitencillo circ 2	110	33,90	1
Punta San Gallán - Chomeco	110	13,20	1
Los Molles - Ovalle	66	67,06	2
San Vicente - Cementos Bío Bío	66	1,24	2
San Vicente - Petrox	66	3,99	2
Petrox - Petropower	66	1,10	2
Los Lagos - Pullinque	66	64,21	2
San Javier - Constitución	66	76,94	1
Linares - Ancoa	66	35,49	1
Charrúa - Cholgún	66	23,77	1
Charrúa - Laja	66	47,35	1

C.G.E. Transmisión

Tap Off Teno - Teno	154	2,94	1
San Vicente - Talcahuano	154	1,06	1
San Vicente - CGE	154	0,14	1
Concepción - CGE	154	0,07	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	110	7,38	1
Pan de Azúcar - Ovalle	110	75,79	1
Ovalle - Illapel	110	129,94	1
Quillota - Illapel	110	184,93	1
Quinquimo - Cabildo	110	29,64	1
El Peñón - Carmen de Andacollo	110	22,27	1
Pan de Azúcar - Rivadavia	110	76,36	1
Choapa - Quereo	110	0,21	1
Illapel - Salamanca	110	33,42	1
Miraflores - Marga Marga	110	2,49	1
Pan de Azúcar - San Joaquín	66	7,03	1
Pan de Azúcar - Guayacán	66	7,73	2
Pan de Azúcar - Marquesa	66	40,45	1
Ovalle - Pan de Azúcar	66	75,55	1
El Peñón - Andacollo	66	20,08	1
Illapel - Ovalle	66	140,16	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Alto Jahuel - Paine	66	14,70	1
Rancagua - Paine	66	39,69	1
Fátima - Buin	66	10,30	1
Fátima - Paine	66	1,85	1
Fátima - Hospital	66	6,88	1
San Fernando - Rancagua	66	54,97	1
Rancagua - Alameda	66	0,15	1
Rancagua - Cachapoal	66	3,98	1
Punta de Cortes - Cachapoal	66	8,50	2
Punta de Cortes - Lo Miranda cir1	66	5,94	1
Punta de Cortes - Lo Miranda cir2	66	5,77	1
Punta de Cortes - Puente Alta	66	4,83	1
Lo Miranda - Loreto	66	14,95	1
Pelequén - Malloa	66	6,91	1
Malloa - San Vicente TT.	66	13,88	1
Malloa - Quinta de Tilcoco	66	12,70	1
San Fernando - Colchagua	66	0,58	1
San Fernando - La Ronda	66	5,22	1
La Ronda - San Vicente TT.	66	20,49	1
San Vicente TT. - Las Cabras	66	25,73	1
Las Cabras - El Manzano	66	13,79	1
La Paloma - La Ronda	66	1,62	1
San Fernando - Teno	66	34,46	1
Teno - Curicó	66	17,61	1
Itahue - Curicó	66	21,17	2
Talca - Itahue	66	42,37	2
Talca - Linares	66	49,01	1
Talca - Píduco	66	2,94	1
Talca - Maule cir1	66	14,40	1
Talca - Maule cir2	66	14,62	1
Linares - Parral	66	36,85	1
Chillán - Parral	66	64,07	1
Chillán - Santa Elvira	66	4,44	1
Santa Elvira - Nueva Aldea	66	37,20	1
Charrúa - Chillán	66	56,93	1
Alonso de Ribera - Perales	66	8,97	1
Alonso de Ribera - Ejército	66	3,15	1
Alonso de Ribera - Colo Colo	66	2,60	1
Alonso de Ribera - Chiguayante	66	15,75	1
Alonso de Ribera - Penco	66	8,04	1
Alonso de Ribera - Andalién	66	0,07	1
Coronel - Concepción	66	28,48	2
Colo Colo - Ejército	66	1,72	1
Concepción - Mahns	66	23,42	1
Penco - Lirquen	66	4,30	1
Coronel - Horcones cir1	66	25,38	1
Coronel - Horcones cir2	66	26,50	1
Horcones - Lebu	66	77,27	1
Coronel - Arenas Blancas	66	2,60	1
Arenas Blancas - Puchoco	66	1,20	1
Tap off Loma Colorada - Loma Colorada	66	1,00	1
Loma Colorada - Tap off Polpaico	66	11,78	1
Arranque Escuadron	66	0,44	1
Arenas Blancas - Tap off Polpaico	66	5,12	1
Tap off Polpaico - Polpaico	66	0,41	1
Talcahuano - Latorre cir1	66	3,48	1
Talcahuano - Latorre cir2	66	2,96	1
Talcahuano - Perales	66	4,88	1
Latorre - Tumbes	66	3,83	1
Los Angeles - Manso de Velasco	66	3,30	1
Los Angeles - Duqueco	66	7,11	1
Manso de Velasco - El Avellano	66	4,20	1
Los Angeles - Angol	66	49,46	1
Victoria - Angol	66	60,21	1
Victoria - Traiguén	66	32,10	1
Victoria - Curacautín	66	45,30	1
Temuco - Victoria	66	58,13	1

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Temuco - Pumahue	66	0,42	2
Pumahue - Chivilcán	66	4,70	1
Padre las Casas - Chivilcán	66	9,50	1
Temuco - Loncoche	66	81,02	2
Pullinque - Loncoche	66	43,70	2
Loncoche - Villarrica	66	38,00	1

S.T.S.

Los Lagos - Valdivia	66	39,04	1
Los Lagos - La Unión	66	56,15	1
Valdivia - Picarte	66	7,15	1
Picarte - Gral. Lagos	66	2,42	1
Osorno - La Unión	66	36,70	2
Osorno - Puerto Montt	66	106,00	2

Puyehue S.A.

Pilmaiquén - Osorno	66	43,30	2
---------------------	----	-------	---

Arauco Generación

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

ESSA

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

San Isidro

Sin Instalaciones			
-------------------	--	--	--

Ibener

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

Emelectric

Rapel - Quelentaro	220	0,64	1
Alto Melipilla - Bollenar	110	19,13	1
Alto Melipilla - Tap A. Melipilla	110	0,41	1
Quelentaro - Las Arañas	110	23,01	1
Quelentaro - Portezuelo	110	36,96	1
Tap Alto Melipilla - Bajo Melipilla	110	4,06	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	3,37	1
Bajo Melipilla - El Monte	66	25,98	1
Bajo Melipilla - Las Arañas	66	32,87	1
Central Rapel - Rapel	66	0,28	1
El Peumo - Santa Rosa	66	11,23	1
Hualañe - Licanén	66	23,00	1
Las Arañas - El Peumo	66	5,40	1
Marchigue - Alcones	66	9,33	1
Nihue - La Manga	66	11,23	1
Nihue - Las Arañas	66	15,50	1
Paniahue - Marchigue	66	38,00	1
Parral - Cauquenes	66	51,10	1
Portezuelo - La Esperanza	66	19,13	1
Rapel - Marchigue	66	50,15	1
Rapel - Nihue	66	7,45	1
San Fernando - Paniahue	66	36,20	1
San Rafael (C.G.E.) - Hualañe	66	47,24	1
Tap Los Maitenes - La Esperanza	66	5,22	1
Cocharcas - Quirihue	33	56,70	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
Alto Melipilla - San Antonio	110	37,70	1
Las Vegas - Llay Llay	110	6,40	1
San Pedro - Miraflores	110	28,25	2

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
Tap Concón - Concón	110	0,27	2
Tap Placeres - Placeres	110	1,70	2
Tap Playa Ancha - Playa Ancha	110	5,00	2
Tap Quilpue - Quilpue	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
Laguna Verde - San Antonio - cir1	66	57,33	1
Laguna Verde - San Antonio	66	58,00	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca - cir1	66	18,33	1
Tap Algarrobo - Casa Blanca - cir2	66	18,00	1
Tap Quintay - Quintay	66	2,68	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián - cir1	66	1,50	1
Tap S. Sebastián - S. Sebastián - cir2	66	2,80	1
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 - Buin	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	12,11	2
Cerro Navia - Renca	110	4,76	2
Cerro Navia - San Cristóbal	110	22,40	2
Cerro Navia - Tap San Pablo	110	3,85	2
Chena - Lo Espejo	110	1,46	2
El Salto - Los Almendros	110	17,66	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 - Buin	110	21,00	2
Lo Espejo - Ochagavía	110	7,34	2
Lo Espejo - Panamericana	110	0,03	2
Metro - Lord Cochane	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
Metro - Ochagavía	110	5,12	1
Tap A.Córdova 1 - A.Córdova	110	0,04	2
Tap A.Córdova 2 - 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
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.Domínigos - L.Domínigos	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

Líneas	Voltajes kV	Long. Km	Nº Cto.
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

Ancud - Pid Pid	110	64,66	1
Pid Pid - Chonchi	110	25,46	1
Chomeco - Ancud	110	11,84	1
Colaco - Punta Barranco	110	10,40	1
Melipulli - Colaco	110	54,20	1

Litoral

Las Piñatas - Las Balandras	66	5,70	1
San Jerónimo - Las Piñatas	66	2,50	1
Tap El Manzano - El Totoral	66	5,53	1

Copelec

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	127,76	1
----------------------------	-----	--------	---

Emelat

Cardones - Cerrillos	110	19,19	1
Cardones - Copiapó	110	13,29	1
Cardones - Tierra Amarilla	110	15,97	1
Tierra Amarilla - Plantas	110	8,52	1
Cerrillos - Los Loros	110	32,25	1
Copiapó - Hernán Fuentes	110	7,41	1
El Edén - Alto Del Carmen	110	43,30	1
Hernán Fuentes - Tap Impulsión	110	14,80	1
Tap Impulsión - Caldera	110	53,37	1
Vallenar - El Edén	110	0,01	1

Frontel

Charrúa - Cabrero	66	10,37	1
Licanco - Imperial	66	30,42	1
Tap V3 - Enacar Lota	66	2,30	1
Licanco - Imperial	66	30,42	1
Tap V3 - Enacar Lota	66	2,30	1

Capítulo 3

OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL PERÍODO 1999 - 2008

Antecedentes de Producción, Ventas y Otros

Se incluye a continuación cuadros estadísticos con la información de generaciones mensuales, que incorpora la producción bruta de energía por central y por empresa, las ventas efectuadas en el Sistema, la información de pérdidas de transmisión y la participación por tipo de aportes en el abastecimiento de la demanda

Generación bruta mensual de las centrales del SIC.

Se presenta a continuación diez cuadros que muestran las generaciones brutas mensuales por central para los años 1999 a 2008

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 autoprodutores se incluyen la CMPC, Carbomet, Los Morros, Sauce Valparaíso, Sauce Andes, Capullo, Energía Verde y Chacabuquito.
- 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.
- Para la central Cabrero, se ha designado por:
 - Cabrero 1, a las turbinas TG5 y TG6, de 45 MW cada una.
 - Cabrero 2, a las turbinas TG1 y TG2, de 25 MW cada una.
 - Cabrero 3, a la turbina TG4, de 120 MW cada una.
- Para la central Los Robles, se ha designado por:
 - Robles, a la turbina de 36 MW.
 - Robles3, a las tres turbinas de 14 MW cada una.
- Para la central Antilhue (Endesa), se ha designado por:
 - Antilhue 1, a las dos turbinas de 25 MW cada una (Antilhue TG1 y TG2).
 - Antilhue 2, a la turbina de 50 MW (Antilhue TG3).
- La central Antilhue (Colbún), se ha designado por Antilhue TG.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	116,1	108,1	80,8	44,2	36,9	30,8	28,7	28,5	29,4	47,3	78,1	108,4	737,3
Maitenes	10,3	8,8	9,5	9,3	10,0	8,6	7,7	8,5	9,5	11,2	10,5	11,3	115,2
Queltehues	32,7	29,3	33,1	27,3	23,3	20,2	19,8	19,9	22,5	31,2	32,3	33,3	324,9
Volcán	9,5	9,0	9,6	7,5	6,5	5,8	5,6	5,6	5,8	7,3	9,6	10,0	91,9
Ventanas 1	68,0	56,0	76,2	83,3	87,1	80,8	86,4	78,6	52,2	45,2	41,3	18,6	773,8
Ventanas 2	142,5	114,1	147,0	153,3	144,4	133,9	164,3	133,3	0,0	3,8	0,0	63,3	1.199,8
Renca	34,2	31,5	40,3	41,8	45,0	38,0	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	260,0
Laguna Verde	20,8	8,1	26,8	27,7	25,9	26,2	26,8	3,1	0,0	0,0	1,7	0,0	167,1
El Indio TG	4,0	2,5	5,3	5,7	7,4	6,4	8,2	2,2	0,0	5,5	0,2	0,1	47,4
G. Hidráulica	168,7	155,2	132,9	88,3	76,6	65,4	61,7	62,6	67,2	97,0	130,6	163,1	1.269,2
G. Térmica	269,5	212,2	295,5	311,6	309,8	285,3	315,0	217,2	52,2	54,6	43,2	82,0	2.448,1
TOTAL GEN. BRUTA	438,2	367,3	428,4	399,8	386,4	350,7	376,7	279,8	119,5	151,6	173,8	245,1	3.717,3
CONS. PROPIO	17,0	13,9	18,5	19,4	19,3	17,6	18,9	12,9	3,3	3,1	2,8	5,3	152,1
TOTAL GEN. NETA	421,1	353,4	410,0	380,5	367,1	333,1	357,8	266,8	116,2	148,4	171,0	239,8	3.565,3
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
Nueva Renca	259,5	199,5	264,4	261,4	265,7	198,0	210,7	262,1	43,3	23,4	107,5	15,4	2.111,1
CONS. PROPIO	6,2	4,8	6,4	6,3	6,4	4,8	5,1	6,3	1,0	0,6	2,6	0,4	50,7
TOTAL GEN. NETA	253,3	194,7	258,1	255,2	259,3	193,2	205,7	255,8	42,3	22,8	105,0	15,1	2.060,4
ENDESA													
Los Molles	3,1	2,8	3,1	2,9	3,0	3,0	2,9	2,7	4,2	4,9	3,7	2,9	39,2
Sauz+Szito	60,6	54,6	40,2	21,4	15,7	15,9	16,4	20,2	40,7	52,6	60,0	61,3	459,6
Rapel	0,4	10,8	21,1	13,4	8,9	18,1	40,9	65,9	188,3	90,3	89,2	28,5	575,8
Canutillar	30,7	22,8	43,0	24,7	33,9	41,8	48,5	76,8	42,7	43,1	0,0	0,0	407,9
Cipreses	15,1	11,4	10,2	7,0	6,6	3,8	2,9	0,3	7,2	40,5	48,6	64,9	218,7
Isla	40,9	35,0	22,2	21,7	13,2	12,8	13,0	16,3	24,9	44,2	41,0	48,9	334,0
El Toro	90,2	84,9	80,2	54,4	2,9	8,1	0,1	0,0	6,0	7,4	7,5	73,3	415,1
Abanico	18,1	16,0	17,2	16,0	17,2	18,1	18,1	20,3	22,2	23,9	24,1	24,0	235,4
Antuco	65,0	58,5	55,6	40,7	42,4	84,7	65,1	115,1	149,8	122,5	93,5	87,1	980,0
Bocamina	83,6	75,8	84,2	87,8	91,4	84,1	89,3	75,5	0,0	0,0	0,0	0,0	671,9
Huasco-Vap	5,5	7,1	7,8	6,5	6,7	6,2	6,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2
Huasco TG	15,1	9,3	26,8	27,2	29,0	24,6	24,6	1,9	0,0	4,8	0,0	0,0	163,4
San Antonio TG	41,0	66,4	87,8	101,3	96,4	88,2	99,6	54,6	0,5	1,6	0,0	0,0	637,4
Diego de Almagro	11,4	6,6	13,8	11,2	10,1	8,5	10,0	1,0	0,2	13,5	0,3	0,3	86,9
Cabrero	0,0	0,0	59,9	150,4	148,9	120,6	151,9	32,8	0,3	0,1	0,2	0,0	665,1
Antihue	0,0	0,0	0,0	18,9	49,3	45,4	57,7	7,8	0,1	0,0	5,0	2,3	186,4
Los Robles	0,0	0,0	14,7	35,6	43,2	38,8	45,6	5,2	0,1	0,0	0,0	0,0	183,3
Tal Tal	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
G. Hidráulica	324,2	296,8	292,7	202,4	144,0	206,2	207,8	317,5	486,0	429,4	367,6	390,9	3.665,6
G. Térmica	156,5	165,3	295,1	439,0	475,0	416,5	485,0	181,0	1,1	20,1	5,5	2,5	2.642,6
TOTAL GEN. BRUTA	480,7	462,1	587,8	641,4	619,0	622,7	692,8	498,5	487,1	449,5	373,1	393,5	6.308,2
CONS. PROPIO	7,0	6,6	7,1	6,9	7,0	6,7	7,0	6,2	1,7	1,5	1,3	1,3	60,3
TOTAL GEN. NETA	473,7	455,5	580,7	634,5	612,0	616,0	685,8	492,3	485,4	448,0	371,8	392,2	6.247,9
SAN ISIDRO S.A.													
San Isidro	220,4	231,5	263,8	258,0	253,7	216,7	235,7	226,3	157,6	27,3	0,0	194,4	2.285,3
TOTAL GEN. BRUTA	220,4	231,5	263,8	258,0	253,7	216,7	235,7	226,3	157,6	27,3	0,0	194,4	2.285,3
CONS. PROPIO	5,3	5,6	6,3	6,2	6,1	5,2	5,7	5,4	3,8	0,7	0,0	4,7	54,8
TOTAL GEN. NETA	215,1	225,9	257,4	251,8	247,6	211,5	230,0	220,8	153,8	26,6	0,0	189,8	2.230,5
COLBÚN S.A.													
Colbún	46,1	40,4	30,2	37,0	44,8	31,4	43,3	78,9	187,5	294,1	326,0	288,1	1.447,8
Machicura	10,8	9,2	6,6	8,5	10,4	7,5	9,3	17,6	41,3	60,1	64,5	57,7	303,6
San Ignacio	0,0	0,0	0,0	2,7	4,6	3,3	4,8	9,6	19,8	23,5	24,8	21,4	114,4
Nehuenco	161,9	200,8	239,1	2,8	68,0	55,2	0,0	4,6	1,0	50,5	64,5	182,7	1.031,1
Rucúe	13,6	11,8	14,5	12,1	22,0	55,5	46,6	77,3	109,0	74,8	54,0	35,9	527,1
G. Hidráulica	70,5	61,4	51,3	60,3	81,7	97,7	104,0	183,4	357,6	452,6	469,3	403,1	2.392,8
G. Térmica	161,9	200,8	239,1	2,8	68,0	55,2	0,0	4,6	1,0	50,5	64,5	182,7	1.031,1
TOTAL GEN. BRUTA	232,4	262,3	290,4	63,1	149,7	152,9	104,0	188,0	358,6	503,1	533,8	585,8	3.423,9
CONS. PROPIO	4,1	5,0	5,9	0,2	1,8	1,6	0,3	0,6	0,9	2,3	2,7	5,4	30,7
TOTAL GEN. NETA	228,4	257,3	284,6	62,9	147,9	151,3	103,7	187,4	357,6	500,7	531,1	580,4	3.393,2
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	69,3	65,7	48,9	59,7	61,6	97,1	113,9	157,3	282,0	363,3	391,3	316,4	2.026,3
Curillínque	52,5	44,8	26,9	26,2	13,0	14,2	14,4	20,2	33,9	58,4	59,4	64,9	428,8
Loma Alta	22,2	18,8	10,6	10,5	4,4	3,9	5,4	10,0	14,3	24,9	25,3	28,2	178,5
TOTAL GEN. BRUTA	144,0	129,2	86,5	96,4	79,0	115,2	133,7	187,5	330,1	446,6	475,9	409,5	2.633,6
CONS. PROPIO	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,8	1,1	1,2	1,0	6,4
TOTAL GEN. NETA	143,7	128,9	86,2	96,2	78,9	114,9	133,4	187,0	329,3	445,5	474,8	408,5	2.627,2

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda 1	72,7	93,9	109,5	109,8	111,5	107,9	111,0	106,6	68,2	52,7	81,9	98,8	1.124,6
Guacolda 2	104,1	85,6	109,7	109,6	110,4	107,8	110,9	108,5	70,6	69,8	84,4	96,1	1.167,4
TOTAL GEN. BRUTA	176,8	179,5	219,2	219,5	221,9	215,8	221,9	215,1	138,7	122,5	166,3	194,9	2.292,0
CONS. PROPIO	10,6	10,8	13,2	13,2	13,3	12,9	13,3	12,9	8,3	7,4	10,0	11,7	137,5
TOTAL GEN. NETA	166,2	168,7	206,0	206,3	208,6	202,8	208,6	202,2	130,4	115,2	156,3	183,2	2.154,5
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	57,7	54,3	56,4	50,8	62,5	59,0	56,9	56,8	51,7	54,3	49,6	59,1	669,1
Celco	5,3	5,8	8,5	8,9	12,7	11,5	12,5	11,7	10,5	10,9	10,5	11,4	120,0
PANGUE S.A.													
Pangue	25,3	22,9	17,9	12,6	36,5	140,0	121,8	245,9	328,4	298,8	216,0	99,2	1.565,5
TOTAL GEN. BRUTA	25,3	22,9	17,9	12,6	36,5	140,0	121,8	245,9	328,4	298,8	216,0	99,2	1.565,5
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,6	0,8	0,8	0,5	0,3	3,9
TOTAL GEN. NETA	25,2	22,9	17,9	12,5	36,5	139,7	121,5	245,3	327,6	298,1	215,5	98,9	1.561,6
IBENER S.A.													
Peuchén	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
Mampil	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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	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
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	6,8	4,5	6,3	5,3	7,2	15,6	22,7	25,5	30,1	22,0	9,2	13,7	168,9
Pilmaiquén	7,5	4,9	7,7	7,7	12,3	18,5	23,3	27,7	27,7	23,9	18,0	14,5	193,7
Los Quilos	24,7	21,1	20,6	12,5	9,8	8,9	9,5	11,3	18,7	26,9	28,1	28,5	220,6
Aconcagua	52,4	46,5	32,4	16,0	11,8	10,1	10,2	11,9	18,9	36,5	55,0	59,0	360,7
Florida	12,9	10,6	7,4	5,0	2,2	4,6	5,4	6,9	11,6	13,8	16,1	17,4	113,7
Otros Autoprod.	6,7	3,5	3,0	2,1	4,1	3,6	4,4	4,7	7,1	7,5	6,9	7,9	61,5
Constitución	6,6	6,0	6,7	6,6	6,5	5,8	6,4	6,4	5,8	6,5	5,7	4,1	73,1
Laja	4,4	4,2	4,9	5,5	5,3	4,2	4,2	4,8	4,1	4,4	3,0	3,3	52,3
Capullo	2,2	0,7	2,7	2,4	4,6	6,2	6,3	7,5	7,4	5,6	4,7	4,1	54,6
Puntilla	10,4	9,4	10,1	7,3	7,9	5,9	6,0	5,2	9,3	10,3	10,0	10,4	102,1
Petropower	13,0	22,2	12,3	38,3	39,2	24,9	50,1	41,8	29,6	41,2	36,3	44,3	393,1
TOTAL GEN. BRUTA	147,7	133,7	114,0	108,8	110,7	108,2	148,6	153,6	170,2	198,5	193,0	207,4	1.794,3
CONS. PROPIO	2,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,2	2,3	2,5	2,3	2,6	2,1	1,9	28,0
TOTAL GEN. NETA	145,2	131,4	111,5	106,3	108,3	106,0	146,3	151,1	167,9	196,0	190,8	205,5	1.766,3
TOTAL SIC													
GENERACIÓN BRUTA	2.188,1	2.048,0	2.337,3	2.120,7	2.197,9	2.190,7	2.315,2	2.325,1	2.195,8	2.286,5	2.299,5	2.415,5	26.920,3
CONSUMOS PROPIOS	53,0	49,2	59,9	54,9	56,6	51,5	53,2	47,8	22,9	19,8	23,1	31,7	523,5
GENERACIÓN NETA	2.135,0	1.998,9	2.277,3	2.065,8	2.141,3	2.139,2	2.262,0	2.277,4	2.172,9	2.266,7	2.276,4	2.383,8	26.396,8
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	55,8	49,3	71,2	59,4	60,5	62,7	61,9	78,8	90,2	98,0	92,9	85,7	866,5
TOTAL VENTAS SIC	2.079,3	1.949,6	2.206,1	2.006,3	2.080,8	2.076,6	2.200,1	2.198,5	2.082,7	2.168,7	2.183,5	2.298,1	25.530,3
DÉFICIT (*)	0,0	0,0	4,8	163,4	131,2	79,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	378,5
TOT. GEN. HIDRÁULICA	856,3	766,9	671,5	518,3	477,7	697,8	716,8	1.097,5	1.700,1	1.870,9	1.807,3	1.621,5	12.802,5
TOT. GEN. TÉRMICA	1.331,7	1.281,2	1.665,8	1.602,3	1.720,2	1.492,9	1.598,4	1.227,7	495,7	415,6	492,2	794,0	14.117,8
% GEN. HIDRÁULICA	39,1	37,4	28,7	24,4	21,7	31,9	31,0	47,2	77,4	81,8	78,6	67,1	47,6
% GEN. TÉRMICA	60,9	62,6	71,3	75,6	78,3	68,1	69,0	52,8	22,6	18,2	21,4	32,9	52,4

(*) Estimado en base al Programa Diario de Operación del CDEC-SIC.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	124,5	101,2	74,4	50,4	39,4	32,6	31,5	30,4	32,4	64,9	79,3	124,4	785,3
Maitenes	10,4	9,1	9,6	9,5	10,6	9,5	10,3	10,8	11,0	12,3	10,6	13,5	127,1
Queltehues	33,2	31,2	33,3	30,7	26,7	24,4	28,3	28,1	27,7	30,9	32,5	32,8	359,9
Volcán	9,8	9,3	9,9	8,5	7,3	6,1	7,1	7,0	6,7	9,5	9,6	9,7	100,2
Ventanas 1	1,4	0,5	70,0	74,5	81,1	28,6	0,0	0,0	0,0	9,4	0,8	0,0	266,4
Ventanas 2	84,9	113,4	148,5	131,4	155,7	102,2	78,3	75,7	72,5	49,5	14,5	26,4	1.052,8
Renca	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
Lag.Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9
TG El Indio	0,1	0,0	0,3	0,0	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
G. Hidráulica	177,8	150,8	127,2	99,1	84,0	72,6	77,2	76,2	77,8	117,6	131,9	180,4	1.372,6
G.Térmica	86,4	113,9	218,9	205,9	268,6	136,3	78,3	75,7	72,5	59,0	15,3	26,4	1.357,0
TOTAL GEN. BRUTA	264,2	264,7	346,1	305,0	352,5	209,0	155,5	151,9	150,3	176,5	147,2	206,8	2.729,7
CONS. PROPIO	5,6	7,2	13,4	12,6	16,2	8,2	4,9	4,7	4,5	3,8	1,2	2,0	84,0
TOTAL GEN. NETA	258,6	257,5	332,7	292,5	336,3	200,8	150,7	147,2	145,8	172,8	146,0	204,8	2.645,7
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	116,6	234,4	253,0	256,7	261,5	140,1	41,1	92,7	89,0	103,5	111,7	140,8	1.841,1
CONS. PROPIO	2,8	5,6	6,1	6,2	6,3	3,4	1,0	2,2	2,1	2,5	2,7	3,4	44,2
TOTAL GEN. NETA	113,8	228,8	246,9	250,5	255,3	136,8	40,1	90,5	86,9	101,0	109,1	137,4	1.796,9
ENDESA													
Los Molles	2,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,5	3,6	5,0	5,2	10,6	8,6	9,0	56,7
Sauz+Szito	61,2	53,6	43,4	27,2	18,0	32,6	52,5	45,8	52,8	63,6	61,1	62,7	574,4
Rapel	7,5	13,6	35,7	29,8	15,6	148,5	189,9	106,9	189,0	120,6	112,7	152,9	1.122,9
Canutillar	54,5	104,6	113,6	108,9	110,1	70,0	46,7	55,3	59,9	28,4	33,5	40,5	825,9
Cipreses	66,4	62,8	60,1	33,9	18,1	10,9	23,7	43,5	24,7	26,4	47,4	63,2	481,2
Isla	41,9	35,3	33,1	23,5	17,7	22,3	31,2	37,5	31,8	43,8	38,0	46,0	402,2
El Toro	176,2	108,6	115,1	94,9	98,3	15,5	1,7	0,2	0,3	1,7	0,9	2,5	615,8
Abanico	22,7	20,9	20,6	18,7	18,9	23,6	27,1	28,4	28,7	30,5	31,1	32,9	304,1
Antuco	106,2	85,9	80,0	69,4	73,4	138,7	132,1	141,3	147,7	148,1	121,3	109,1	1.353,2
Bocamina	63,4	78,0	90,5	85,3	92,6	27,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	437,3
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	0,5	0,1	10,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	11,5
D. de Almagro	0,4	0,0	1,0	0,0	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
Cabreros	0,0	0,0	0,1	0,5	95,4	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5
Antihue	2,3	0,1	0,1	0,1	31,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4
Los Robles	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
Los Robles 3	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	0,0	0,1	38,4	77,4	107,5	48,3	11,1	5,7	11,2	45,1	45,4	27,5	418,0
G. Hidráulica	539,2	487,4	504,1	408,7	372,6	464,7	508,4	463,9	540,1	473,6	454,6	518,9	5.736,3
G.Térmica	66,2	78,2	130,7	163,4	353,6	80,0	11,1	5,7	11,2	45,3	45,5	27,8	1.018,5
TOTAL GEN. BRUTA	605,4	565,6	634,8	572,0	726,2	544,7	519,5	469,7	551,3	518,8	500,0	546,7	6.754,8
CONS. PROPIO	5,7	6,5	7,4	6,8	7,1	3,3	1,7	1,5	1,8	1,6	1,5	1,7	46,6
TOTAL GEN. NETA	599,7	559,1	627,4	565,3	719,1	541,5	517,8	468,2	549,5	517,2	498,5	545,0	6.708,2
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	256,6	235,0	270,9	224,0	273,1	184,8	200,7	240,8	128,0	60,8	129,1	1,1	2.204,8
CONS. PROPIO	6,2	5,6	6,5	5,4	6,6	4,4	4,8	5,8	3,1	1,5	3,1	0,0	52,9
TOTAL GEN. NETA	250,4	229,3	264,4	218,6	266,5	180,4	195,8	235,0	125,0	59,3	126,0	1,1	2.151,9
COLBÚN S.A.													
Colb+Mach	151,1	67,9	165,2	224,1	94,7	173,9	380,7	392,4	312,0	335,6	358,5	373,6	3.029,8
San Ignacio	5,1	0,0	0,0	13,5	8,0	13,4	25,4	26,6	23,3	22,6	24,5	25,9	188,4
Nehuenco	215,4	228,4	228,2	246,4	231,2	133,7	104,1	54,3	21,0	0,0	3,8	108,8	1.575,2
Rucúe	43,6	31,5	41,8	37,3	46,1	92,8	94,4	94,5	107,7	108,5	79,8	60,6	838,4
G. Hidráulica	199,8	99,4	207,0	275,0	148,8	280,1	500,5	513,6	443,0	466,6	462,8	460,1	4.056,6
G.Térmica	215,4	228,4	228,2	246,4	231,2	133,7	104,1	54,3	21,0	0,0	3,8	108,8	1.575,2
TOTAL GEN. BRUTA	415,2	327,8	435,1	521,4	380,0	413,8	604,6	567,9	464,0	466,6	466,6	568,9	5.631,8
CONS. PROPIO	5,7	5,7	6,0	6,6	5,9	3,9	3,7	2,6	1,6	1,2	1,2	3,7	47,8
TOTAL GEN. NETA	409,5	322,1	429,1	514,8	374,1	409,9	600,9	565,3	462,4	465,5	465,4	565,1	5.584,0
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	147,3	133,9	98,3	83,0	70,9	249,5	281,7	262,8	281,5	373,6	389,2	401,3	2.773,1
Curillínque	56,5	41,0	42,5	28,3	19,9	26,5	34,2	51,0	45,2	58,1	40,2	59,0	502,4
Loma Alta	25,4	19,5	18,2	11,4	8,1	10,1	13,1	21,1	23,5	22,1	17,0	25,4	214,9
TOTAL GEN. BRUTA	229,2	194,4	159,0	122,8	98,9	286,1	329,0	335,0	350,2	453,7	446,4	485,7	3.490,3
CONS. PROPIO	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,7	0,8	0,8	0,9	1,1	1,1	1,2	8,6
TOTAL GEN. NETA	228,6	193,9	158,6	122,5	98,7	285,4	328,2	334,2	349,4	452,6	445,3	484,5	3.481,8

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	107,5	102,1	106,7	108,4	110,9	69,3	85,5	81,5	64,3	53,5	0,0	26,6	916,2
Guacolda II	109,7	101,2	108,4	108,2	103,3	90,7	68,6	77,8	62,1	28,5	97,4	86,6	1.042,5
TOTAL GEN. BRUTA	217,2	203,3	215,1	216,6	214,2	160,0	154,1	159,3	126,4	81,9	97,4	113,1	1.958,7
CONS. PROPIO	13,0	12,2	12,9	13,0	12,9	9,6	9,3	9,6	7,6	4,9	5,8	6,8	117,5
TOTAL GEN. NETA	204,2	191,1	202,2	203,6	201,3	150,4	144,9	149,7	118,8	77,0	91,6	106,3	1.841,2
PANGUE S.A.													
Pangue	49,7	60,0	38,7	29,3	50,8	280,2	269,4	239,6	244,5	308,1	261,2	182,5	2.014,0
CONS. PROPIO	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,7	0,7	0,6	0,6	0,8	0,7	0,5	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	1,3	7,2	6,0	4,7	6,4	12,7	1,1	4,0	32,1	36,9	28,3	30,8	171,6
Mampil	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	21,3	19,1	20,7	16,4	9,4	19,5	16,2	127,6
TOTAL GEN. BRUTA	1,3	7,2	6,0	6,1	10,0	34,0	20,2	24,8	48,5	46,3	47,9	46,9	299,2
CONS. PROPIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco *	58,4	55,4	53,5	53,3	58,4	53,4	8,9	9,6	8,3	10,0	10,2	11,8	391,3
Celco	6,4	7,9	12,1	7,2	12,8	11,1	10,7	11,3	10,3	10,4	11,0	11,5	122,7
TOTAL GEN. BRUTA	64,8	63,3	65,7	60,5	71,1	64,5	19,6	20,9	18,6	20,4	21,2	23,4	514,0
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	9,9	9,6	9,6	8,6	9,6	29,7	35,4	30,3	26,4	24,5	18,4	15,1	227,1
Pilmaiquén	11,7	14,2	17,2	14,3	15,5	26,8	28,2	28,3	24,8	25,9	21,8	23,4	252,0
Los Quilos	28,8	23,9	21,7	15,9	11,7	12,5	20,0	21,0	21,7	28,8	27,9	28,6	262,7
Aconcagua	59,6	36,9	29,6	17,6	11,4	10,7	15,3	17,0	17,8	49,2	51,0	60,4	376,4
Florida	17,1	14,3	9,5	7,4	3,7	7,0	12,7	13,2	13,7	16,2	16,6	18,4	149,8
Otros Autop.	7,6	6,4	5,9	2,4	5,2	4,8	6,7	8,2	8,0	7,1	5,6	5,9	73,9
Constitución	5,1	5,3	6,3	5,1	3,6	3,1	3,6	5,8	5,3	5,7	5,6	6,1	60,5
Laja	3,5	1,6	3,5	4,1	4,0	3,3	2,1	3,0	2,3	2,7	3,7	4,0	37,9
Capullo	3,0	5,5	5,4	4,0	5,6	8,1	8,6	5,7	7,5	7,8	6,9	5,9	74,0
Puntilla	10,6	9,8	10,4	9,1	9,8	7,9	9,8	8,7	10,0	9,4	9,3	9,1	113,9
Petropower	47,4	36,5	41,2	48,7	38,5	45,1	44,3	40,0	41,5	42,2	44,0	40,5	509,9
TOTAL GEN. BRUTA	204,2	164,1	160,3	137,0	118,6	159,0	186,7	181,1	179,1	219,6	211,0	217,5	2.138,2
CONS. PROPIO	2,1	1,7	2,2	2,0	1,7	1,6	1,6	2,1	1,9	2,2	2,3	2,5	23,8
TOTAL GEN. NETA	202,1	162,5	158,1	135,0	116,9	157,4	185,1	179,0	177,2	217,4	208,7	215,0	2.114,4
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	2.424,2	2.319,9	2.584,6	2.451,4	2.556,9	2.476,3	2.500,4	2.483,5	2.350,0	2.456,3	2.439,8	2.533,4	29.576,7
CONSUMOS PROPIOS	41,7	45,2	54,9	52,9	57,0	35,8	28,4	29,9	24,2	19,6	19,7	21,9	431,2
GENERACIÓN NETA	2.382,5	2.274,7	2.529,7	2.398,6	2.499,9	2.440,5	2.471,9	2.453,6	2.325,8	2.436,7	2.420,1	2.511,5	29.145,5
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	98,9	60,3	86,7	83,2	91,9	110,7	114,2	112,3	112,5	126,2	118,4	113,9	1.229,3
TOTAL VENTAS SIC	2.283,6	2.214,4	2.443,0	2.315,4	2.407,9	2.329,8	2.357,7	2.341,3	2.213,3	2.310,5	2.301,7	2.397,6	27.916,3
TOT. GEN. HIDRÁULICA	1.345,2	1.120,0	1.151,4	1.020,1	837,5	1.525,3	1.841,4	1.785,3	1.834,0	2.034,8	1.962,4	2.041,4	18.498,9
TOT. GEN. TÉRMICA	1.079,0	1.199,9	1.433,2	1.431,4	1.719,4	951,0	659,0	698,2	516,0	421,5	477,4	491,9	11.077,8
% GEN. HIDRÁULICA	55,5	48,3	44,5	41,6	32,8	61,6	73,6	71,9	78,0	82,8	80,4	80,6	62,6
% GEN. TÉRMICA	44,5	51,7	55,5	58,4	67,2	38,4	26,4	28,1	22,0	17,2	19,6	19,4	37,4

* Considera generación de TG2 y TG3, unidades retiradas por esta empresa a partir del 01 de julio de 2000.

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	127,9	113,7	107,9	70,5	56,7	45,6	40,7	39,1	39,9	67,7	84,5	125,1	919,3
Maitenes	12,6	10,6	10,8	10,4	10,7	10,1	10,4	4,5	11,7	11,4	10,6	9,7	123,5
Queltehues	33,1	30,1	32,1	30,5	32,4	29,9	30,1	31,2	31,2	28,3	32,2	32,4	373,4
Volcán	9,9	8,9	9,9	9,4	9,6	8,3	7,9	8,7	9,1	9,8	9,4	9,6	110,5
Ventanas 1	0,0	32,3	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	14,3	0,0	66,8
Ventanas 2	0,0	74,0	138,0	141,3	90,3	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	23,4	18,8	490,0
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
Lag.Verde	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,5
TG El Indio	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
G. Hidráulica	183,4	163,3	160,7	120,8	109,4	93,9	89,1	83,5	91,9	117,2	136,7	176,9	1.526,7
G.Térmica	0,0	106,2	157,1	141,3	90,3	0,0	0,1	1,0	4,4	0,0	39,2	18,8	558,4
TOTAL GEN. BRUTA	183,4	269,5	317,8	262,1	199,7	93,9	89,2	84,6	96,3	117,2	175,9	195,7	2.085,1
CONS. PROPIO	0,4	6,7	9,8	8,7	5,6	0,2	0,2	0,2	0,4	0,2	2,6	1,5	36,6
TOTAL GEN. NETA	183,0	262,8	308,0	253,3	194,0	93,7	89,0	84,4	95,9	117,0	173,3	194,1	2.048,5
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	185,7	77,3	202,5	213,9	239,5	185,6	142,0	160,4	140,0	127,7	199,4	154,0	2.028,0
CONS. PROPIO	4,5	1,9	4,9	5,1	5,8	4,5	3,4	3,9	3,4	3,1	4,8	3,7	48,7
TOTAL GEN. NETA	181,3	75,4	197,6	208,8	233,8	181,2	138,5	156,5	136,6	124,7	194,6	150,3	1.979,3
ENDESA													
Los Molles	6,4	4,7	4,8	4,2	4,0	3,4	3,4	4,6	5,6	8,7	8,1	7,4	65,4
Sauz+Szito	61,6	56,1	57,1	35,8	34,5	37,6	37,7	47,8	56,1	62,0	61,8	62,6	610,8
Rapel	91,7	59,0	57,1	49,2	48,2	123,0	165,6	199,2	156,7	102,8	65,7	145,4	1.263,6
Canutillar	75,2	105,0	118,4	115,2	102,2	89,9	68,4	97,9	67,3	56,3	58,9	36,5	991,2
Cipreses	74,4	66,1	70,0	68,2	55,1	40,4	15,9	46,5	58,3	54,5	66,0	70,3	685,5
Isla	48,8	41,3	40,5	37,9	37,6	38,7	38,4	45,1	43,6	45,5	48,2	49,7	515,4
El Toro	2,9	78,2	123,1	153,9	106,1	2,7	1,4	5,7	2,7	6,9	43,8	72,5	599,8
Abanico	32,6	28,9	30,4	27,4	29,8	30,7	38,3	35,4	33,8	36,1	34,3	35,7	393,4
Antuco	80,6	83,9	96,6	99,3	124,2	141,1	190,9	143,8	116,0	108,0	106,0	107,4	1.397,8
Bocamina	8,2	67,5	73,1	61,6	30,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3
D. de Almagro	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,5
Cabreros	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
Antihue	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Los Robles	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
Los Robles 3	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
Taital	18,9	62,6	82,5	66,9	52,5	20,3	28,5	14,2	15,9	54,3	69,6	17,5	503,7
G. Hidráulica	474,2	523,2	597,9	591,2	541,8	507,6	560,0	625,8	540,0	480,7	492,8	587,7	6.522,8
G.Térmica	27,3	130,2	155,7	128,6	82,9	20,6	28,5	14,2	15,9	54,3	69,9	17,5	745,6
TOTAL GEN. BRUTA	501,5	653,4	753,6	719,8	624,7	528,1	588,5	640,0	555,9	535,0	562,7	605,2	7.268,4
CONS. PROPIO	2,1	6,0	6,6	5,7	3,6	1,6	1,8	2,0	1,8	1,6	1,6	1,9	36,1
TOTAL GEN. NETA	499,5	647,4	747,0	714,0	621,1	526,6	586,7	638,0	554,2	533,4	561,2	603,3	7.232,3
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	212,1	235,5	250,5	216,6	242,2	156,2	12,9	21,5	5,1	46,8	51,9	216,6	1.668,0
CONS. PROPIO	5,1	5,7	6,0	5,2	5,8	3,8	0,3	0,5	0,1	1,1	1,2	5,2	40,0
TOTAL GEN. NETA	207,0	229,9	244,5	211,4	236,4	152,5	12,6	20,9	5,0	45,7	50,6	211,4	1.628,0
COLBÚN S.A.													
Colb+Mach	248,6	135,4	188,1	211,3	212,4	388,6	379,5	406,2	401,5	396,0	408,2	361,3	3.737,2
San Ignacio	15,0	3,9	12,8	19,0	20,9	25,5	26,2	26,3	25,8	25,6	25,8	22,4	249,1
Nehuenco	203,0	210,2	238,2	221,9	201,6	51,1	141,1	127,1	96,1	174,8	70,3	6,5	1.742,0
Rucúe	42,7	40,1	45,2	53,1	79,8	104,6	116,2	25,8	80,7	72,6	66,6	61,7	789,2
G. Hidráulica	306,4	179,4	246,0	283,4	313,1	518,8	521,8	458,3	508,0	494,3	500,7	445,4	4.775,6
G.Térmica	203,0	210,2	238,2	221,9	201,6	51,1	141,1	127,1	96,1	174,8	70,3	6,5	1.742,0
TOTAL GEN. BRUTA	509,4	389,6	484,3	505,3	514,8	569,9	662,9	585,4	604,1	669,1	571,0	451,9	6.517,5
CONS. PROPIO	5,6	5,5	6,3	6,0	5,6	2,5	4,7	4,2	3,6	5,4	2,9	1,3	53,6
TOTAL GEN. NETA	503,7	384,1	477,9	499,3	509,2	567,4	658,2	581,3	600,6	663,7	568,0	450,7	6.464,0
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	292,6	164,9	127,7	118,1	188,7	271,1	350,1	336,2	332,4	385,5	373,8	370,5	3.311,7
Curillinque	63,4	55,0	52,0	44,0	47,5	48,0	48,3	58,3	56,5	58,2	40,2	63,5	635,1
Loma Alta	27,2	23,5	23,0	20,7	21,1	21,2	20,8	25,0	24,2	25,2	17,4	27,6	276,8
TOTAL GEN. BRUTA	383,2	243,4	202,8	182,8	257,3	340,3	419,2	419,5	413,1	469,0	431,4	461,5	4.223,6
CONS. PROPIO	0,9	0,6	0,5	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	10,3
TOTAL GEN. NETA	382,2	242,8	202,3	182,4	256,7	339,5	418,2	418,4	412,1	467,8	430,3	460,4	4.213,2

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	86,8	91,5	110,0	109,1	105,2	81,5	83,7	86,6	86,8	99,4	101,1	97,7	1.139,3
Guacolda II	89,8	98,0	108,6	108,6	104,0	81,4	82,9	88,6	55,9	0,0	11,4	107,4	936,8
TOTAL GEN. BRUTA	176,5	189,5	218,6	217,7	209,2	163,0	166,6	175,2	142,7	99,4	112,5	205,2	2.076,1
CONS. PROPIO	10,6	11,4	13,1	13,1	12,6	9,8	10,0	10,5	8,6	6,0	6,8	12,3	124,6
TOTAL GEN. NETA	166,0	178,1	205,5	204,6	196,7	153,2	156,6	164,7	134,1	93,4	105,8	192,9	1.951,5
PANGUE S.A.													
Pangue	104,2	60,6	43,6	29,6	119,2	292,1	320,5	282,5	220,2	246,2	160,8	105,7	1.985,3
CONS. PROPIO	0,3	0,2	0,1	0,1	0,3	0,7	0,8	0,7	0,6	0,6	0,4	0,3	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	18,9	12,8	7,2	5,5	21,8	39,4	49,7	32,6	20,4	22,6	19,3	19,6	269,8
Mampil	13,6	6,7	2,9	3,0	13,6	26,0	28,0	11,2	16,0	14,3	13,0	11,2	159,6
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	19,5	10,1	8,5	35,4	65,4	77,7	43,8	36,4	36,9	32,3	30,8	429,4
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	14,1	13,3	11,5	16,8	15,0	10,9	6,2	9,2	12,3	15,7	16,0	17,1	158,3
Celco	10,6	9,8	10,3	7,7	11,4	10,0	9,1	8,9	9,1	11,6	12,0	12,0	122,4
TOTAL GEN. BRUTA	24,7	23,1	21,8	24,5	26,4	20,9	15,3	18,0	21,3	27,4	28,0	29,1	280,7
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	16,5	12,1	11,1	8,9	12,7	32,8	34,4	34,7	25,8	19,4	14,8	12,2	235,7
Pilmaiquén	24,3	20,6	17,4	13,9	17,2	27,1	27,4	28,5	22,8	17,3	14,8	14,1	245,5
Los Quilos	29,0	26,2	24,0	9,1	14,3	11,2	12,4	20,1	22,8	27,9	27,2	28,3	252,5
Aconcagua	60,0	55,0	47,9	23,2	15,3	11,8	11,4	18,2	20,8	44,8	53,0	60,4	421,9
Florida	18,6	16,7	17,4	13,0	5,0	9,2	11,4	14,3	15,7	16,6	17,2	17,3	172,4
Otros Autop.	5,4	5,4	5,9	3,7	6,7	6,3	6,2	6,8	7,3	5,8	5,2	7,2	72,0
Constitución	6,3	3,7	6,4	5,9	5,8	5,2	5,0	5,5	4,9	5,1	5,2	5,1	64,2
Laja	3,9	3,4	3,9	5,0	3,8	2,7	2,7	3,0	3,1	3,4	3,7	4,0	42,7
Capullo	1,9	0,0	0,3	4,2	5,8	7,8	8,4	8,0	5,9	4,1	5,3	3,6	55,3
Puntilla	9,6	9,1	10,4	10,2	10,5	9,8	9,3	8,0	10,2	9,9	10,0	10,3	117,3
Petropower	45,2	42,1	38,5	43,9	46,4	40,8	27,9	47,3	47,0	46,8	48,4	49,5	523,7
TOTAL GEN. BRUTA	220,8	194,5	183,3	141,2	143,5	164,8	156,3	194,5	186,1	201,0	204,9	211,9	2.203,0
CONS. PROPIO	2,5	1,8	2,4	2,4	2,1	1,9	1,9	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	25,6
TOTAL GEN. NETA	218,3	192,6	180,9	138,8	141,4	162,9	154,4	192,4	184,1	198,9	202,8	209,7	2.177,4
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	2.534,2	2.355,8	2.688,9	2.522,0	2.612,0	2.580,3	2.651,1	2.625,3	2.421,2	2.575,7	2.530,9	2.667,7	30.765,0
CONSUMOS PROPIOS	32,0	39,7	49,7	46,8	42,1	25,9	24,2	25,2	21,4	21,4	23,6	29,6	381,4
GENERACIÓN NETA	2.502,2	2.316,1	2.639,2	2.475,2	2.569,9	2.554,5	2.626,9	2.600,1	2.399,8	2.554,4	2.507,3	2.638,1	30.383,6
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	103,8	72,5	83,2	79,0	88,5	118,9	126,1	117,7	111,5	112,5	106,5	120,1	1.240,4
TOTAL VENTAS SIC	2.398,4	2.243,5	2.556,0	2.396,2	2.481,4	2.435,6	2.500,8	2.482,4	2.288,3	2.441,9	2.400,7	2.518,1	29.143,3
TOT. GEN. HIDRÁULICA	1.649,3	1.334,5	1.395,6	1.302,7	1.463,9	1.934,2	2.109,2	2.052,2	1.940,7	1.990,0	1.902,3	1.961,3	21.043,3
TOT. GEN. TÉRMICA	884,9	1.021,3	1.293,3	1.219,3	1.148,1	646,1	541,9	573,1	480,6	585,7	628,6	706,3	9.721,7
% GEN. HIDRÁULICA	65,1	56,6	51,9	51,7	56,0	75,0	79,6	78,2	80,2	77,3	75,2	73,5	68,4
% GEN. TÉRMICA	34,9	43,4	48,1	48,3	44,0	25,0	20,4	21,8	19,8	22,7	24,8	26,5	31,6

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
Alfalfal	125,9	116,1	109,2	67,5	52,8	35,4	40,5	40,7	42,1	68,2	102,9	125,0	926,3
Maitenes	11,1	9,9	10,0	9,9	10,7	10,5	11,3	11,2	10,8	12,3	12,7	13,2	133,5
Queltehues	32,8	29,9	33,1	32,2	33,0	28,9	31,5	32,0	31,5	32,7	31,3	32,8	381,8
Volcán	9,6	9,0	9,8	9,5	9,5	7,3	8,4	9,2	9,2	9,7	9,4	9,8	110,5
Ventanas 1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
Ventanas 2	0,6	28,4	45,7	76,1	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,8
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Lag. Verde	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
TG El Indio	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
G. Hidráulica	179,4	164,9	162,0	119,1	106,0	82,2	91,8	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.552,1
G. Térmica	0,6	28,4	45,7	76,4	25,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7
TOTAL GEN. BRUTA	179,9	193,3	207,7	195,5	131,6	82,2	91,9	93,0	93,5	122,9	156,4	180,9	1.728,8
CONS. PROPIO	0,4	2,1	3,1	4,8	1,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	13,8
TOTAL GEN. NETA	179,5	191,3	204,6	190,7	129,8	82,0	91,7	92,9	93,4	122,7	156,0	180,5	1.715,0
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	56,2	153,1	234,0	219,2	226,9	212,7	228,6	160,9	114,1	136,5	107,2	129,5	1.978,8
CONS. PROPIO	1,4	3,7	5,6	5,3	5,5	5,1	5,5	3,9	2,7	3,3	2,6	3,1	47,5
TOTAL GEN. NETA	54,8	149,5	228,4	213,9	221,5	207,6	223,1	157,0	111,3	133,2	104,6	126,4	1.931,3
ENDESA													
Los Molles	6,0	4,5	4,6	4,4	4,7	6,3	5,8	7,6	8,7	13,4	13,0	13,5	92,6
Sauz+Szito	61,2	55,0	54,6	29,9	33,0	45,7	44,8	61,6	60,6	63,7	60,9	63,2	634,1
Rapel	68,8	26,3	41,8	56,8	102,2	171,5	152,0	262,6	194,1	132,1	114,0	173,5	1.495,5
Canutillar	80,5	61,0	46,5	73,8	96,5	100,5	115,2	112,5	79,5	105,2	86,1	62,5	1.019,8
Cipreses	71,0	59,9	46,5	42,9	47,6	51,5	37,8	25,7	17,7	52,0	60,3	68,2	580,4
Isla	46,9	41,0	34,4	29,3	37,7	40,2	39,3	38,1	41,0	45,4	45,9	48,4	487,1
El Toro	238,0	252,7	212,1	201,5	147,9	88,0	99,1	6,4	0,7	2,3	1,4	9,2	1.259,2
Abanico	34,2	29,4	31,6	28,9	29,9	29,3	31,0	34,3	33,1	39,5	40,7	42,7	404,5
Antuco	146,8	143,3	158,7	132,4	150,1	149,6	142,2	142,0	138,3	134,0	147,5	141,2	1.726,1
Bocamina	46,0	65,5	76,7	48,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,8
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	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
D. de Almagro	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Taltal	39,2	35,9	58,9	42,8	34,5	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,4	19,5	302,5
G. Hidráulica	753,4	673,2	630,7	599,8	649,5	682,6	667,1	690,8	573,6	587,6	569,8	622,4	7.699,2
G. Térmica	85,4	101,7	135,7	91,2	36,6	17,6	7,4	8,5	5,1	4,7	28,5	19,5	542,0
TOTAL GEN. BRUTA	838,8	774,9	766,4	691,0	686,2	700,2	674,5	699,3	578,7	592,3	598,2	641,9	8.241,2
CONS. PROPIO	5,3	6,3	6,9	4,9	2,1	2,1	2,1	2,3	1,9	1,9	1,9	2,1	39,8
TOTAL GEN. NETA	833,6	768,6	759,5	686,0	684,1	698,1	672,4	697,0	576,8	590,3	596,3	639,8	8.201,4
SAN ISIDRO S.A.													
TOTAL GEN. BRUTA	254,1	229,2	226,9	248,9	142,1	57,6	145,0	22,5	109,7	54,7	7,2	128,5	1.626,4
CONS. PROPIO	6,1	5,5	5,5	6,0	3,4	1,4	3,5	0,5	2,6	1,3	0,2	3,1	39,0
TOTAL GEN. NETA	248,0	223,7	221,4	242,9	138,6	56,2	141,5	22,0	107,0	53,4	7,1	125,4	1.587,3
COLBÚN S.A.													
Colbún+Mach	187,4	135,1	241,0	265,1	285,7	333,8	319,3	362,0	371,7	358,0	346,1	329,6	3.534,9
San Ignacio	4,2	5,9	17,9	21,5	23,6	24,7	25,7	26,2	25,7	26,1	23,7	22,5	247,8
Nehuenco	231,5	203,8	235,9	221,4	228,1	195,8	206,5	176,3	11,6	119,2	187,1	59,7	2.076,8
Rucúe	76,0	78,4	80,6	94,2	110,1	118,1	111,8	109,9	105,6	121,4	114,7	95,7	1.216,5
Turbina 9B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	0,0	0,7	0,0	1,1	0,7	4,4
G. Hidráulica	267,6	219,4	339,6	380,8	419,4	476,7	456,8	498,0	503,0	505,5	484,6	447,8	4.999,2
G. Térmica	231,5	203,8	235,9	221,4	228,1	196,4	207,8	176,3	12,3	119,2	188,2	60,4	2.081,2
TOTAL GEN. BRUTA	499,1	423,1	575,4	602,2	647,5	673,0	664,7	674,4	515,4	624,8	672,7	508,1	7.080,4
CONS. PROPIO	6,2	5,4	6,5	6,3	6,5	5,9	6,1	5,5	1,5	4,1	5,7	2,5	62,2
TOTAL GEN. NETA	492,9	417,7	568,9	595,9	641,0	667,2	658,6	668,9	513,8	620,7	667,0	505,6	7.018,2
PEHUENCHE S.A.													
Pehuenche	195,2	139,2	161,5	135,5	245,3	275,7	258,2	316,4	326,5	334,6	320,8	379,1	3.088,1
Curillinque	60,6	53,0	46,1	41,1	47,9	44,5	53,3	50,8	50,2	54,5	58,3	60,8	621,2
Loma Alta	25,7	22,8	19,0	17,1	20,1	18,9	22,8	21,6	21,0	23,4	24,9	26,2	263,4
TOTAL GEN. BRUTA	281,5	215,0	226,6	193,7	313,4	339,2	334,2	388,8	397,6	412,5	404,0	466,1	3.972,8
CONS. PROPIO	0,7	0,5	0,6	0,5	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	9,7
TOTAL GEN. NETA	280,8	214,5	226,0	193,2	312,6	338,3	333,4	387,8	396,6	411,5	403,0	465,0	3.963,1

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
Guacolda I	110,7	100,3	87,0	105,8	104,2	96,9	101,4	87,4	80,4	77,5	71,2	74,7	1.097,6
Guacolda II	111,7	95,6	105,3	98,5	103,6	97,3	100,4	87,2	81,6	78,0	47,8	86,6	1.093,6
TOTAL GEN. BRUTA	222,4	196,0	192,3	204,3	207,8	194,2	201,7	174,7	162,0	155,5	119,0	161,3	2.191,2
CONS. PROPIO	13,3	11,8	11,5	12,3	12,5	11,7	12,1	10,5	9,7	9,3	7,1	9,7	131,5
TOTAL GEN. NETA	209,0	184,2	180,8	192,1	195,3	182,5	189,6	164,2	152,3	146,1	111,9	151,6	2.059,7
PANGUE S.A.													
Pangue	58,5	38,9	72,9	78,5	111,6	164,3	156,6	221,3	276,4	298,3	252,4	248,3	1.978,0
CONS. PROPIO	0,2	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	0,8	0,6	0,6	5,0
IBENER S.A.													
Peuchén	12,6	12,8	12,4	11,9	19,6	26,2	22,9	37,5	34,8	48,7	44,3	38,9	322,6
Mampil	7,4	7,2	7,4	8,2	13,5	19,7	16,1	25,3	24,8	32,0	27,7	23,8	213,1
TOTAL GEN. BRUTA	19,9	20,0	19,7	20,1	33,1	45,9	39,0	62,8	59,7	80,7	72,0	62,7	535,7
CONS. PROPIO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,3
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
Arauco	18,0	12,2	13,4	12,3	13,6	12,6	13,6	11,9	11,1	13,1	15,0	15,4	162,3
Celco	12,9	10,7	11,1	10,8	10,3	10,5	10,7	9,4	9,7	10,9	8,2	11,0	126,1
TOTAL GEN. BRUTA	30,9	22,9	24,5	23,1	23,9	23,1	24,3	21,3	20,8	24,0	23,2	26,4	288,4
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullinque	9,6	7,0	9,1	10,8	15,5	26,0	22,9	25,8	27,3	31,9	30,6	27,1	243,6
Pilmaiquén	11,0	7,3	12,0	15,5	25,3	28,0	28,7	28,6	27,9	27,1	25,6	26,5	263,6
Los Quilos	28,5	26,1	26,2	16,5	15,7	21,1	22,4	26,6	25,7	28,6	27,8	28,8	294,1
Aconcagua	60,7	53,7	42,2	19,8	16,7	17,8	19,3	24,4	23,9	40,3	49,9	58,9	427,4
Chacabiquito	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	16,6	15,7	17,1	16,8	18,0	96,1
Florida	18,4	16,7	16,3	12,4	4,2	3,3	10,4	16,0	17,5	17,6	17,2	18,1	168,1
Otros Autop.	7,5	7,1	6,7	5,7	8,3	8,3	8,8	8,5	8,6	7,8	7,7	8,1	93,1
Constitución	5,7	5,0	5,3	5,2	4,1	3,5	4,7	4,6	4,6	1,2	3,4	5,2	52,5
Laja	4,2	3,8	3,9	2,7	2,5	1,4	2,1	1,9	1,6	2,3	3,2	3,5	33,1
Capullo	3,0	2,0	5,4	5,6	8,2	8,0	8,3	8,6	8,5	8,1	7,5	7,5	80,7
Puntilla	10,4	9,5	10,5	10,1	10,4	9,4	10,5	7,9	10,2	10,5	10,2	10,5	120,2
Petropower	43,7	31,8	49,5	49,6	42,7	28,2	48,7	45,2	27,5	36,2	35,4	38,8	477,3
TOTAL GEN. BRUTA	202,8	169,9	186,9	154,0	153,6	155,0	198,6	214,7	199,0	228,9	235,1	251,1	2.349,7
CONS. PROPIO	11,6	8,8	12,6	12,3	10,6	7,3	12,0	11,3	7,5	8,9	9,3	10,5	122,7
TOTAL GEN. NETA	191,2	161,1	174,3	141,7	143,0	147,8	186,6	203,4	191,5	220,0	225,8	240,6	2.227,0
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	2.644,2	2.436,3	2.733,3	2.630,5	2.677,6	2.647,4	2.759,1	2.733,6	2.526,9	2.731,1	2.647,5	2.804,8	31.971,3
CONSUMOS PROPIOS	45,2	44,2	52,5	52,5	43,4	34,9	42,8	35,8	28,1	31,1	28,9	33,3	472,5
GENERACIÓN NETA	2.599,0	2.392,2	2.680,8	2.578,0	2.634,2	2.611,3	2.716,4	2.697,8	2.498,8	2.700,2	2.618,6	2.771,5	31.498,8
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	76,3	66,3	82,9	70,0	99,9	101,4	93,1	109,3	108,2	124,9	115,2	111,3	1.159,0
TOTAL VENTAS SIC	2.522,7	2.325,8	2.597,9	2.508,0	2.534,3	2.509,8	2.623,3	2.588,5	2.390,6	2.575,3	2.503,4	2.650,7	30.330,4
TOT. GEN. HIDRÁULICA	1.709,5	1.460,7	1.579,7	1.488,5	1.737,4	1.912,3	1.888,7	2.117,7	2.069,2	2.196,8	2.132,3	2.231,7	22.539,8
TOT. GEN. TÉRMICA	934,7	975,6	1.153,6	1.142,0	940,2	735,1	870,5	615,9	457,7	534,3	515,2	573,1	9.431,5
% GEN. HIDRÁULICA	64,7	60,0	57,8	56,6	64,9	72,2	68,5	77,5	81,9	80,4	80,5	79,6	70,5
% GEN. TÉRMICA	35,3	40,0	42,2	43,4	35,1	27,8	31,5	22,5	18,1	19,6	19,5	20,4	29,5

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	189,4	163,4	213,3	185,0	133,6	67,0	65,4	86,9	160,0	123,5	216,4	237,4	1.841,2
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
TOTAL GEN. NETA	188,5	163,0	210,9	178,2	129,5	66,9	65,3	86,2	155,9	123,3	212,0	233,1	1.812,9
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN. NETA	70,2	216,8	245,3	221,1	246,3	229,8	235,7	230,8	53,3	234,7	236,0	248,5	2.468,5
ENDESA													
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
Taltal	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
TOTAL GEN. BRUTA	719,8	752,7	897,6	957,2	833,6	701,6	585,6	561,2	554,1	614,3	588,0	700,0	8.465,6
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
TOTAL GEN. NETA	717,5	750,4	894,9	949,5	825,8	697,1	583,8	559,6	552,5	612,6	586,3	698,0	8.428,1
SAN ISIDRO S.A.													
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
TOTAL GEN. NETA	87,3	182,9	246,6	220,2	241,7	154,1	31,2	224,2	235,2	238,9	112,8	233,9	2.209,0
COLBÚN S.A.													
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
Nehuencho	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
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
Nehuencho 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
TOTAL GEN. BRUTA	700,9	504,4	545,3	539,3	614,2	536,5	767,9	693,2	550,1	539,7	477,7	458,1	6.927,4
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
TOTAL GEN. NETA	695,3	499,2	539,3	534,3	607,5	531,1	761,0	686,1	543,5	533,1	472,0	453,7	6.856,1
PEHUENCHE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	465,2	295,7	239,6	210,7	211,4	322,6	348,2	283,1	312,1	348,6	355,9	285,9	3.679,0
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
TOTAL GEN. NETA	464,0	295,0	239,0	210,2	210,9	321,8	347,3	282,4	311,4	347,8	355,0	285,2	3.670,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	173,0	175,3	225,7	219,4	219,6	205,3	221,9	225,4	219,5	133,6	206,1	224,2	2.448,9
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
TOTAL GEN. NETA	162,6	164,8	212,1	206,2	206,4	192,9	208,6	211,9	206,3	125,6	193,7	210,8	2.302,0
PANGUE S.A.													
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
TOTAL GEN. NETA	124,9	57,9	46,3	29,2	28,4	201,9	288,2	156,1	207,1	228,2	187,6	121,5	1.677,2
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	40,6	18,9	13,5	6,1	8,6	54,3	57,6	35,6	46,2	45,2	39,1	28,3	394,0
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
TOTAL GEN. NETA	40,5	18,8	13,5	6,1	8,6	54,1	57,5	35,5	46,1	45,1	39,0	28,2	393,1
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	26,4	23,5	26,0	29,3	30,0	28,4	26,3	29,7	29,3	26,6	26,8	33,6	336,0
CENELCA													
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
TOTAL GEN. NETA	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	75,0	77,6	101,3	91,8	106,6	76,3	99,9	727,3
OTROS GENERADORES Y APORTES													
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
Chacabucito	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
TOTAL GEN. BRUTA	224,9	184,8	220,8	175,8	153,3	178,1	202,5	187,8	189,1	211,6	241,0	243,2	2.412,7
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
TOTAL GEN. NETA	215,1	177,2	209,2	165,2	142,1	168,4	192,1	176,3	178,0	200,1	230,4	233,4	2.287,3
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	2.826,6	2.586,3	2.932,1	2.804,3	2.831,9	2.764,8	2.915,6	2.827,2	2.655,6	2.864,0	2.772,8	2.927,0	33.708,1
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
GENERACIÓN NETA	2.792,2	2.549,5	2.883,0	2.749,7	2.776,0	2.721,6	2.874,5	2.780,2	2.610,3	2.822,5	2.727,9	2.879,9	33.167,5
PÉRDIDAS 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
TOTAL VENTAS SIC	2.663,4	2.465,2	2.782,1	2.660,2	2.696,0	2.639,5	2.768,7	2.694,4	2.536,3	2.740,4	2.645,1	2.784,6	32.076,0
TOT. GEN. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2004

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	317,7	337,6	385,1	277,1	339,3	336,5	281,0	135,9	90,9	179,0	105,8	161,6	2.947,5
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
TOTAL GEN. NETA	304,0	327,1	372,1	267,5	325,3	321,9	268,9	132,4	90,6	173,7	105,5	161,2	2.850,3
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	248,3	233,2	257,1	244,4	157,7	210,4	212,3	218,6	0,0	0,7	235,0	263,9	2.281,5
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
TOTAL GEN. NETA	247,5	227,6	250,7	238,5	153,9	205,1	207,2	213,3	0,0	0,7	229,3	257,5	2.231,4
ENDESA													
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
Taital	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
TOTAL GEN. BRUTA	699,3	762,1	901,0	693,3	740,8	645,5	543,7	705,9	655,9	772,7	764,5	804,4	8.689,0
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
TOTAL GEN. NETA	695,3	758,0	893,9	690,1	738,1	638,1	541,0	703,2	654,0	771,1	762,8	802,6	8.648,0
SAN ISIDRO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	212,0	229,7	251,1	193,2	219,5	219,0	250,1	253,3	233,7	102,4	227,9	249,1	2.641,0
COLBÚN S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	540,2	477,5	531,3	636,3	742,6	630,6	661,3	759,9	755,2	884,5	541,7	539,1	7.700,0
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
TOTAL GEN. NETA	532,8	470,5	523,1	629,8	735,4	623,3	653,2	749,8	742,9	870,9	534,0	531,8	7.597,5
PEHUENCHE S.A.													
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
Curillínque	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
TOTAL GEN. BRUTA	273,9	214,7	214,6	276,9	221,6	265,2	298,5	297,5	356,1	312,2	374,2	366,1	3.471,4
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
TOTAL GEN. NETA	273,3	214,2	214,1	276,3	221,0	264,5	297,8	296,7	355,2	311,4	373,2	365,2	3.463,0

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2004

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	224,2	208,2	222,7	202,9	226,1	216,5	204,5	218,0	212,4	216,8	125,8	200,8	2.479,0
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
TOTAL GEN. NETA	210,8	195,7	209,4	190,7	212,5	203,5	192,2	204,9	199,6	203,8	118,3	188,8	2.330,3
PANGUE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	63,8	40,8	37,1	72,9	45,4	95,7	279,4	127,9	241,9	233,0	257,2	175,1	1.670,2
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	22,9	16,0	12,8	32,0	16,9	56,5	64,3	35,5	50,6	46,2	50,5	32,1	436,4
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
TOTAL GEN. NETA	22,8	16,0	12,8	31,9	16,9	56,4	64,2	35,4	50,5	46,1	50,4	32,0	435,3
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
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
TOTAL GEN. NETA	32,5	32,1	44,7	45,6	57,4	59,0	38,2	42,3	46,4	59,6	60,4	52,9	571,2
CENELCA													
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
TOTAL GEN. BRUTA	98,7	91,4	109,5	107,9	110,8	102,3	97,2	106,5	59,8	75,4	41,7	94,3	1.095,5
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
TOTAL GEN. NETA	98,4	91,1	109,2	107,6	110,5	102,1	97,0	106,3	59,7	75,2	41,6	94,1	1.092,8
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullingue	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
Chacabucito	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
TOTAL GEN. BRUTA	241,9	205,9	183,0	174,9	152,2	152,7	180,7	174,5	191,9	179,9	217,7	235,5	2.290,9
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
TOTAL GEN. NETA	229,6	194,9	173,5	163,5	140,2	140,8	168,8	162,7	181,2	170,8	206,0	225,4	2.157,5
TOTAL SIC													
GENERACIÓN BRUTA	2.980,8	2.855,1	3.156,4	2.962,2	3.035,7	2.995,5	3.118,2	3.082,3	2.901,2	3.066,0	3.008,7	3.181,9	36.344,0
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
GENERACIÓN NETA	2.922,9	2.797,7	3.091,7	2.907,5	2.976,1	2.929,6	3.057,9	3.028,3	2.855,7	3.018,8	2.966,5	3.135,8	35.687,9
PÉRDIDAS 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
TOTAL VENTAS SIC	2.836,3	2.720,2	2.998,5	2.818,9	2.891,4	2.847,7	2.969,6	2.942,8	2.769,1	2.915,8	2.863,0	3.029,1	34.602,4
TOT. GEN. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	312,5	344,4	384,0	375,9	363,2	142,9	154,5	86,6	91,5	125,3	183,0	185,6	2.749,5
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
TOTAL GEN. NETA	304,1	332,9	369,9	360,8	347,7	139,5	150,5	86,1	91,3	125,0	181,3	184,9	2.674,1
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	126,8	193,1	190,7	199,3	201,8	138,2	119,1	126,3	58,6	150,6	161,4	214,7	1.880,6
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
TOTAL GEN. NETA	123,7	188,4	186,1	192,8	196,9	134,8	116,3	123,3	57,2	147,0	157,5	209,5	1.833,6
ENDESA													
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
Pangue	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
TOTAL GEN. BRUTA	959,5	971,6	981,8	840,1	856,9	1.144,2	1.360,7	1.307,3	1.298,3	1.144,4	1.183,2	1.154,7	13.202,6
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
TOTAL GEN. NETA	952,8	963,8	973,4	831,9	849,1	1.141,0	1.357,1	1.303,7	1.294,7	1.141,3	1.179,9	1.151,5	13.140,3
SAN ISIDRO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	246,8	175,9	178,1	140,8	78,7	165,2	72,7	37,9	36,8	11,4	0,0	40,9	1.185,3
COLBÚN S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	598,5	485,8	693,3	858,1	815,2	634,4	665,0	749,4	679,3	766,7	717,8	731,2	8.394,9
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
TOTAL GEN. NETA	589,6	479,3	683,1	846,1	803,4	628,5	660,0	743,3	673,7	759,5	711,0	724,2	8.301,7
PEHUENCHE S.A.													
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
Curillínque	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
TOTAL GEN. BRUTA	273,7	220,9	224,0	176,2	277,2	370,5	354,1	426,3	393,5	467,3	440,4	445,7	4.069,7
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
TOTAL GEN. NETA	273,0	220,4	223,4	175,7	276,6	369,5	353,3	425,2	392,5	466,2	439,3	444,6	4.059,7

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	220,7	200,5	221,7	216,6	222,0	192,7	177,2	138,2	139,5	174,6	129,4	187,1	2.220,2
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
TOTAL GEN. NETA	207,5	188,5	208,4	203,6	208,6	181,1	166,6	129,9	131,2	164,1	121,6	175,9	2.087,0
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	20,4	14,8	9,8	6,1	33,8	70,0	58,2	80,6	46,4	41,7	56,2	49,6	487,5
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
TOTAL GEN. NETA	20,3	14,8	9,8	6,0	33,7	69,8	58,1	80,4	46,2	41,6	56,0	49,5	486,3
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
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
TOTAL GEN. NETA	41,2	26,2	56,9	54,4	53,6	31,3	21,7	21,2	28,4	24,7	26,9	36,9	423,4
CENELCA													
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
TOTAL GEN. BRUTA	94,5	100,7	122,8	129,7	114,1	65,9	66,8	39,3	60,3	56,8	45,8	55,3	952,1
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
TOTAL GEN. NETA	94,2	100,4	122,6	129,4	113,8	65,8	66,7	39,2	60,2	56,6	45,7	55,2	949,8
PUYEHUE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	16,9	11,9	13,7	16,9	23,3	27,4	28,0	25,2	22,6	20,2	20,2	26,1	252,4
S.G.A													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	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
OTROS GENERADORES Y APORTES													
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 Quilos	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
Chacabquito	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
TOTAL GEN. BRUTA	206,6	175,7	166,1	136,5	135,6	131,2	139,6	157,7	184,9	195,9	212,4	205,3	2.047,6
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
TOTAL GEN. NETA	196,2	164,8	154,7	127,7	124,3	129,5	137,4	150,5	174,8	187,2	202,0	198,8	1.948,0
TOTAL SIC													
GENERACIÓN BRUTA	3.124,2	2.925,8	3.248,8	3.170,2	3.196,1	3.133,4	3.232,7	3.199,0	3.041,4	3.181,0	3.177,8	3.334,4	37.964,6
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
GENERACIÓN NETA	3.066,4	2.867,3	3.181,6	3.102,3	3.128,2	3.098,8	3.201,2	3.167,7	3.010,0	3.145,9	3.142,5	3.298,0	37.409,9
PÉRDIDAS 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
TOTAL VENTAS SIC	2.968,0	2.770,1	3.074,3	3.005,6	3.035,3	2.975,3	3.050,1	3.008,4	2.869,8	2.989,1	2.997,4	3.151,2	35.894,6
TOT. GEN. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	240,1	379,8	391,2	376,5	390,0	305,0	212,3	236,6	206,7	248,0	227,4	311,4	3.524,9
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
TOTAL GEN. NETA	236,2	366,6	377,7	362,1	374,4	293,1	205,4	227,8	200,0	240,5	223,1	303,4	3.410,4
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	204,8	204,0	229,3	197,8	99,7	69,6	87,2	90,5	10,9	0,0	80,7	173,3	1.447,9
ENDESA													
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
TOTAL GEN. BRUTA	1.096,9	1.003,1	1.242,3	1.233,3	1.166,8	1.229,0	1.400,0	1.420,0	1.399,8	1.362,8	1.326,9	1.140,7	15.021,5
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
TOTAL GEN. NETA	1.089,8	992,9	1.231,2	1.221,1	1.157,0	1.224,0	1.395,0	1.413,4	1.391,2	1.356,6	1.319,3	1.130,4	14.921,8
COLBÚN S.A.													
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
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
TOTAL GEN. BRUTA	741,9	619,7	733,9	646,9	860,3	698,4	700,8	661,5	707,0	814,4	700,4	752,9	8.638,0
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
TOTAL GEN. NETA	734,6	610,0	724,5	640,0	850,4	692,2	694,5	657,5	701,3	805,8	694,6	746,2	8.551,6
PEHUENCHE S.A.													
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
Curillinque	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
TOTAL GEN. BRUTA	439,7	283,3	223,2	259,5	295,3	413,2	425,4	396,8	338,2	391,9	435,5	483,3	4.385,3
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
TOTAL GEN. NETA	438,6	282,6	222,7	258,8	294,6	412,2	424,3	395,8	337,3	391,0	434,4	482,1	4.374,5

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2006

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	207,2	202,4	222,7	217,3	223,6	208,2	195,2	220,3	187,7	175,3	196,4	216,1	2.472,5
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
TOTAL GEN. NETA	194,8	190,2	209,4	204,3	210,2	195,7	183,5	207,1	176,5	164,8	184,6	203,1	2.324,2
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	32,5	19,9	5,4	15,6	23,6	72,1	73,1	60,6	56,0	56,2	45,4	44,8	505,2
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
TOTAL GEN. NETA	32,4	19,9	5,4	15,5	23,6	71,9	73,0	60,4	55,8	56,1	45,3	44,7	504,0
ARAUCO GENERACIÓN S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
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
TOTAL GEN. NETA	42,2	46,7	51,1	41,0	53,4	37,8	33,1	32,4	32,0	40,6	38,6	41,5	490,1
CENELCA													
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
TOTAL GEN. BRUTA	79,6	95,7	121,7	116,7	121,0	94,8	83,6	105,6	84,8	73,3	75,4	89,3	1.141,6
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
TOTAL GEN. NETA	79,4	95,4	121,4	116,5	120,7	94,6	83,4	105,3	84,6	73,2	75,2	89,0	1.138,8
PUYEHUE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	25,3	11,6	14,2	17,0	21,9	26,0	26,5	27,7	25,5	27,0	26,7	22,4	271,8
S.G.A													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	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
OTROS GENERADORES Y APORTES													
Pullingue	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 Quilos	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
Chacabucito	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
Laja	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
TOTAL GEN. BRUTA	225,3	195,2	208,5	161,7	148,3	163,3	183,6	188,8	187,1	217,7	202,7	228,4	2.310,5
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
TOTAL GEN. NETA	213,7	184,8	197,2	153,1	137,8	152,5	173,0	178,1	176,8	206,9	194,6	217,5	2.186,1
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	3.354,1	3.077,4	3.476,1	3.296,8	3.406,4	3.325,3	3.430,1	3.448,5	3.237,0	3.407,4	3.358,2	3.522,4	40.339,8
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
GENERACIÓN NETA	3.305,4	3.015,9	3.411,0	3.235,8	3.343,7	3.275,7	3.385,9	3.401,4	3.192,9	3.362,5	3.317,2	3.467,7	39.715,0
PÉRDIDAS TRANSMISIÓN	117,7	77,7	109,2	107,7	116,3	130,0	149,2	151,2	126,0	140,3	133,5	130,1	1.488,8
TOTAL VENTAS SIC	3.187,7	2.938,2	3.301,8	3.128,1	3.227,4	3.145,7	3.236,7	3.250,2	3.066,9	3.222,2	3.183,7	3.337,6	38.226,2
TOT. GEN. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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
AES GENER S.A.													
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	1571,0
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
TOTAL GEN.BRUTA	354,6	371,2	391,1	396,8	419,7	447,7	437,2	404,3	384,6	374,0	284,2	371,1	4.636,7
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
TOTAL GEN. NETA	343,8	358,2	378,3	382,6	404,3	432,1	421,0	390,6	369,3	360,0	276,4	362,3	4.478,9
SOCIEDAD ELECTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN.BRUTA	159,7	162,1	203,6	177,4	218,5	170,1	150,2	212,0	91,6	152,7	210,2	231,7	2.139,7
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
TOTAL GEN. NETA	155,8	158,3	198,7	173,1	213,2	165,6	146,6	206,9	89,4	149,0	205,1	226,2	2.087,8
ENDESA													
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+Zsito	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
TOTAL GEN.BRUTA	1.288,6	1.325,1	1.474,2	1.233,7	1.157,6	1.140,7	1.164,1	1.197,9	1.114,7	1.129,7	1.149,4	1.255,5	14.631,1
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
TOTAL GEN. NETA	1.277,4	1.313,2	1.461,7	1.219,9	1.145,1	1.125,9	1.148,9	1.180,6	1.100,0	1.117,5	1.137,1	1.242,8	14.470,0
COLBUN S.A.													
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
Quileco	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
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
TOTAL GEN. BRUTA	732,6	515,5	710,3	814,0	903,5	837,5	731,4	748,8	759,5	876,4	767,7	803,7	9.200,9
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
TOTAL GEN. NETA	725,6	510,2	703,3	805,1	891,7	826,0	723,3	738,1	748,2	864,0	757,6	794,4	9.087,5
CENELCA (I)													
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
TOTAL GEN. BRUTA	94,9	109,7	141,9	139,6	136,8	159,4	169,6	163,9	119,3	64,6	78,1	0,0	1.377,8
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
TOTAL GEN. NETA	94,7	109,4	141,6	139,3	136,5	159,2	169,4	163,6	119,0	64,4	78,0	0,0	1.375,0
PEHUENCHE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	399,0	282,9	261,5	242,0	241,3	231,4	261,1	216,3	271,7	381,4	415,8	299,3	3.503,8
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
TOTAL GEN. NETA	398,0	282,2	260,9	241,4	240,7	230,9	260,4	215,8	271,0	380,5	414,8	298,6	3.495,3

	GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2007												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	216,4	200,2	207,4	200,9	223,0	215,8	222,9	221,5	187,1	219,4	215,1	221,2	2.550,8
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
TOTAL GEN. NETA	203,4	188,2	194,9	188,8	209,6	202,9	209,5	208,2	175,9	206,2	202,2	207,9	2.397,8
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	31,2	16,7	8,9	7,4	7,3	8,7	43,7	22,3	33,1	44,8	43,3	31,1	298,4
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
TOTAL GEN. NETA	31,1	16,7	8,8	7,4	7,3	8,7	43,6	22,3	33,0	44,6	43,2	31,0	297,7
ARAUCO GENERACION S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	41,7	49,2	56,8	49,2	58,5	74,7	52,2	59,1	53,4	51,7	52,7	65,0	664,2
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
TOTAL GEN. NETA	41,7	49,2	56,8	49,2	58,5	74,7	52,2	59,1	53,4	51,7	52,7	65,0	664,2
PUYEHUE S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	22,5	12,5	12,9	12,1	14,2	13,8	21,3	22,8	21,6	21,6	26,2	19,6	221,0
S.G.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	40,5	49,1	23,5	14,0	10,5	15,3	265,1
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
TOTAL GEN. NETA	27,8	9,6	15,7	18,1	18,5	22,5	40,5	49,1	23,5	14,0	10,5	15,3	265,1
CAMPANARIO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	0,0	1,7	9,6	21,4	28,9	60,4	45,4	64,2	22,0	6,9	3,6	22,8	286,9
OTROS GENERAD.Y APORTES													
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
Chacabucito	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
TOTAL GEN. BRUTA	229,9	196,9	198,9	144,7	148,6	170,6	182,3	172,5	175,4	187,2	214,2	238,5	2.259,8
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
TOTAL GEN. NETA	218,0	186,2	187,5	136,0	137,3	159,6	171,3	161,8	164,8	179,7	204,8	228,2	2.135,2
TOTAL S I C													
GENERACIÓN BRUTA	3.599,1	3.253,3	3.692,9	3.457,6	3.576,8	3.554,0	3.522,4	3.555,4	3.257,7	3.524,6	3.471,1	3.575,0	42.039,8
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
GENERACIÓN NETA	3.539,9	3.195,5	3.630,9	3.394,5	3.505,8	3.482,2	3.453,4	3.482,9	3.191,1	3.460,2	3.412,2	3.514,0	41.262,5
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
TOTAL VENTAS SIC	3.380,8	3.080,9	3.507,9	3.296,9	3.403,8	3.393,8	3.355,2	3.387,7	3.104,9	3.343,3	3.301,5	3.407,0	39.963,7
TOT. GEN. HIDRÁULICA	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. TÉRMICA	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. HIDRÁULICA	67,4	64,4	60,7	52,8	48,8	41,8	47,0	39,1	47,2	55,0	58,7	51,6	52,86
% GEN. TÉRMICA	32,6	35,6	39,3	47,2	51,2	58,2	53,0	60,9	52,8	45,0	41,3	48,3	47,13
% 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	0,01

(1) Consolidado en Colbún a partir de diciembre

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

Otros (3) : Centrales PSEG+FOPACO

Otros (4) : Centrales ElektroGen

Otros (5) : Centrales TecnoRed

Otros (6) : Centrales EnorChile

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
AES GENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	524,9	499,9	488,6	432,2	363,1	345,3	363,8	342,8	348,2	292,7	369,1	376,5	4.747,1
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
TOTAL GEN. NETA	508,5	484,4	472,7	417,4	350,7	330,8	347,8	327,7	333,9	283,6	357,4	365,1	4.580,1
SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	211,6	163,8	182,5	212,7	207,7	121,9	136,9	98,1	10,1	47,6	0,1	122,2	1.515,1
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
TOTAL GEN. NETA	206,6	159,9	178,1	207,6	201,8	118,9	133,6	95,7	9,8	46,5	0,1	119,2	1.477,8
ENDESA													
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
Sauz+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
Taital	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
Pangue	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	2,8	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	359,5	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	701,1	562,5	273,7	338,7	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
TOTAL GEN. BRUTA	1.359,6	1.301,6	1.307,9	1.062,0	1.128,5	1.258,1	1.383,7	1.373,1	1.464,0	1.414,6	1.198,4	1.278,1	15.529,5
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
TOTAL GEN. NETA	1.342,0	1.283,6	1.288,0	1.043,8	1.113,6	1.247,2	1.371,6	1.363,4	1.454,6	1.402,8	1.190,3	1.262,3	15.363,4
COLBUN S.A.													
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
Quilleco	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
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
TOTAL GEN. BRUTA	683,7	698,6	779,2	867,2	786,8	858,1	826,5	810,0	668,6	771,0	776,4	833,8	9.359,8
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
TOTAL GEN. NETA	676,1	691,0	770,9	859,1	780,0	851,4	821,6	805,4	664,9	765,7	768,7	822,5	9.277,3
PEHUENCHE S.A.													
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
Curillinque	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
TOTAL GEN. BRUTA	270,5	237,5	174,2	123,0	266,5	343,5	340,7	318,5	336,1	439,5	440,3	323,3	3.613,5
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
TOTAL GEN. NETA	269,9	236,9	173,8	122,7	265,8	342,6	339,8	317,7	335,3	438,5	439,2	322,5	3.604,7
GUACOLDA S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	221,3	205,0	220,9	203,6	216,2	211,8	216,8	217,8	182,2	201,8	213,0	219,8	2.530,2
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
TOTAL GEN. NETA	208,0	192,7	207,7	191,4	203,3	199,1	203,8	204,8	171,2	189,7	200,2	206,6	2.378,4

GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2008													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
IBENER S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	22,9	17,4	12,4	6,8	39,3	41,4	49,4	70,6	48,1	35,7	35,7	26,1	405,9
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
TOTAL GEN. NETA	22,9	17,3	12,4	6,7	39,2	41,3	49,3	70,4	48,0	35,6	35,6	26,0	404,8
ARAUCO GENERACION S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	59,9	54,2	65,8	52,2	61,4	61,5	50,0	56,1	50,5	59,2	63,3	67,7	701,8
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
TOTAL GEN. NETA	59,9	54,2	65,8	52,2	61,4	61,5	50,0	56,1	50,5	59,2	63,3	67,7	701,8
PUYEHUE S.A.													
Pilmaiquén	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
TOTAL GEN. BRUTA	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
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
TOTAL GEN. NETA	18,4	13,2	8,6	14,7	19,1	26,8	27,9	28,4	26,2	23,7	23,0	13,2	242,9
S.G.A													
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
TOTAL GEN. BRUTA	11,8	8,2	36,7	39,1	29,3	2,0	1,2	0,3	1,0	2,3	6,0	4,9	142,9
CAMPANARIO S.A.													
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
TOTAL GEN. BRUTA	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
POTENCIACHILE S.A.													
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	28,0
TOTAL GEN. BRUTA	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
PACIFICHYDRO													
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
GENERACION BRUTA	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
OTROS GENERAD. Y APORTES													
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
Chacabucito	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 AUTOPRODUCTORES	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) ENOR	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
TOTAL GEN. BRUTA	279,5	258,1	239,2	197,1	203,2	187,7	174,7	196,6	211,2	243,6	285,6	291,5	2.767,8
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
TOTAL GEN. NETA	267,8	246,8	227,3	185,6	191,7	177,6	165,7	186,4	200,7	232,5	274,5	279,5	2.636,2
TOTAL S I C													
GENERACION BRUTA	3.697,8	3.495,9	3.576,3	3.263,9	3.386,6	3.461,8	3.582,3	3.521,3	3.356,9	3.539,9	3.418,8	3.567,5	41.869,0
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
GENERACION NETA	3.625,5	3.426,7	3.502,2	3.193,8	3.321,4	3.402,9	3.523,1	3.465,3	3.306,9	3.488,1	3.366,0	3.500,2	41.122,1
PERDIDAS TRANSMISION	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
TOTAL VENTAS SIC	3.511,3	3.326,8	3.398,9	3.110,5	3.205,6	3.264,3	3.369,8	3.309,6	3.155,8	3.330,7	3.242,1	3.354,8	39.580,3
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 I, Maule, Montepatria y Punitaqui)

(4) Tecnored (ConCon, Las Vegas, Curauma y Casablanca I y 2)

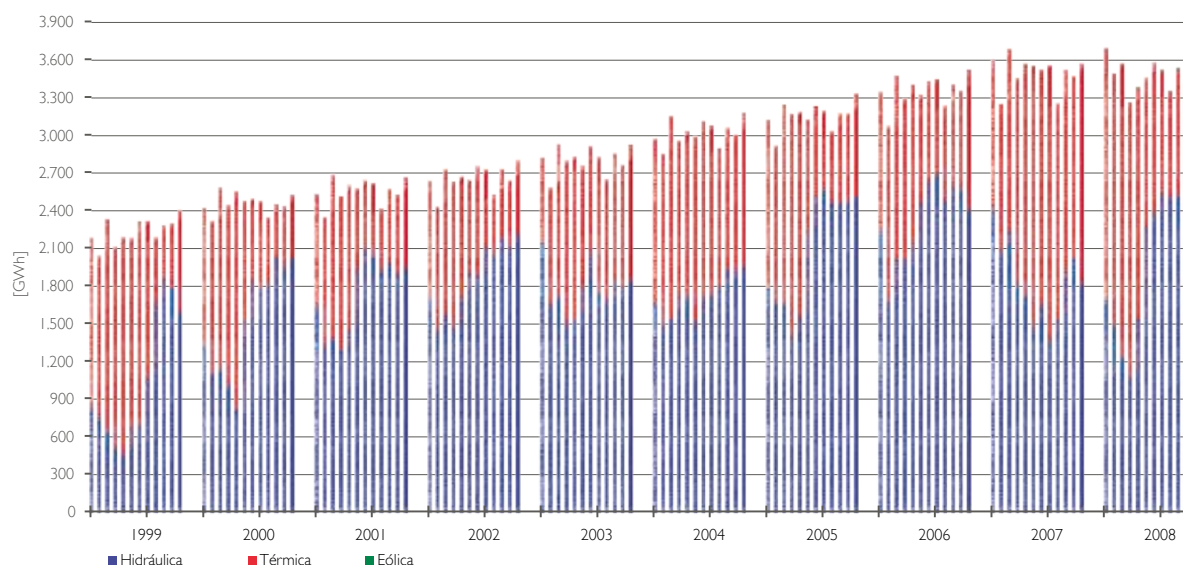
(5) EnorChile: Central Esperanza DS1, DS2 y TGI

(6) Otras Centrales SGA (Quellón, Ancud, Cañete, Lebu, Los Sauces, Chufken, Trongol, Curacautín, Malleco, Quellón 2, Pelohuén, Chuyaca, Valdivia, Skretting)

Generación mensual por tipo de aportes (GWh)

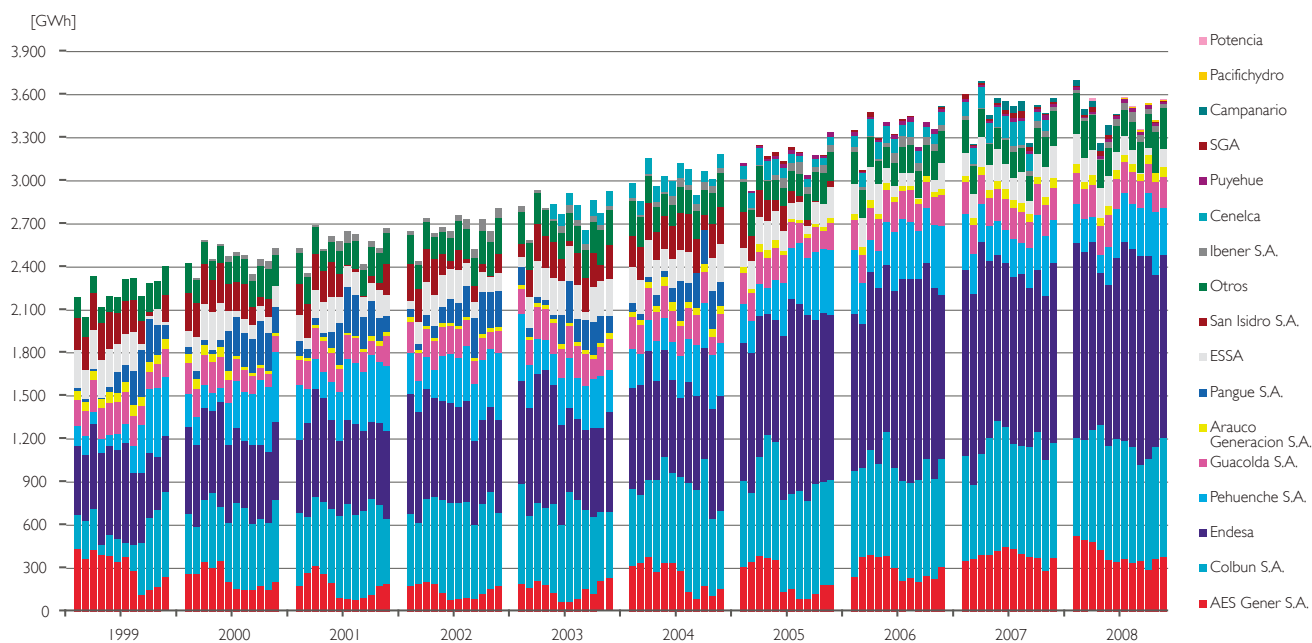
El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar que dadas las desfavorables condiciones hidrológicas registrada el año 1999 y parte del 2000, se produjo un incremento significativo del porcentaje de generación de carácter térmico.

AÑOS	Distribución por tipo de aportes (%)		
	Hidráulica	Térmica	Eólica
1999	47,60	52,40	0,00
2000	62,60	37,40	0,00
2001	68,40	31,60	0,00
2002	70,50	29,50	0,00
2003	63,80	36,20	0,00
2004	57,50	42,50	0,00
2005	66,98	33,02	0,00
2006	69,57	30,43	0,00
2007	52,86	47,13	0,01
2008	56,26	43,66	0,07



La generación de "Otros" incluye las energías aportadas por otras empresas eléctricas según detalle de cuadro generación Bruta Mensual

Generación Mensual por Empresa (GWh)

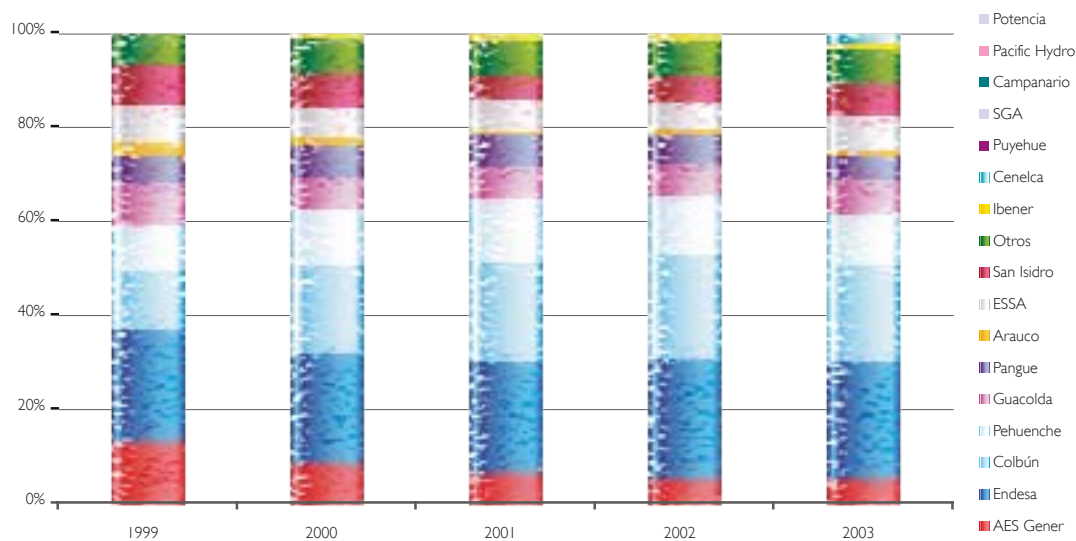




Subestación San Francisco de Mostazal, CGE Transmisión

Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual

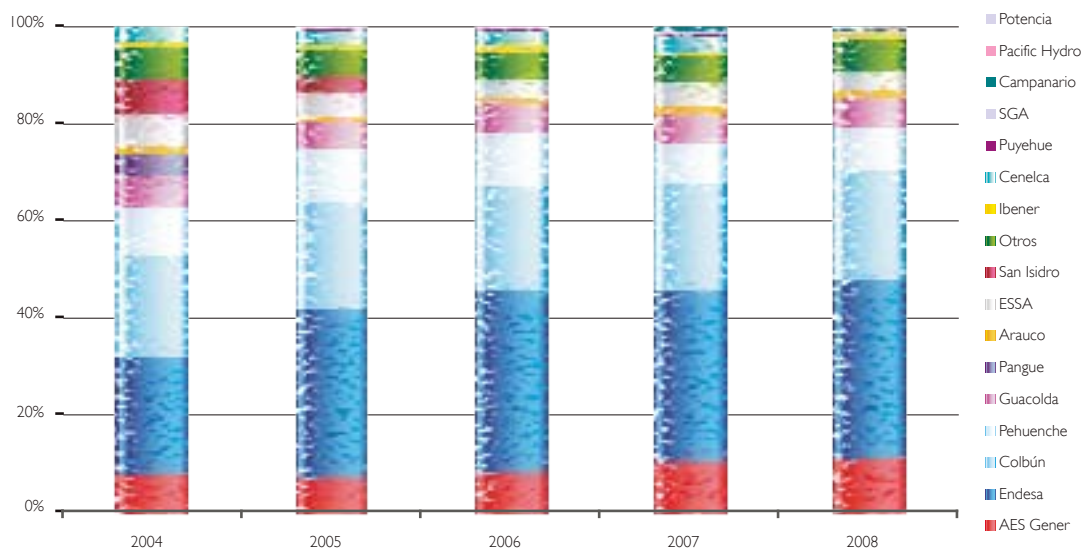
	1999	2000	2001	2002	2003
TOTAL (GWh)	26.920,3	29.576,6	30.765,0	31.971,3	33.708,1
Otros	1.794,3 6,7%	2.138,2 7,2%	2.203,0 7,2%	2.349,7 7,3%	2.412,7 7,2%
Pacific Hydro	-	-	-	-	-
Potencia	-	-	-	-	-
Campanario	-	-	-	-	-
SGA	-	-	-	-	-
Puyehue	-	-	-	-	-
Cenelca	-	-	-	-	729,2 2,2%
Ibener	-	299,2 1,0%	429,4 1,4%	535,7 1,7%	394,0 1,2%
San Isidro	2.285,3 8,5%	2.204,8 7,5%	1.668,0 5,4%	1.626,4 5,1%	2.263,3 6,7%
ESSA	2.111,1 7,8%	1.841,1 6,2%	2.028,0 6,6%	1.978,8 6,2%	2.529,3 7,5%
Pangue	1.565,5 5,8%	2.014,0 6,8%	1.985,3 6,5%	1.978,0 6,2%	1.681,4 5,0%
Arauco Generación	789,1 2,9%	514,0 1,7%	280,7 0,9%	288,4 0,9%	336,0 1,0%
Guacolda	2.292,0 8,5%	1.958,7 6,6%	2.076,1 6,7%	2.191,2 6,9%	2.448,9 7,3%
Pehuenche	2.633,6 9,8%	3.490,3 11,8%	4.223,6 13,7%	3.972,8 12,4%	3.679,0 10,9%
Colbún	3.423,9 12,7%	5.631,8 19,0%	6.517,5 21,2%	7.080,4 22,1%	6.927,4 20,6%
AES Gener	3.717,3 13,8%	2.729,7 9,2%	2.085,1 6,8%	1.728,8 5,4%	1.841,2 5,5%
Endesa	6.308,2 23,4%	6.754,8 22,8%	7.268,4 23,6%	8.241,2 25,8%	8.465,6 25,1%



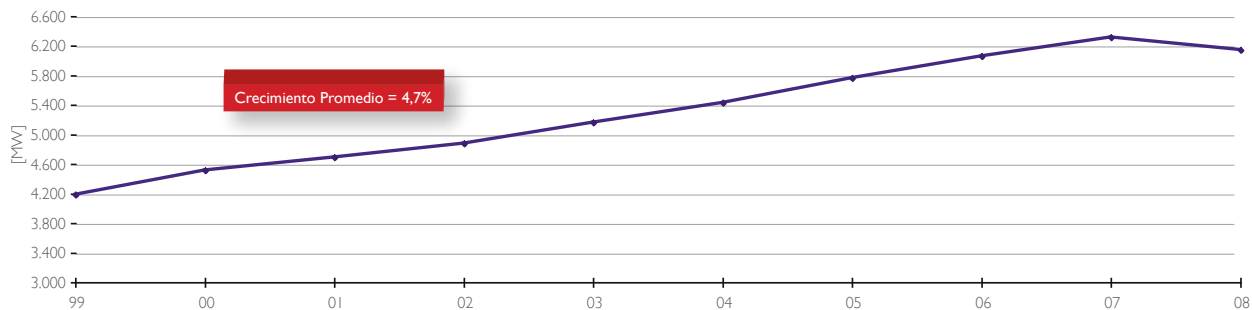
	2004	2005	2006	2007	2008
TOTAL (GWh)	36.344,0	37.964,6	40.339,8	42.039,8	41.869,0
Otros	2.290,9 6,3%	2.047,6 5,4%	2.306,0 5,7%	2.259,8 5,4%	2.767,8 6,6%
Pacific Hydro	-	-	-	-	43,4 0,1%
Potencia	-	-	-	-	28,3 0,1%
Campanario	-	-	4,6 0,0%	289,9 0,7%	240,0 0,6%
SGA	-	69,1 0,2%	93,9 0,2%	265,1 0,6%	142,9 0,3%
Puyehue	-	253,1 0,7%	272,6 0,7%	221,7 0,5%	243,6 0,6%
Cenelca	1.095,5 3,0%	952,1 2,5%	1.141,6 2,8%	1.377,8 3,3%	-
Ibener	436,4 1,2%	487,5 1,3%	505,2 1,3%	298,4 0,7%	405,9 1,0%
San Isidro	2.706,0 7,4%	1.214,4 3,2%	-	-	-
ESSA	2.281,5 6,3%	1.880,6 5,0%	1.483,5 3,7%	2.139,7 5,1%	1.515,1 3,6%
Pangue	1.675,4 4,6%	-	-	-	-
Arauco Generación	571,2 1,6%	423,4 1,1%	490,1 1,2%	664,2 1,6%	701,8 1,7%
Guacolda	2.479,0 6,8%	2.220,2 5,8%	2.472,5 6,1%	2.550,8 6,1%	2.530,2 6,0%
Pehuenche	3.471,4 9,6%	4.069,7 10,7%	4.385,3 10,9%	3.503,8 8,3%	3.613,5 8,6%
Colbún	7.700,0 21,2%	8.394,9 22,1%	8.638,0 21,4%	9.200,9 21,9%	9.359,8 22,4%
AES Gener	2.947,5 8,1%	2.749,5 7,2%	3.524,9 8,7%	4.636,7 11,0%	4.747,1 11,3%
Endesa	8.689,0 23,9%	13.202,6 34,8%	15.021,5 37,2%	14.631,1 34,8%	15.529,5 37,1%



Arauco, Celulosa Arauco S.A.

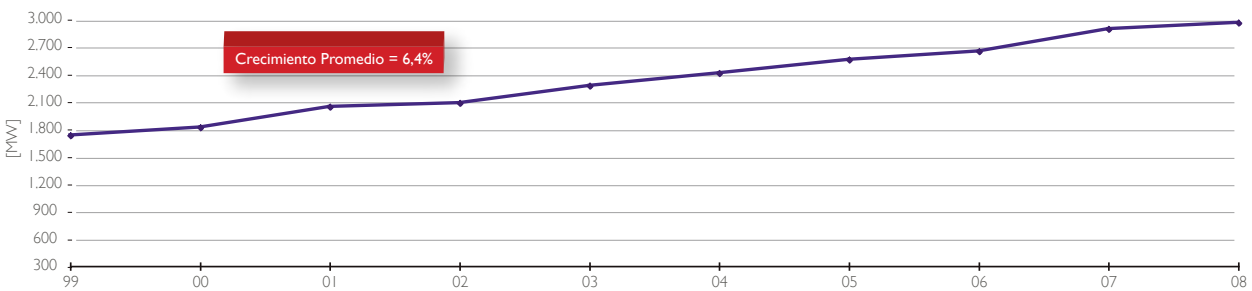


Demandas Máximas Anuales



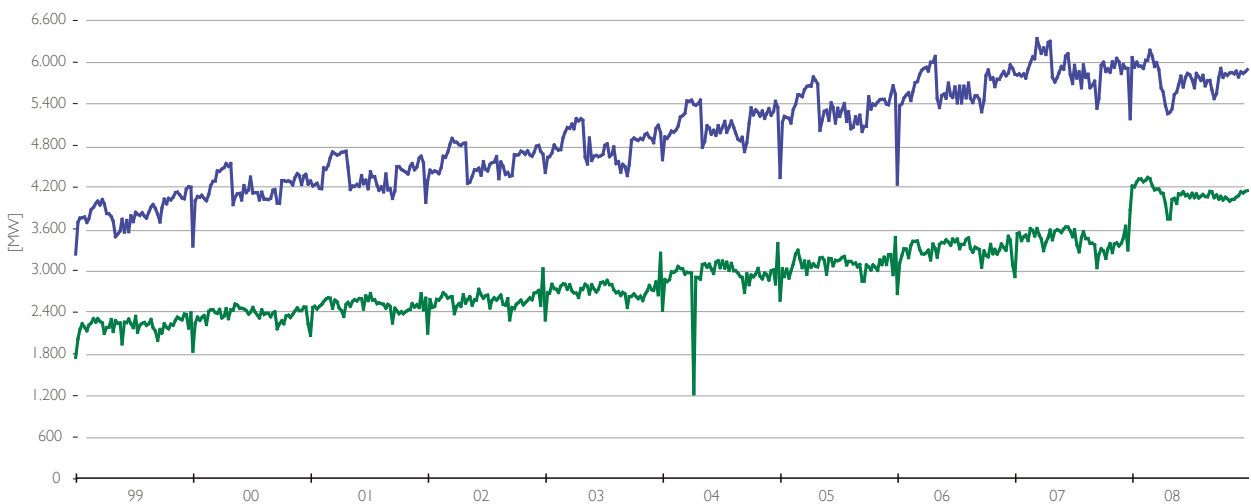
Año	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08
Día-Mes	21-Dic	26-Abr	26-Abr	21-Mar	24-Abr	27-Abr	14-Abr	25-Abr	13-Mar	27-Feb
MW	4.186,0	4.516,0	4.694,0	4.878,0	5.162,0	5.430,8	5.763,9	6.058,9	6.313,4	6.147,1

Demandas Mínimas Anuales



Año	99	00	01	02	03	04	05	06	07	08
Día-Mes	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene	1-Ene
MW	1.726,1	1.814,0	2.042,0	2.080,0	2.268,0	2.407,1	2.553,5	2.644,2	2.890,8	2.957,5

Demandas Máximas y Mínimas Semanales



Ventas Anuales del SIC

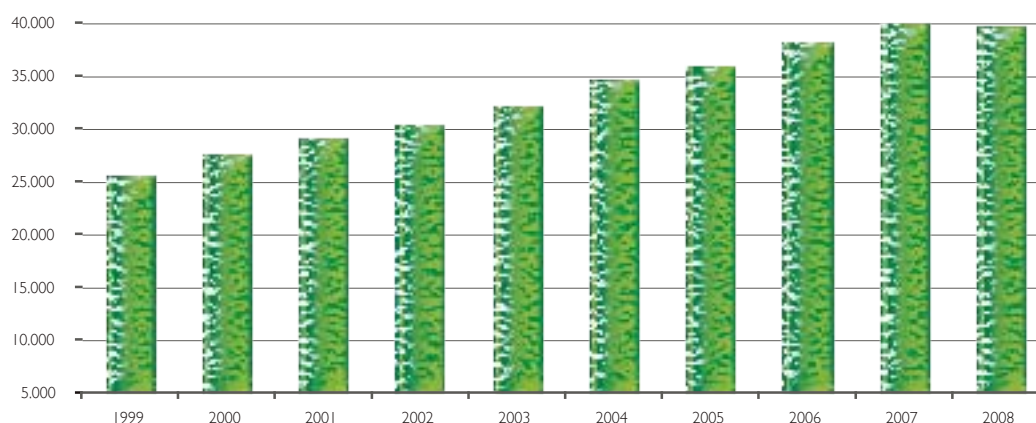
En el gráfico adjunto se muestra la evolución histórica de las ventas del SIC, en donde se puede apreciar un fuerte crecimiento hasta el año 1998. Se distingue además, el bajo crecimiento ocurrido en los años de sequía 1989, 1990 y 1999, así como la baja tasa de crecimiento del año 2002, año a partir del cual comienza a observarse un incremento importante en las ventas del sistema. No obstante, el año 2008 hubo un decremento del 1,2% en las ventas de energía.

Año	Ventas Reales GWh	Crecimiento		
		Anual	Prom.Acum.	Acumulado
1985	9.705	-	-	-
1986	10.430	7,5%	7,5%	7,5%
1987	11.075	6,2%	6,8%	14,1%
1988	11.990	8,3%	7,3%	23,5%
1989	12.374	3,2%	6,3%	27,5%
1990	12.741	3,0%	5,6%	31,3%
1991	13.811	8,4%	6,1%	42,3%
1992	15.272	10,6%	6,7%	57,4%
1993	16.549	8,4%	6,9%	70,5%
1994	17.672	6,8%	6,9%	82,1%
1995	19.027	7,7%	7,0%	96,0%
1996	20.869	9,7%	7,2%	115,0%
1997	22.435	7,5%	7,3%	131,2%
1998	24.240	8,0%	7,3%	149,8%
1999	25.530	5,3%	7,2%	163,1%
2000	27.654	8,5%	7,3%	184,9%
2001	29.144	5,7%	7,2%	200,3%
2002	30.330	4,1%	7,0%	212,5%
2003	32.076	5,8%	6,9%	230,5%
2004	34.602	7,6%	6,9%	256,5%
2005	35.895	4,5%	6,8%	269,9%
2006	38.211	6,5%	6,8%	293,7%
2007	39.964	4,6%	6,7%	311,8%
2008	39.580	-1,2%	6,4%	307,8%

Nota:

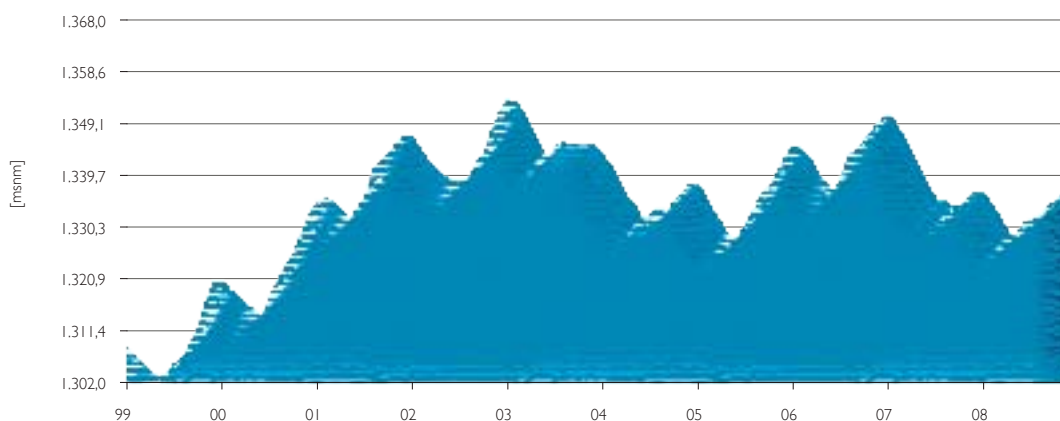
- El crecimiento porcentual acumulado está referido a las ventas del año 1985 (9.705 [GWh]).
- La tasa del año 97/96 incluye el efecto de las plantas de Arauco Generación.
- En los años 1989, 1990, 1998 y 1999 se produjeron reducciones de consumo en el SIC.
- Las ventas correspondientes al año 2000 consideran tanto el efecto del retiro de las unidades TG2 y TG3 de Arauco Generación a partir del 1° de julio de ese año, como ajuste del mes de febrero con 28 días.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2004 consideran ajuste de febrero a 28 días.
- 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.
- La tasa de crecimiento de las ventas correspondientes al año 2008 consideran ajuste de febrero a 28 días.

Evolución de las Ventas Anuales del SIC



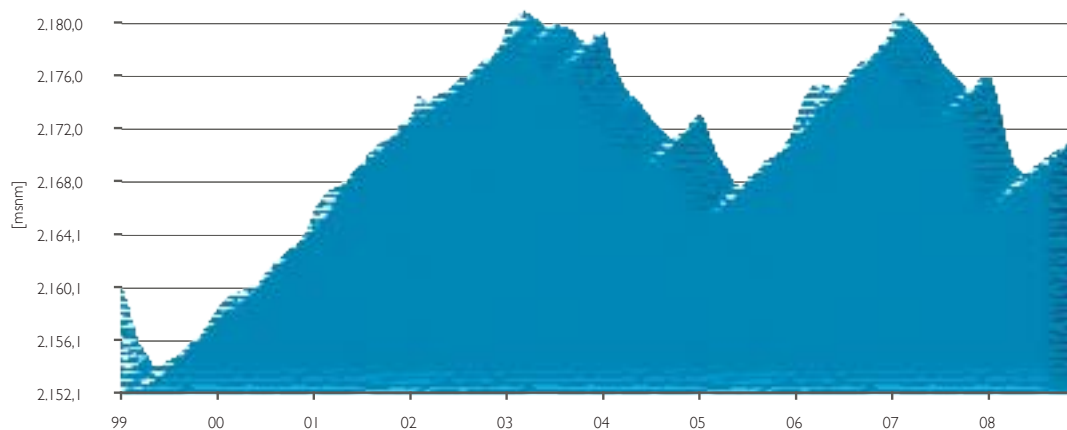
Trayectoria de cotas del Lago Laja

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 m³, lo que equivale aproximadamente a 6.820 GWh. Cuando el volumen embalsado, descontadas las economías de ENDESA, es inferior a 500 millones de m³, existen restricciones de riego que limitan parcialmente la operación del embalse conforme al convenio de 1958 entre ENDESA y la Dirección de Riego.



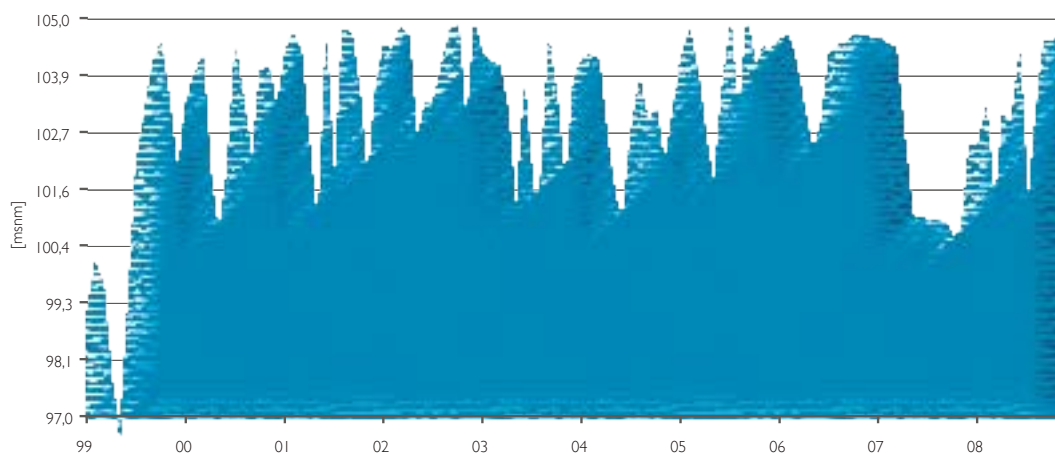
Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

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 m³. Su uso se realiza conforme al convenio entre ENDESA y la Dirección de Riego que data desde 1947.



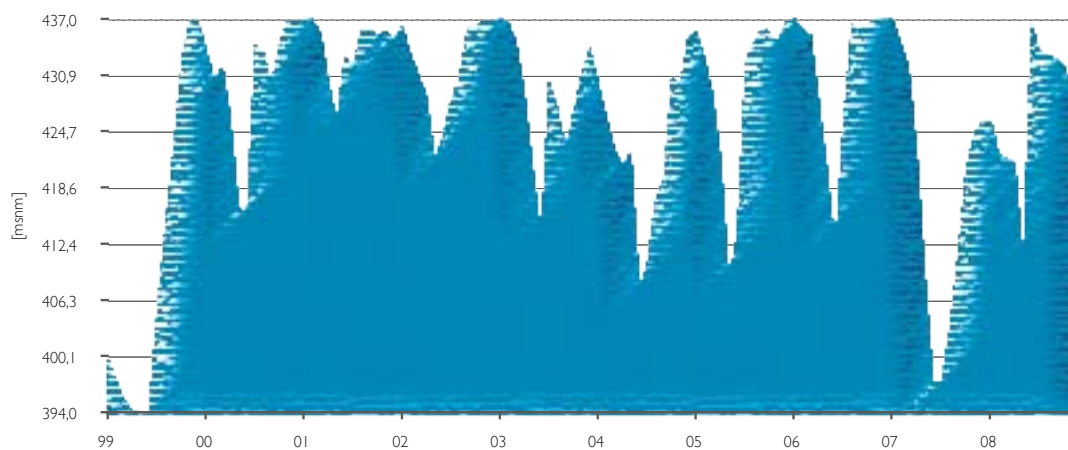
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

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 m³ que equivalen a 73 GWh.



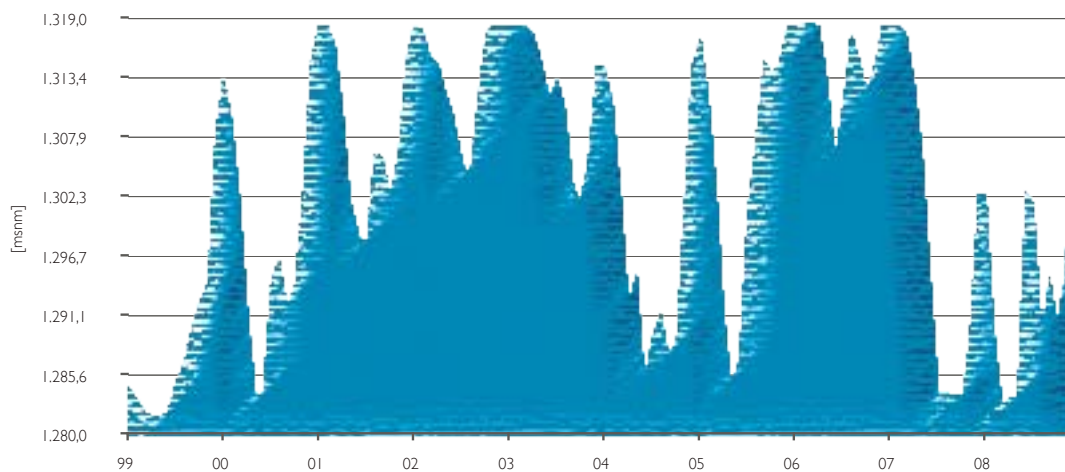
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

El volumen del embalse Colbún es de 1.116 millones de m³ 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.



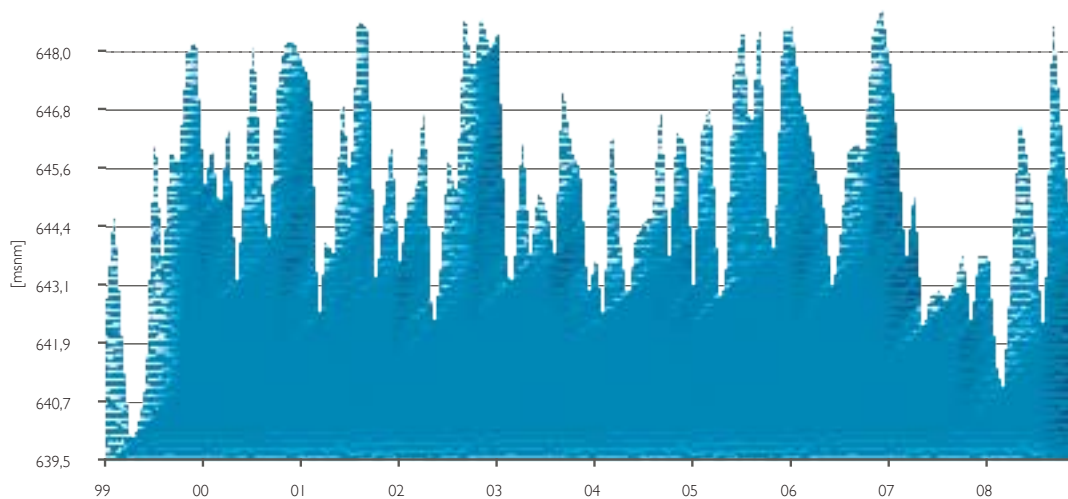
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

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 m³ 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.



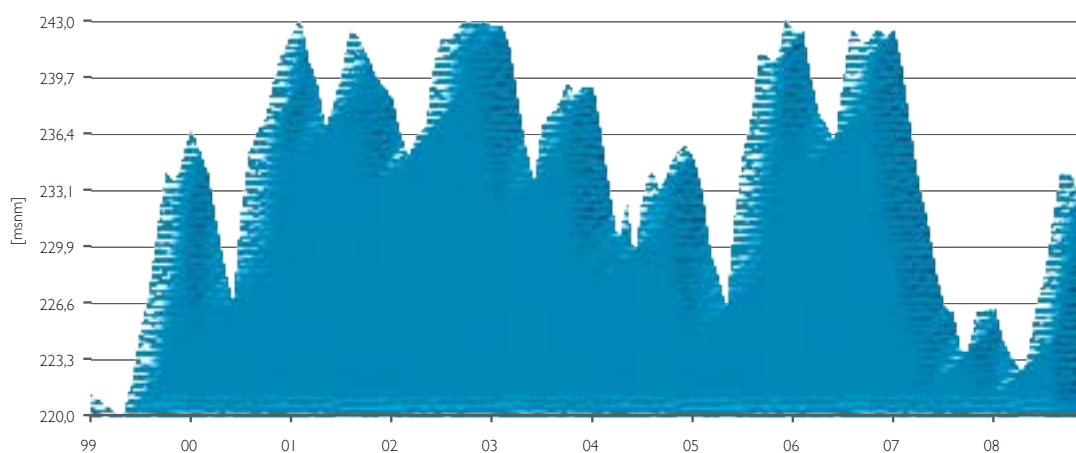
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

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 m³, que equivale a una energía de 16 GWh al ser generado por la central Pehuenche.



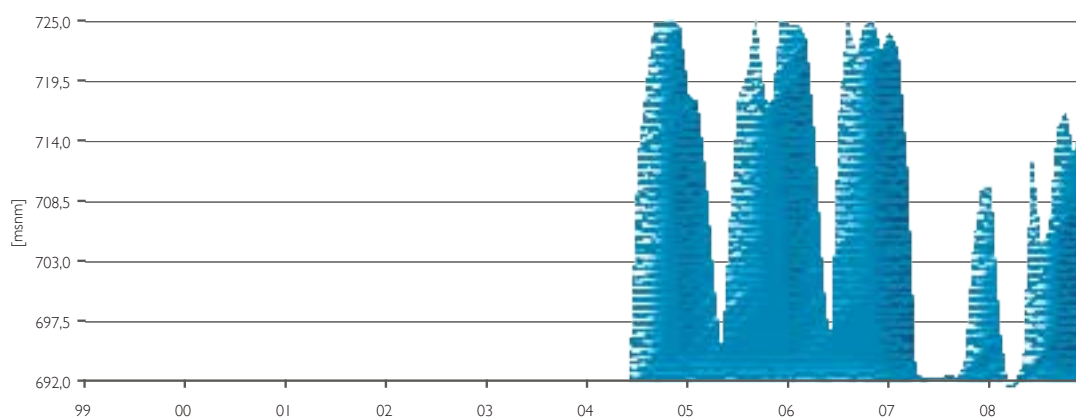
Trayectoria de cotas del Lago Chapo

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 m³, 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 m³, que equivale a una energía de 316 GWh al ser generado por la central Ralco.

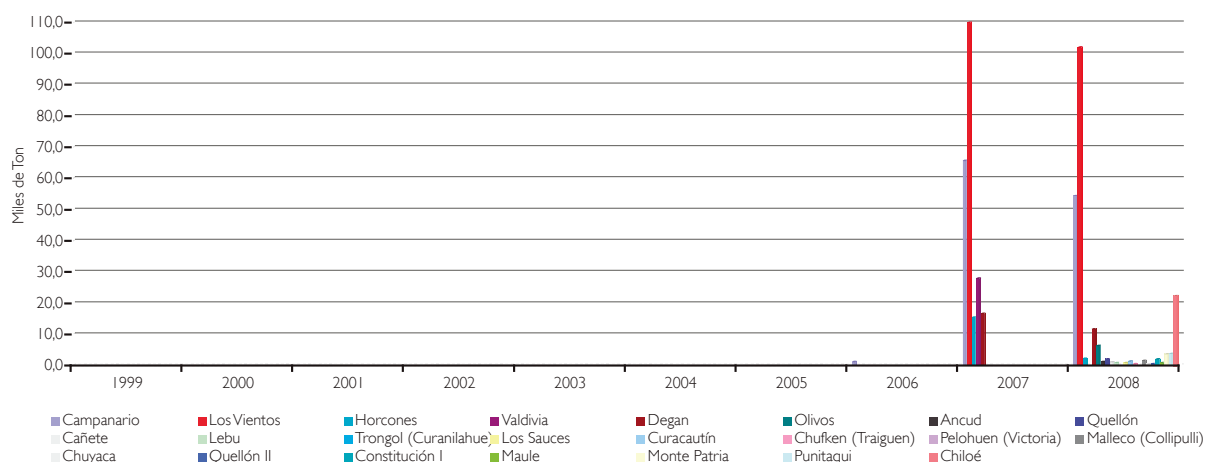
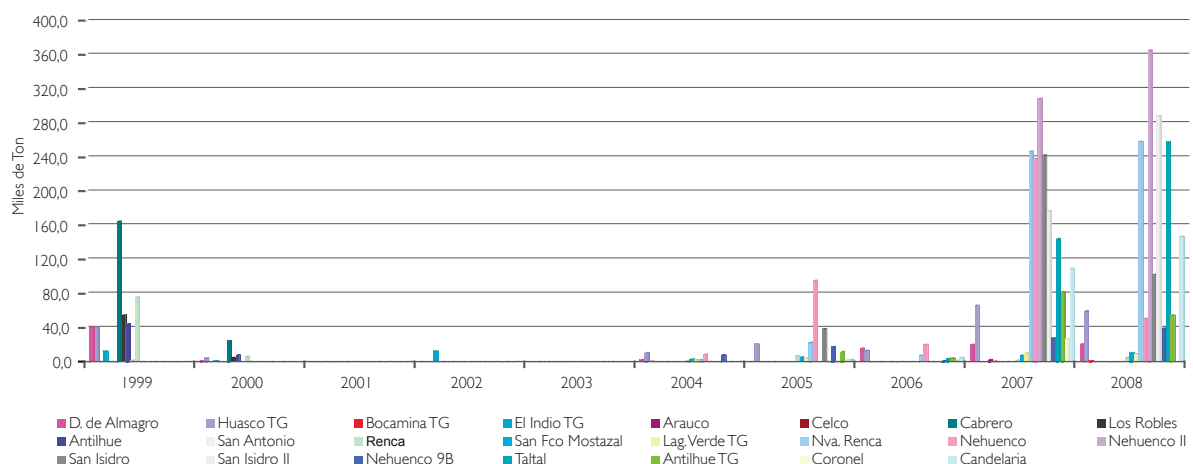


Consumo Anual de Combustibles Líquidos, Carbón y de Gas por Centrales

Los gráficos siguientes muestran el fuerte consumo de combustibles de centrales térmicas durante el período de sequía ocurrido entre los años hidrológicos 1998-99. Además, desde el año 2004 se aprecia una importante componente de generación Diesel de centrales ciclo combinado producto de las restricciones a las exportaciones de gas aplicadas por Argentina.

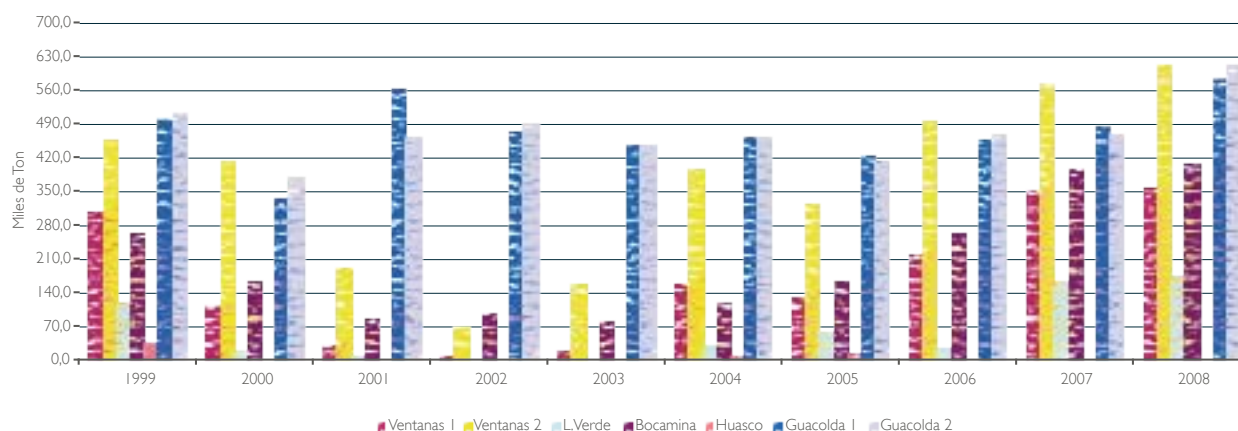
Año	D. de Almagro	Huasco TG	Bocamina TG	El Indio TG	Arauco	Celco	Cabrero	Los Robles	Antihue	San Antonio	Renca	San Fco Mostazal	Lag. Verde TG	Nva. Renca	Ne-huenco	Nehuen-co II	San Isidro	San Isidro II	Nehuen-co 9B	Taltal	Antihue TG	Coronel	Candelaria
1999	40,89	40,89	0,00	12,94	0,00	0,00	164,84	54,90	44,60	1,62	75,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2000	1,23	4,18	0,00	1,00	0,00	0,00	24,98	5,09	7,96	0,00	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2001	0,19	0,13	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,20	0,17	0,00	12,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,28	0,29	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	2,29	10,75	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	3,16	2,31	2,43	9,00	0,00	0,00	0,00	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,17	20,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,93	5,95	4,68	22,61	95,56	0,00	38,57	0,00	17,86	0,04	12,03	1,84	2,25
2006	15,73	13,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,10	7,52	20,47	0,00	0,01	0,00	1,09	3,82	4,58	1,65	5,08
2007	20,55	66,30	0,00	0,00	2,60	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	7,41	10,17	246,91	238,24	308,88	242,36	176,83	27,82	144,84	82,37	26,93	109,81
2008	21,01	59,54	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,78	10,90	9,80	258,53	50,80	365,27	102,58	288,57	39,61	257,72	54,99	16,80	147,16

Año	Campa-nario	Los Vientos	Horcones	Valdivia	Degan	Olivos	Ancud	Quellón	Cañete	Lebu	Trongol (Curanilahue)	Los Sauces	Curacautín	Chufken (Traiguen)	Pelohuen (Victoria)	Malleco (Collipulli)	Chuyaca	Quellón II	Constitución I	Maule	Monte Patria	Punitaqui	Chiloé
1999	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2006	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2007	65,71	110,72	15,62	28,00	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2008	54,54	102,02	2,37	0,00	14,40	6,44	1,35	2,28	1,19	0,99	0,00	1,03	1,45	0,58	0,00	1,70	0,45	0,73	2,12	1,03	3,81	3,89	22,43



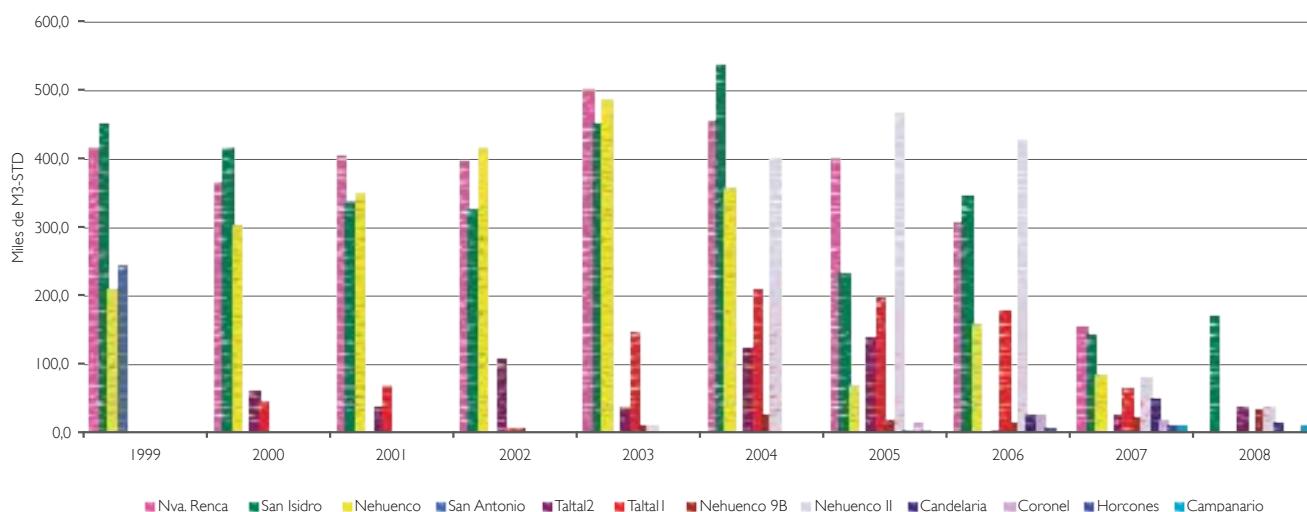
Consumo Anual de Carbón por Central (miles de toneladas)

Año	Ventanas I	Ventanas 2	L.Verde	Bocamina	Huasco	Guacolda I	Guacolda 2
1999	299,77	453,26	111,82	258,86	28,65	496,91	506,34
2000	107,21	405,37	14,37	160,91	0,00	331,46	377,14
2001	24,31	184,20	0,99	82,13	0,00	554,63	455,92
2002	1,36	65,81	0,28	89,66	0,00	467,30	484,00
2003	12,45	154,97	0,00	76,36	0,00	438,70	442,91
2004	154,31	391,58	26,49	112,93	3,96	459,86	458,09
2005	122,84	317,22	53,96	159,44	10,85	416,20	410,10
2006	215,12	490,49	21,14	260,13	0,00	451,82	464,02
2007	348,08	565,66	156,81	393,24	0,00	478,22	462,03
2008	350,72	607,14	171,40	399,25	0,00	579,92	607,11



Consumo Anual de Gas Natural por Central (MM m³-stand/año)

Año	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	San Antonio	Taltal2	Taltal I	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Candelaria	Coronel	Horcones	Campanario
1999	413,80	445,74	203,34	241,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2000	360,13	412,29	299,29	0,00	55,83	40,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2001	400,56	335,31	347,06	0,00	36,19	64,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2002	392,30	322,17	410,94	0,00	102,71	2,77	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2003	495,94	448,39	481,41	0,00	33,41	141,59	5,49	6,87	0,00	0,00	0,00	0,00
2004	449,73	532,39	351,77	0,00	120,50	206,59	23,57	395,28	0,00	0,00	0,00	0,00
2005	396,47	227,30	66,20	0,00	136,31	195,42	13,44	460,75	1,15	11,28	0,92	0,00
2006	304,41	340,76	152,67	0,00	1,08	172,62	9,84	424,77	22,06	23,26	2,44	0,00
2007	151,83	139,27	81,04	0,00	21,23	60,99	17,34	78,18	46,25	16,51	5,66	8,39
2008	0,00	165,60	0,00	0,00	28,30	5,82	32,70	35,92	11,73	0,20	0,00	5,33



Capítulo 4

ASPECTOS RELEVANTES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DURANTE EL AÑO 2008

Hidrología, Consumo y Operación de Líneas y Centrales

En este capítulo se describen los aspectos relevantes de la operación del Sistema Interconectado Central (SIC) durante el año 2008. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

De la Hidrología

Durante el año 2008, el sistema enfrentó condiciones hidrológicas relativamente secas, situación que se venía presentando desde el año 2007. Es así como sobre la base de la energía afluente al sistema, el año hidrológico 2008-2009 se caracterizó por una probabilidad de excedencia entorno al 75%, lo que representa una mejora respecto del valor aproximado al 90% obtenido el año hidrológico 2007-2008.

Consistente con lo anterior; la cantidad de nieve caída también fue inferior a un año normal. De acuerdo a la información contenida en el informe de seguimiento del pronóstico de deshielo de la temporada 2008-2009, se alcanzaron probabilidades de excedencia cercanas al 60% en Rapel, entre un 70 y 80% en los diferentes puntos de la cuenca del Maule, y del orden del 85% en las cuencas del Laja y del Alto BíoBío, reflejando la escasez de recursos para producción hidráulica, la que durante 2008 promedió un 56,3% de participación en el abastecimiento de la demanda total del SIC, siendo sólo un 3,4% superior a su aporte efectuado en 2007. Con esto, el año 2008 se suma al año 2007 como un período de baja participación del componente hídrico.

El inicio de 2008 se enfrentó con los niveles de los principales embalses del sistema en una desmedrada condición, lo que sumado a la indisponibilidad de algunas unidades generadoras importantes, la falta de precipitaciones y una vigorosa demanda, originó una situación de vulnerabilidad en el abastecimiento del sistema que fue informada a la Autoridad ya en el mes de enero. De esta forma, la Autoridad resolvió emitir un decreto de racionamiento especificando medidas destinadas a evitar, reducir y administrar un posible déficit de generación en el sistema, siendo sus principales medidas operacionales, la reducción de voltaje y flexibilización de extracciones en las Lagunas del Maule y del Laja, complementado con la logística de combustibles.

Del Consumo

Durante el año 2008 el abastecimiento del consumo del sistema, en términos del tipo de aporte, registró una participación promedio hídrica que bordeó el 56,3%, un aporte térmico que bordeó el 43,7%, representando el aporte de carácter eólico aproximadamente un 0,07%. Respecto del año 2007 se puede visualizar una leve alza, cercana al 3,4% del aporte hídrico.

En lo que se refiere a datos relevantes de energía y potencia, cabe señalar que la generación bruta de energía, experimentó un decremento del 0,7% respecto de 2007, totalizando 41.869,0 GWh. Por su parte, las ventas de energía efectuadas en el sistema alcanzaron los 39.580,3 GWh, lo cual representa un decremento del 1,2% respecto de las ventas efectuadas el año 2007 (ambas tasas corregidas por año 2008 bisiesto). De estos 39.580,3 GWh, un 70,9% correspondió a ventas efectuadas a clientes de precio regulado, mientras que el 29,1% restante (equivalente a 11.525,7 GWh), correspondió a ventas efectuadas por los generadores a precio libremente convenido con sus clientes.

En cuanto a la potencia, la máxima demanda anual se registró el miércoles 27 de febrero, alcanzando a 6.313,4 MW, lo cual representa un decremento del 2,6% respecto de la máxima demanda anual registrada el año 2007. Por otra parte, la máxima demanda en período de punta (período que comprende los meses de abril-septiembre, día hábil en horario 18°-23° hrs) se registró el martes 24 de junio y alcanzó los 5.482,5 MW, un 2,2 % menor que la máxima demanda registrada en el período de punta del año 2007.

De la Operación

Como se indicó anteriormente, durante el año 2008 el abastecimiento del consumo del SIC estuvo dado con un leve predominio del aporte de carácter hidroeléctrico con una participación promedio anual que bordeó el 56,3%, un 3,4% mayor a lo registrado el año 2007.

Esa participación se alcanzó luego de un primer semestre bajo en cuanto a producción hídrica, alcanzándose en los meses de marzo y abril participaciones que sólo promediaron el 34,2%. Durante el segundo semestre, la producción hídrica se incrementó promediando una participación del 67,7% en el abastecimiento de la demanda, alcanzando en el mes de septiembre su mayor contribución, con un 74,7%. Además, en 2008 se continuó con disponibilidad limitada de gas natural para generación eléctrica, siendo intensivo el despacho de centrales en base a petróleo, la que totalizó un aporte del 22%, similar al 23% registrado en el año 2007.

De Centrales y Líneas de Transmisión

Respecto de nuevas obras, se puede destacar la incorporación al parque generador del SIC, de las siguientes instalaciones:

- Central térmica San Isidro II, propiedad de Endesa. El lunes 21 de enero completa los trabajos para operación en ciclo combinado, incrementando su capacidad a partir de esa fecha, desde 248,3 MW a 353 MW.
- Central Hornitos, propiedad de Río Tranquilo y de 55,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 31 de enero.
- Central térmica FPC, propiedad de Forestal y Papelera Concepción (FOPACO) y de 12,5 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 06 de marzo.
- Central térmica Nueva Aldea III, propiedad de Arauco Generación y de 25,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el jueves 01 de mayo.
- Unidad 3 de la central Campanario, propiedad de Campanario Generación S.A., de 56,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el viernes 02 de mayo.
- Central hidráulica Ojos de Agua, propiedad de Endesa y de 9,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el viernes 27 de junio.

- Central hidráulica Coya, propiedad de PacificHydro y de 11,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el martes 08 de julio.
- Central térmica Chiloé, propiedad de Elektra Generación y de 9,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial en una primera etapa el martes 08 de julio y completamente el 11 de julio.
- Central térmica Olivos, propiedad de Potencia Chile y de 80,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el lunes 14 de julio.
- Central térmica Colmito, propiedad de Hidroeléctrica La Higuera y de 58,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial lunes 18 de agosto.
- Central térmica Quellón II, propiedad de SGA y de 10,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial en una primera etapa el lunes 18 de agosto y completamente el 29 de agosto.
- Centrales térmicas Totoral y Quintay, propiedad de Tecnoled y de 3,0 MW de capacidad instalada cada una. Entregadas a la operación comercial el 07 de abril.
- Central térmica Placilla, propiedad de Tecnoled y de 3,0 MW de capacidad instalada. Entregada a la operación comercial el 02 de mayo.

Asimismo, durante el año 2008 se han materializado incorporaciones al sistema de Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD), por un total de 15,8 MW, los que participan de los balances de inyecciones y retiros de energía y potencia. Con esto, la capacidad total instalada en el SIC al 31 de diciembre de 2008 alcanzaba a 9.910,7 MW, correspondiendo un 53,4% a capacidad de origen hídrico, un 46,4% a capacidad de origen térmico, y un 0,2% a capacidad de origen eólico.

En lo relativo a obras de transmisión, se debe mencionar que en el sistema troncal se puso en servicio el nuevo patio de 500 KV de la subestación Polpaico y se energizó en esa tensión la línea de 500 KV Alto Jahuel-Polpaico, obras que mejoran la confiabilidad del suministro eléctrico de la Región Metropolitana.

Finalmente, durante el año 2008 la Dirección de Peajes concluyó la licitación internacional de la obra nueva denominada LT Nogales-Polpaico 2x220 kV, emitiéndose el Decreto adjudicatorio el jueves 24 de abril. Además, se continuaron con las auditorías sobre los proyectos de las líneas de 220 KV Charrúa – Nueva Temuco y El Rodeo – Chena, las que se encuentran en etapa de construcción.

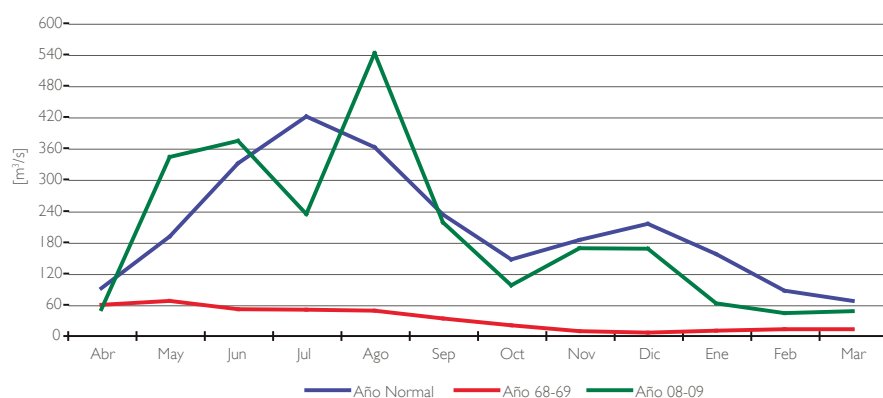


Central Alfalfal, AES Gener

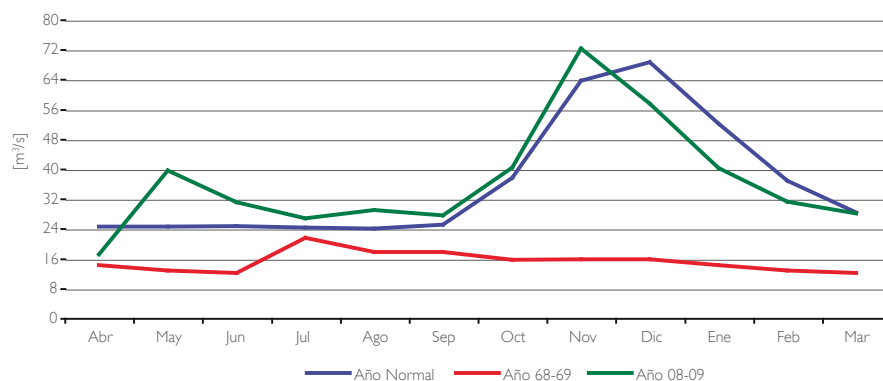
Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2008-2009, con los registrados en un año normal y el año 1968-1969 (año seco).

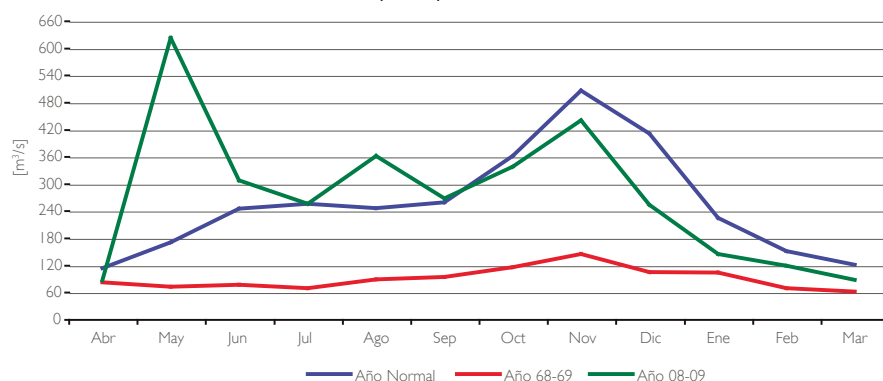
Afluentes (R.N.) Embalse Rapel



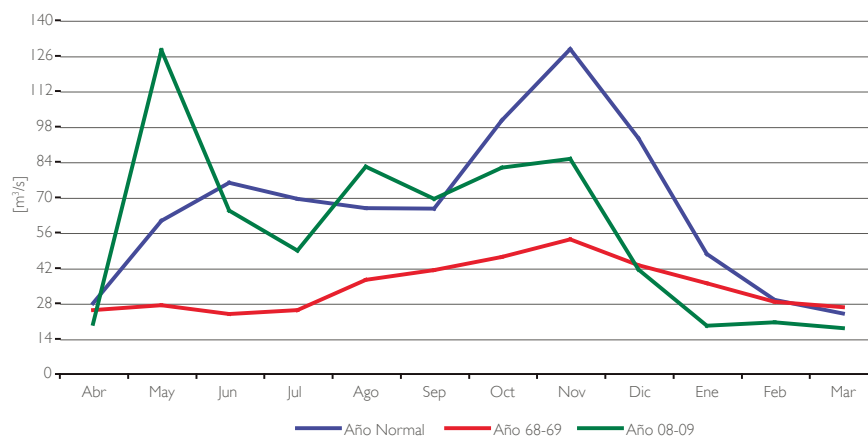
Afluentes (R.N.) Laguna La Invernada



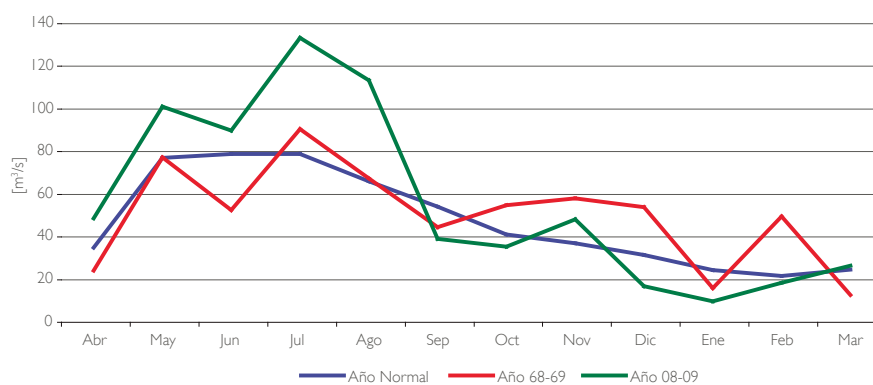
Afluentes (R.N.) Embalse Colbún



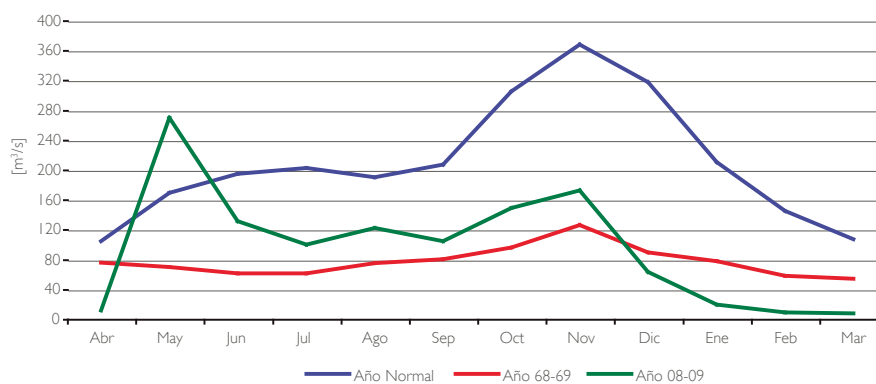
Afluentes (R.N.) Lago Laja



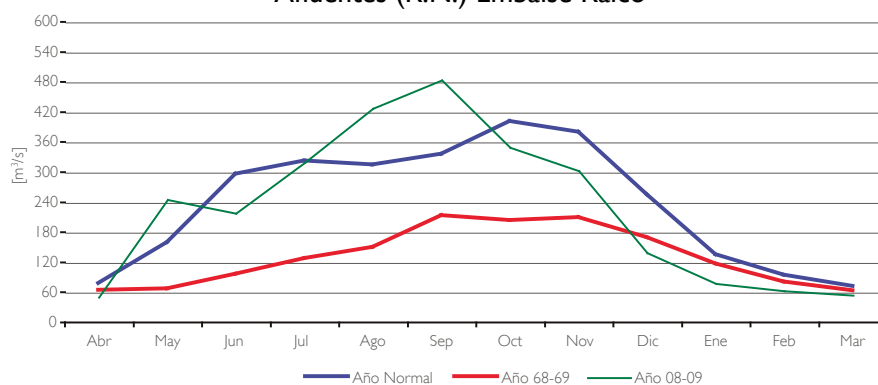
Afluentes (R.N.) Lago Chapo



Afluentes (R.N.) Embalse Melado



Afluentes (R.N.) Embalse Ralco



Capítulo 5

TRANSFERENCIAS ENTRE INTEGRANTES DEL CDEC-SIC

Antecedentes de Potencia y Energía Firme por Central (MW) y Uso del Sistema de Transmisión

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 1999 a 2008 se incluyen a continuación.

Potencia Firme por Central (MW)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
ENDESA										
Los Molles	4,7	6,3	6,6	7,3	6,9	12,6	12,0	12,4	12,2	11,6
Sauzal	30,5	28,3	29,8	32,6	30,9	38,6	36,0	37,3	36,7	35,2
Sauzalito	4,4	5,6	6,0	6,6	6,2	7,8	7,3	7,5	7,4	7,1
Rapel	139,1	75,2	78,9	86,4	81,7	106,7	99,6	102,9	101,1	96,4
Cipreses	40,7	38,9	21,5	6,7	3,4	77,5	72,2	75,6	74,3	73,6
Isla	38,0	26,1	23,6	24,6	33,4	51,2	47,8	49,1	48,2	46,0
El Toro	104,4	266,9	225,0	229,5	205,0	232,0	216,3	314,4	309,0	294,8
Abanico	24,2	20,7	27,9	34,2	35,7	19,3	18,1	19,5	19,1	18,3
Antuco	126,8	185,9	184,1	200,8	189,9	180,1	168,0	204,5	200,5	191,7
Canutillar	101,9	135,5	142,2	154,0	-	-	-	-	-	-
Ralco	-	-	-	-	-	39,4	296,9	323,2	317,8	303,3
Palmucho	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,7
Ojos de Agua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,1
Bocamina	108,5	83,9	88,4	96,9	91,4	84,4	77,9	80,5	79,9	76,4
Huasco Vapor	2,8	10,0	10,5	11,5	10,8	7,7	7,9	4,7	3,0	1,2
D. de Almagro TG	4,9	13,4	14,1	15,5	14,5	17,6	16,2	16,7	16,4	15,6
Huasco TG	11,6	43,4	45,6	49,9	47,3	40,3	25,4	34,5	30,8	37,9
San Antonio	30,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero 1	11,6	66,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero 2	10,0	37,9	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero 3	23,7	91,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Robles	14,7	25,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Robles 3	0,7	10,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Robles 4	0,1	6,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Robles 5	-	5,9	-	-	-	-	-	-	-	-
Antilhue 1	6,8	34,2	35,9	-	-	-	-	-	-	-
Antilhue 2	0,5	37,6	39,5	-	-	-	-	-	-	-
Taltal 1	-	48,8	98,3	108,0	99,6	91,5	84,3	78,9	65,0	62,5
Taltal 2	-	92,2	96,3	103,7	99,4	91,1	83,5	82,8	79,0	79,2
San Isidro II	-	-	-	-	-	-	-	-	178,8	242,8
Canela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9
TOTAL	840,7	1.397,5	1.174,0	1.168,2	956,0	1.097,8	1.269,3	1.444,6	1.579,4	1.621,2
AES GENER S.A.										
Alfalfal	52,4	30,1	31,7	34,6	33,4	45,8	42,5	44,1	43,3	41,3
Quetehues	35,8	33,3	35,2	38,5	36,3	37,2	34,8	35,9	34,9	33,2
Volcán	7,8	5,7	6,0	6,6	6,2	8,3	7,7	8,0	7,9	7,5
Mañtenes	16,0	18,0	18,7	20,6	19,4	19,6	17,6	19,0	18,5	18,2
Ventanas 1	111,5	80,2	84,2	92,3	87,4	79,7	73,5	76,6	75,3	71,7
Ventanas 2	195,3	146,1	151,2	165,5	160,3	146,6	134,8	140,0	136,0	128,7
Renca	18,3	48,5	50,9	55,7	52,6	-	-	-	-	-
LVerde	9,5	29,3	30,8	33,7	31,9	30,8	28,0	29,8	29,0	26,1
LVerde TG	-	-	-	-	-	13,0	12,1	12,4	8,7	12,0
El Indio TG	1,9	9,3	9,8	10,8	10,2	-	-	-	-	-
San Fco Mostazal	-	-	-	10,4	21,5	18,5	16,4	17,0	17,7	15,7
Los Vientos	-	-	-	-	-	-	-	-	88,9	85,0
TOTAL	448,5	400,5	418,3	468,6	459,1	399,5	367,4	382,8	460,2	439,4
COLBUN S.A.										
Colbún	194,3	187,4	348,9	225,2	255,6	365,9	341,2	353,3	347,3	331,3
Machicura	44,9	31,0	64,5	37,6	45,2	73,5	68,5	70,9	69,7	66,5
San Ignacio	24,1	13,5	27,5	16,6	20,7	28,5	26,6	27,7	27,2	25,9
Rucúe	88,2	128,8	129,3	145,6	138,1	125,3	116,8	127,4	124,9	119,2
Nehuenco	124,2	233,2	247,1	279,8	264,6	246,1	228,7	235,5	222,0	43,7
Nehuenco 9B	-	-	-	68,1	90,4	81,9	74,7	76,7	75,6	72,0
Nehuenco II	-	-	-	-	160,6	273,9	251,9	261,3	265,5	253,8
Candelaria TG1	-	-	-	-	-	-	78,4	95,7	94,6	84,0
Candelaria TG2	-	-	-	-	-	-	87,9	94,8	93,6	83,3
Chiburgo	-	-	-	-	-	-	-	-	1,9	3,5
Quilleco	-	-	-	-	-	-	-	-	46,8	49,0
Canutillar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,6
Antilhue TG1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,6
Antilhue TG2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,2
TOTAL	475,7	593,9	817,4	772,9	975,2	1.195,1	1.274,7	1.343,4	1.369,1	1.315,7
PEHUENCHE S.A.										
Pehuenche	323,2	264,2	277,4	318,4	370,9	339,0	318,0	336,0	330,2	316,8
Curilingue	43,3	33,5	30,2	31,5	42,7	65,6	61,2	62,8	61,7	58,6
Loma Alta	17,1	13,8	12,4	13,0	17,6	27,0	25,2	25,9	25,4	24,3
TOTAL	383,6	311,5	319,9	363,0	431,1	431,6	404,4	424,7	417,4	399,7
GUACOLDA S.A.										
Guacolda 1	132,8	101,8	106,8	117,9	111,5	102,1	94,0	97,4	96,4	91,9
Guacolda 2	137,7	102,9	107,7	118,8	112,1	102,3	94,3	98,1	96,4	92,0
TOTAL	270,5	204,6	214,5	236,6	223,7	204,4	188,3	195,5	192,8	183,9
ARAUCO GENERACIÓN S.A.										
Arauco	83,4	24,4	23,5	25,8	24,3	24,8	10,5	9,1	2,1	4,4
Celco	7,5	14,7	15,8	17,3	15,9	14,6	10,1	10,7	6,4	5,3
Cholguán	-	-	-	-	5,5	9,5	8,9	8,9	8,7	8,6
Licantén	-	-	-	-	-	3,6	3,7	3,8	0,9	2,2
Valdivia	-	-	-	-	-	31,1	18,8	43,7	42,1	39,9
Horcones TG	-	-	-	-	-	1,1	17,2	17,3	17,0	0,0
Nva. Aldea 1 (ex Itata)	-	-	-	-	-	-	9,0	9,8	9,7	9,3
Nva. Aldea 2	-	-	-	-	-	-	-	7,3	7,2	0,0
Nva. Aldea 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,0
TOTAL	90,9	39,0	39,3	43,1	45,7	84,7	78,2	110,6	94,1	86,7

	Potencia Firme por Central (MW)									
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
PANGUE S.A.										
Pangue	286,5	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5
TOTAL	286,5	268,4	281,9	309,1	290,9	232,8	232,2	248,9	244,7	233,5
SOC. ELECTRICA SANTIAGO										
Nueva Renca	331,6	263,1	275,1	308,1	295,9	270,5	249,6	254,5	247,6	227,2
Renca	-	-	-	-	-	40,4	42,8	44,3	12,8	46,8
TOTAL	331,6	263,1	275,1	308,1	295,9	310,9	292,4	298,8	260,4	274,0
SAN ISIDRO S.A.										
San Isidro	337,0	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2
TOTAL	337,0	269,6	283,6	309,5	289,6	258,8	247,5	252,7	236,9	218,2
IBENER S.A.										
Mampil	-	24,8	25,7	28,2	26,6	22,0	20,5	21,2	20,9	19,9
Peuchén	-	36,2	38,3	42,3	40,2	43,1	40,1	41,6	40,8	39,0
TOTAL	-	61,0	64,0	70,4	66,8	65,1	60,6	62,8	61,7	58,9
CENELCA										
Canutillar	-	-	-	-	142,8	128,9	120,9	127,1	124,9	-
Antihue TGI	-	-	-	-	-	-	35,2	36,4	34,9	-
Antihue TG2	-	-	-	-	-	-	1,4	33,9	32,2	-
TOTAL	-	-	-	-	142,8	128,9	157,5	197,4	192,1	-
PUYEHUE										
Pilmaiquén	-	-	-	-	-	-	27,8	28,8	27,4	27,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	27,8	28,8	27,4	27,0
S.G.A.										
Coronel TG	-	-	-	-	-	-	31,7	20,1	32,0	29,7
Degan	-	-	-	-	-	-	-	-	15,1	22,8
Quellón II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6
TOTAL	-	-	-	-	-	-	31,7	20,1	47,1	54,0
CAMPANARIO										
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	-	78,5	110,7
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	78,5	110,7
PACIFIC HYDRO										
Coya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1
POTENCIA										
Olivos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,3
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,3
OTROS										
Pullinque	34,1	37,8	39,7	43,5	41,1	33,7	31,4	33,5	31,0	31,8
Pilmaiquén	31,9	30,5	32,0	35,2	33,2	27,0	-	-	-	-
Energía Verde	11,5	10,1	10,5	11,2	10,6	9,3	8,9	9,2	9,8	9,5
Capullo	7,1	6,2	6,5	7,1	6,7	5,5	5,1	5,3	5,2	5,0
Puntilla	11,5	9,3	9,7	10,7	10,0	10,0	9,3	9,6	9,6	9,2
Petropower	40,9	37,8	38,8	42,3	37,6	39,8	15,1	36,4	34,9	34,0
Los Morros	-	-	-	-	-	-	-	1,1	1,1	1,1
Ancud	-	-	-	-	-	-	3,6	3,8	2,4	1,6
Quellón	-	-	-	-	-	-	3,9	4,1	3,0	2,0
Esperanza DS-1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	1,1
Esperanza DS-2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	1,2
Esperanza TGI	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5	11,4
Las Vegas	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	1,4
ConCón	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6	1,6
Constitución (Elk)	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	6,0
Maule	-	-	-	-	-	-	-	-	3,2	4,0
Lebu	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,9
Cañete	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,9
Los sauces	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	1,3
Malleco	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	1,4
Chufken	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,5
Curacautín	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3	0,9
Monte Patria	-	-	-	-	-	-	-	-	2,7	4,9
Punitaqui	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9	4,6
Eyzaguirre	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,7
El Rincón	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2
Chuyaca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3
Colmito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,3
FPC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,4
Curaua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,1
Casablanca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8
Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,9
Quintay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0
Placilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0
Chiloé	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,2
Sauce Andes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3
Puclaro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0
Skretting	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5
TOTAL	137,0	131,7	137,2	149,8	139,2	125,3	77,3	103,1	125,4	172,0
TOTAL SIC	3.601,9	3.940,9	4.025,2	4.199,3	4.315,8	4.535,1	4.709,3	5.114,3	5.387,1	5.228,3

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 1999 a 2008.

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
1999	Endesa	922,7	1.265,0	(385,4)	(385,4)
	AES Gener S.A.	503,5	654,0	(166,1)	(166,1)
	Colbun S.A.	475,7	481,0	(16,4)	(16,4)
	Pehuenche S.A.	383,6	356,0	17,5	17,5
	Guacolda S.A.	270,5	262,0	4,7	4,7
	Pangue S.A.	286,5	270,0	7,8	7,8
	Arauco Generación S.A.	90,9	90,0	0,7	0,7
	ESSA	331,5	88,0	242,8	242,8
	San Isidro	337,0	1,0	335,7	335,7
	Transelec	0,0	36,0	(36,5)	(36,5)
	STS	0,0	5,0	(4,9)	(4,9)
	TOTAL	3.601,9	3.508,1	0,0	0,0
2000	Endesa	1.428,9	1.406,4	(12,0)	(12,0)
	AES Gener S.A.	428,7	754,9	(339,1)	(339,1)
	Colbun S.A.	689,7	534,9	134,3	134,3
	Pehuenche S.A.	329,9	421,5	(98,4)	(98,4)
	Guacolda S.A.	194,7	233,1	(43,1)	(43,1)
	Arauco Generación S.A.	37,2	21,4	15,2	15,2
	Pangue S.A.	257,4	207,1	41,8	41,8
	ESSA	250,4	91,0	155,5	155,5
	San Isidro	256,6	105,7	147,0	147,0
	Ibener	61,5	0,4	59,6	59,6
	Transelec	0,0	60,8	(60,8)	(60,8)
	STS	5,9	5,4	0,2	0,2
	TOTAL	3.940,9	3.842,6	(0,0)	(0,0)
2001	Endesa	1.329,0	1.622,9	(318,4)	(318,4)
	AES Gener S.A.	458,8	802,8	(351,5)	(351,5)
	Colbun S.A.	743,3	520,5	208,1	208,1
	Pehuenche S.A.	354,9	66,8	284,3	284,3
	Guacolda S.A.	209,2	232,5	(26,4)	(26,4)
	Arauco Generación S.A.	38,3	25,1	13,0	13,0
	Pangue S.A.	274,7	259,5	8,5	8,5
	ESSA	268,2	86,7	180,0	180,0
	San Isidro	276,5	105,5	169,7	169,7
	Ibener	66,0	17,1	48,0	48,0
	Transelec	0,0	71,8	(71,8)	(71,8)
	STS	6,3	24,2	(18,1)	(18,1)
	R.M. 88	0,0	125,3	(125,3)	(125,3)
	TOTAL	4.025,2	3.960,6	0,0	0,0
2002	Endesa	1.306,5	1.765,3	(485,3)	(485,3)
	AES Gener S.A.	486,5	573,0	(98,1)	(98,1)
	Colbun S.A.	848,0	604,2	224,9	224,9
	Pehuenche S.A.	369,5	18,0	346,3	346,3
	Guacolda S.A.	219,1	239,7	(24,5)	(24,5)
	Arauco Generación S.A.	39,9	25,9	13,6	13,6
	Pangue S.A.	283,1	228,7	46,2	46,2
	ESSA	284,7	288,2	(6,2)	(6,2)
	San Isidro	285,9	102,8	180,9	180,9
	Ibener	69,2	26,3	41,6	41,6
	Transelec	0,0	85,3	(85,3)	(85,3)
	STS	6,6	29,5	(23,2)	(23,2)
	R.M. 88	0,0	131,0	(131,0)	(131,0)
	TOTAL	4.199,0	4.117,9	0,0	0,0
2003	Endesa	1.147,9	1.873,6	(742,6)	(742,6)
	AES Gener S.A.	480,0	595,6	(125,5)	(125,5)
	Colbun S.A.	1.011,1	596,6	404,6	404,6
	Pehuenche S.A.	362,0	14,9	344,0	344,0
	Guacolda S.A.	214,8	248,7	(36,7)	(36,7)
	Arauco Generación S.A.	43,9	34,8	8,9	8,9
	Pangue S.A.	281,5	237,9	37,2	37,2
	ESSA	296,1	301,3	(6,3)	(6,3)
	San Isidro	278,1	68,2	209,1	209,1
	Ibener	67,9	21,4	45,7	45,7
	Cenelca	125,9	3,1	121,7	121,7
	Transelec	0,0	73,9	(73,9)	(73,9)
	SGA	2,7	30,7	(28,1)	(28,1)
	R.M. 88	0,0	114,4	(114,4)	(114,4)
	TOTAL	4.315,5	4.262,6	0,0	0,0
2004**	Endesa	1.404,7	2.035,1	(649,2)	(649,2)
	AES Gener S.A.	443,4	690,7	(256,6)	(256,6)
	Colbun S.A.	1.198,1	881,0	302,3	302,3
	Pehuenche S.A.	432,4	21,6	406,5	406,5
	Guacolda S.A.	202,5	252,6	(52,0)	(52,0)
	Arauco Generación S.A.	84,8	57,9	26,9	26,9
	Essa	309,8	314,0	(4,4)	(4,4)
	San Isidro	259,6	86,6	172,9	172,9
	Ibener	65,2	31,6	32,9	32,9
	Cenelca	129,2	2,4	125,8	125,8
	Transelec	0,0	64,1	(64,1)	(64,1)
	SGA	5,5	45,9	(40,6)	(40,6)
	STS	0,0	0,5	(0,5)	(0,5)
	TOTAL	4.535,1	4.484,1	0,0	0,0

	Empresa	Pot. Firme Definitiva MW	Compromisos Netos MW	Ajuste por Perd.Trans. MW	Transf. de Potencia MW
2005	Endesa	1.610,5	2.097,3	61,0	(547,8)
	Gener	387,7	709,8	14,3	(336,4)
	Colbun	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)
	TOTAL	4.709,3	4.542,0	167,3	0,0
2006	Endesa	2.016,1	2.359,6	61,1	(404,6)
	Gener	402,8	758,3	9,4	(365,0)
	Colbun	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)
	TOTAL	5.114,3	4.971,7	142,6	0,0
2007	Endesa	2.126,9	2.357,3	56,8	(287,1)
	Gener	485,7	945,0	3,3	(462,7)
	Colbun	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
2008	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)
	TOTAL	5.387,1	5.298,3	88,8	0,0
	Endesa	2.104,6	2.223,4	55,7	(174,6)
	Gener	471,4	844,4	9,8	(382,8)
	Colbun	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
	Electrica 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)
	Enlisa	0,0	0,9	0,0	(0,9)
	Cristoro	0,0	0,0	0,0	(0,0)
	TOTAL	5.228,3	5.103,3	125,0	(0,0)

** 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 1999 a 2008 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 1999 a 2008, en %.

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Acumulado
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS											
Alfalfal	0,00	0,00	0,00	3,19	0,05	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,41
Queltehues	0,02	0,27	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,74	0,00	0,29	0,46
Volcán	0,00	1,24	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
Maitenes	0,00	0,00	12,89	0,00	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Los Molles	1,48	0,10	0,18	0,00	0,00	0,05	0,00	1,51	0,00	3,36	0,64
Rapel	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,77	0,79	0,00	0,22
Sauzal	4,04	6,36	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,71	1,18
Sauzalito	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,08
Cipreses	3,25	0,00	1,59	3,43	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,52	1,00
Isla	2,77	0,08	0,23	0,18	0,00	0,00	0,10	0,56	0,07	0,10	0,42
Antuco	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,16	0,12
El Toro	0,24	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,96	0,00	0,09	0,14
Abanico	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	1,77	0,21
Ojos de Agua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Palmucho	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Ralco	-	-	-	-	-	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
Canutillar	0,04	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,01
Colbún	0,00	0,00	0,00	0,08	2,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,10	0,26
Macicura	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,24
San Ignacio	0,00	0,00	0,20	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,07
Rucúe	0,00	1,03	15,81	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	0,00	3,88	2,15
Chiburgo	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,07	0,23
Quilleco	-	-	-	-	-	-	-	-	0,79	0,50	0,39
Pehuenche	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Curillinque	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	0,68
Loma Alta	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pangue	0,45	0,00	0,00	0,00	0,23	0,03	0,00	0,06	0,00	0,00	0,08
Pullinque	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,02
Pilmaiquén	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Capullo	0,13	1,02	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04	0,24
Puntilla	3,85	0,82	6,05	1,83	13,59	4,76	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93
Mampil	-	0,26	11,95	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
Peuchén	-	46,48	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,02	0,00	4,93
Sauce Andes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,27
Coya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25
Los Morros	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,20
El Rincón	-	-	-	-	-	-	-	-	0,78	0,06	0,33
Eyzaguirre	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,03	0,35
Puclaro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,25

CENTRALES TÉRMICAS

[illegible]

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Acumulado
CENTRALES TÉRMICAS											
Los Robles (Rob3) (5)	0,00	15,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Antihue (Ant1) (6)	0,60	12,70	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Antihue (Ant2) (6)	1,10	1,40	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
San Isidro II	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	1,16
Taltal 1	-	0,31	0,50	0,00	0,06	0,00	3,80	43,33	95,34	0,00	27,98
Taltal 2	-	1,69	12,85	1,06	0,00	4,63	2,06	9,11	7,26	0,17	4,30
Antihue TGI (7)	-	-	-	-	-	-	-	0,00	2,83	0,00	2,21
Antihue TG2 (7)	-	-	-	-	-	-	-	94,93	12,12	0,00	12,41
Guacolda 1	0,35	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3,49	2,26	0,00	0,66	0,68
Guacolda 2	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	1,42	0,00	0,59	0,37	0,63
Arauco	0,03	4,52	9,42	5,74	3,26	0,93	0,00	17,82	22,83	6,38	4,54
Celco	0,00	0,42	0,17	1,62	0,00	0,14	1,36	0,08	36,22	0,00	2,33
Cholguán	-	-	-	-	0,17	0,00	0,60	4,05	4,66	0,00	2,35
Licantén	-	-	-	-	3,30	0,00	0,00	4,68	0,00	3,69	2,89
Valdivia	-	-	-	-	-	0,00	20,51	4,78	23,70	15,34	7,94
Horcones	-	-	-	-	-	0,00	24,67	72,83	4,16	6,07	6,07
Nueva Aldea 1	-	-	-	-	-	-	1,12	0,00	0,20	1,22	2,22
Nueva Aldea 2	-	-	-	-	-	-	-	2,20	3,15	2,39	2,39
Nueva Aldea 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,99	3,08
Laja	1,87	46,73	45,08	64,60	2,52	1,85	3,29	0,00	0,00	4,73	20,50
Constitución	0,00	28,75	13,60	27,72	0,00	0,00	0,36	0,00	1,35	6,13	8,74
S Fco Mostazal	-	-	-	0,00	2,20	14,11	0,00	2,86	0,00	5,77	2,56
Nueva Renca	1,03	7,16	1,67	1,68	0,00	0,00	2,80	10,87	13,76	1,50	4,18
San Isidro	3,00	0,96	2,03	6,98	0,00	0,01	0,00	14,82	17,23	14,26	6,75
Coronel TG	-	-	-	-	-	-	1,30	44,43	13,07	49,48	11,23
Degan	-	-	-	-	-	-	-	-	1,21	0,00	1,89
Nehuenco	90,11	8,59	5,27	0,30	0,00	0,45	0,00	2,83	28,42	15,30	16,74
Nehuenco 9B	-	-	-	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	0,40	8,63	2,25
Nehuenco2 CA	-	-	-	-	71,19	3,56	2,25	4,10	1,34	2,57	2,94
Candelaria TGI	-	-	-	-	-	-	83,92	1,84	3,50	48,50	4,24
Candelaria TG2	-	-	-	-	-	-	-	5,40	5,20	44,75	4,37
Campanario	-	-	-	-	-	-	-	-	6,57	1,48	3,04
Olivos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,20	2,25
PetroPower	5,41	10,15	9,18	20,00	2,35	0,00	0,00	2,54	0,00	2,75	5,66
Ancud (8)	-	-	-	-	-	-	6,73	3,33	7,26	0,00	3,55
Quellón (8)	-	-	-	-	-	-	62,77	0,00	20,80	58,14	7,37
Cañete	-	-	-	-	-	-	-	-	30,85	19,38	5,66
Chufken	-	-	-	-	-	-	-	-	30,61	61,48	6,21
ConCon	-	-	-	-	-	-	-	-	2,84	2,69	3,25
Constitución (Elk)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,14	0,00	3,24
Maule	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	0,00	3,33
Curacautín	-	-	-	-	-	-	-	-	31,81	57,40	6,43
Esperanza DS-1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	0,00	3,14
Esperanza DS-2	-	-	-	-	-	-	-	-	12,74	5,91	3,80
Esperanza TGI	-	-	-	-	-	-	-	-	2,20	0,00	2,18
Lebu	-	-	-	-	-	-	-	-	30,97	20,40	5,65
Los Sauces	-	-	-	-	-	-	-	-	40,71	34,99	6,19
Las Vegas	-	-	-	-	-	-	-	-	2,87	30,47	3,84
Malleco	-	-	-	-	-	-	-	-	42,80	22,05	6,17
MontePatria	-	-	-	-	-	-	-	-	3,58	6,01	3,35
Punitaqui	-	-	-	-	-	-	-	-	15,06	24,10	3,96
Casablanca I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,91	3,75
Chiloé	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,30
Chuyaca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,59	3,46
Colmito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	2,17
FPC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,61	4,88
Placilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,59	3,41
Quellón II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	3,30
Quintay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93	3,31
Skretting	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93,95	4,80
Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,17	3,35
Curaua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,16	3,87
CENTRALES EÓLICAS											
Canela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,51

- (1) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(2) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.
(3) Una de las turbinas de 36 MWV estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(4) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.
(5) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.
(6) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2001.
(7) Unidades pertenecientes al parque generador de Colbún S.A.
(8) El año 2005 presentes en el período 09 abril - 30 septiembre. Año 2006 presentes todo el año.

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 1999-2008. 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 1999 - 2008 (GWh)										
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
ENDESA										
Los Molles	31,1	47,3	47,3	36,9	47,3	47,3	39,3	39,3	39,3	39,3
Sauzal	340,5	374,8	374,8	396,3	374,8	374,8	458,3	458,3	458,3	458,3
Sauzalito	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Rapel	569,0	477,0	479,5	585,8	512,3	500,3	694,8	667,4	672,0	627,0
Cipreses	340,7	338,8	389,2	367,0	464,2	373,4	349,8	384,0	342,4	333,9
Isla	479,5	422,4	435,2	500,6	526,2	495,5	481,4	506,3	475,4	418,0
El Toro	1.094,0	1.445,5	2.549,3	3.286,7	3.759,6	3.435,6	2.908,8	3.604,7	3.740,3	1.304,2
Abanico	289,3	229,8	256,8	306,9	330,3	286,4	269,4	292,3	320,0	370,0
Antuco	1.383,2	825,5	1.137,2	1.446,8	1.526,0	1.635,0	1.491,6	1.695,3	1.758,0	1.208,9
Pangué	-	-	-	-	-	1.554,0	1.665,4	1.665,4	1.665,4	1.734,5
Ralco	-	-	-	-	-	1.795,9	2.180,5	2.180,5	2.180,5	2.212,6
Palmucho	-	-	-	-	-	-	-	-	-	270,9
Ojos de Agua	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,6
Canutillar	824,1	874,7	918,4	779,0	-	-	-	-	-	-
Bocamina	925,6	928,2	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	955,8
Huasco Vapor	116,3	116,6	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	89,4
D. de Almagro TG	196,0	196,5	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	192,4
Huasco TG	472,0	473,3	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	475,6	470,9
Canela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,5
Pan de Azúcar TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Concepción TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bocamina TG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG1	269,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG2	269,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG3	269,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio TG4	269,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG1	160,2	172,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG2	0,0	172,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG4	768,8	828,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG5	0,0	310,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Cabrero TG6	0,0	310,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles	0,0	251,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Los Robles 3	0,0	289,9	-	-	-	-	-	-	-	-
Antihue 1	0,0	345,2	420,7	420,7	-	-	-	-	-	-
Antihue 2	0,0	345,2	424,5	424,5	-	-	-	-	-	-
Taltal	-	-	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	2.134,6	1.860,7
Capullo (I)	53,6	17,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Pullinque (I)	212,2	201,4	201,4	179,5	201,4	201,4	175,3	175,3	175,3	175,3
Petropower (I)	-	390,1	392,5	392,5	392,5	472,4	472,4	452,6	452,6	-
San Isidro (I)	-	1.100,0	1.100,0	-	-	-	-	3.089,3	3.089,3	2.968,3
San Isidro II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.906,7
Pehuenche S.A. (I)	-	-	1.210,0	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	9.395,4	11.547,1	14.242,7	13.029,1	12.040,5	15.077,9	15.092,9	19.116,6	19.274,7	18.770,1
AES GENER S.A.										
Alfalfal	909,7	812,3	812,3	751,3	812,3	812,3	991,1	991,1	991,1	991,1
Queltehues	337,8	381,1	381,1	329,7	381,1	381,1	326,7	326,7	326,7	326,7
Volcán	89,7	104,4	104,4	90,3	104,4	104,4	89,5	89,5	89,5	89,5
Maitenes	123,7	123,2	123,2	115,3	123,2	123,2	135,3	135,3	135,3	135,3
Ventanas 1	798,0	800,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	840,1	852,7
Ventanas 2	1.536,4	1.540,6	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.546,5	1.628,8	1.628,8	1.626,6
Santa Lidia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222,0
Renca	715,7	717,6	723,8	723,8	723,8	-	-	-	-	-
Laguna Verde	394,7	395,8	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	385,2
Los Vientos	-	-	-	-	-	-	-	-	1.010,3	1.002,4
San Fco Mostazal (I)	-	-	-	-	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	205,0
El Indio TG	95,2	95,5	96,2	96,2	96,2	-	-	-	-	-
L. Verde TG	-	-	-	-	-	96,2	96,2	136,3	136,3	133,8
Pilmaiquén (I)	226,2	268,1	268,1	216,0	268,1	265,8	-	-	-	-
Los Morros (I)	8,6	10,2	10,2	10,7	10,2	10,2	8,8	8,8	8,8	18,0
Constitución (I)	55,7	55,8	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,6
Laja (I)	55,4	55,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,7
Puntilla (I)	117,5	117,5	117,5	103,1	115,6	115,6	113,0	113,0	113,0	-
Nueva Renca (I)	-	920,9	1.300,0	-	-	-	-	-	-	-
Esperanza DS1 (I)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,3
Esperanza DS2 (I)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,7
Esperanza TGI (I)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149,6
TOTAL	5.464,3	6.398,7	6.835,2	5.334,8	5.731,7	5.005,6	4.857,4	4.979,8	5.990,1	6.277,1
COLBUN S.A.										
Colbún	1.703,9	1.417,6	1.446,5	2.041,1	1.810,4	1.625,2	1.806,9	1.744,5	1.752,4	1.555,0
Machicura	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8	361,8
San Ignacio	141,5	105,3	109,0	172,0	139,5	116,4	135,2	130,6	126,8	131,6
Pullinque (I)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rucue	1.127,1	482,9	679,1	860,0	959,0	1.054,5	967,4	1.093,6	1.110,5	784,2
Nehuenco (Nehuenco I)	1.937,8	2.894,9	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	2.922,8	3.014,6	3.014,6	2.920,7
Nehuenco 9B (Nehuenco III)	-	-	-	626,3	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	887,8

[illegible]

Energía Firme por Centrales 1999 - 2008 (GWh)

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
TECNORED										
Totoral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,3
Quintay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,3
Placilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,3
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,2
S.C. MAIPO										
Rincon	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4
Eyzaguirre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,6
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,0
FPC										
Fopaco (FPC)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,2
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,2
POTENCIA										
Olivos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	668,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	668,0
GESAN										
Sauce Andes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,5
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,5
PACIFIC HYDRO										
Coya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,7
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,7
LA HIGUERA										
Colmito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459,2
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459,2
HIDROMAULE										
Lircay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,0
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,0
CENIZAS										
Cenizas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,3
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,3
PUNTILLA										
Puntilla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,2
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,2
EL MANZANO										
El Manzano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,8
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,8

(1) Empresas contratadas.

(2) Energía firme no incluye contrato suscrito con terceros

Balance de Energía Firme (GWh)

Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Excedentes Netos
1999				
Endesa	9.129,6	265,8	68,3	9.363,2
AES Gener S.A.	5.000,9	463,4	80,7	4.609,7
Colbun S.A.	5.272,1	0,0	81,9	4.168,0
Pehuenche S.A.	3.196,7	0,0	5,0	2.523,0
Guacolda S.A.	2.225,4	0,0	13,4	1.748,5
Pangue S.A.	1.871,5	0,0	24,3	1.200,0
Arauco Generación S.A.	895,8	0,0	0,4	525,8
Eléctrica Santiago S.A.	2.993,3	0,0	3,6	1.128,6
San Isidro S.A.	2.533,2	0,0	0,0	1.100,0
Endesa	9.838,2	1.708,9	386,7	10.386,5
AES Gener S.A.	4.970,6	1.428,1	195,9	4.834,0
Colbun S.A.	5.262,5	0,0	157,0	3.772,4
Pehuenche S.A.	2.689,4	0,0	90,8	2.454,4
Guacolda S.A.	2.231,4	0,0	71,6	1.848,3
Pangue S.A.	1.924,4	0,0	52,2	1.120,0
Arauco Generación S.A.	898,2	0,0	26,3	620,0
Eléctrica Santiago S.A.	3.049,9	0,0	91,4	2.208,0
San Isidro S.A.	3.049,9	0,0	84,4	1.855,7
Ibener S.A.	480,7	0,0	7,5	0,0
Endesa	11.338,8	2.903,9	0,0	10.555,4
AES Gener S.A.	5.028,3	1.806,9	90,0	5.751,0
Colbun S.A.	5.519,2	0,0	82,0	4.403,0
Pehuenche S.A.	2.740,0	0,0	0,0	1.857,9
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	13,4	2.029,4
Pangue S.A.	1.924,4	0,0	0,0	1.643,6
Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	0,0	196,2
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	0,0	2.344,0
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	0,0	1.977,9
Ibener S.A.	573,3	0,0	0,0	181,0
STS S.A.	0,0	60,6	0,0	20,1
2000				
Endesa	12.457,1	572,0	-	13.029,1
AES Gener S.A.	4.893,9	440,9	-	5.334,8
Colbun S.A.	6.984,0	0,0	-	6.984,0
Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0	-	3.321,3
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Pangue S.A.	1.805,9	0,0	-	1.805,9
Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	-	431,0
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	3.011,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	503,0	0,0	-	503,0
STS S.A.	0,0	64,2	-	64,2
Endesa	12.470,6	593,9	-	13.064,5
AES Gener S.A.	5.028,3	703,4	-	5.731,7
Colbun S.A.	8.311,5	0,0	-	8.311,5
Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0	-	3.139,0
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Pangue S.A.	1.945,1	0,0	-	1.945,1
Arauco Generación S.A.	620,2	0,0	-	620,2
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	3.011,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	573,3	0,0	-	573,3
STS S.A.	0,0	60,6	-	60,6
Endesa	14.818,9	259,0	-	15.077,9
AES Gener S.A.	4.574,1	431,5	-	5.005,6
Colbun S.A.	9.575,5	0,0	-	9.575,5
Pehuenche S.A.	2.992,6	0,0	-	2.992,6
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Arauco Generación S.A.	1.231,4	0,0	-	1.231,4
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	3.735,2
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	573,3	0,0	-	573,3
SGA	0,0	60,6	-	60,6
Cenelca	861,3	0,0	-	861,3
2001				
Endesa	12.457,1	572,0	-	13.029,1
AES Gener S.A.	4.893,9	440,9	-	5.334,8
Colbun S.A.	6.984,0	0,0	-	6.984,0
Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0	-	3.321,3
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Pangue S.A.	1.805,9	0,0	-	1.805,9
Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	-	431,0
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	3.011,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	503,0	0,0	-	503,0
STS S.A.	0,0	64,2	-	64,2
Endesa	12.470,6	593,9	-	13.064,5
AES Gener S.A.	5.028,3	703,4	-	5.731,7
Colbun S.A.	8.311,5	0,0	-	8.311,5
Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0	-	3.139,0
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Pangue S.A.	1.945,1	0,0	-	1.945,1
Arauco Generación S.A.	620,2	0,0	-	620,2
Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	3.011,4
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	573,3	0,0	-	573,3
STS S.A.	0,0	60,6	-	60,6
Endesa	14.818,9	259,0	-	15.077,9
AES Gener S.A.	4.574,1	431,5	-	5.005,6
Colbun S.A.	9.575,5	0,0	-	9.575,5
Pehuenche S.A.	2.992,6	0,0	-	2.992,6
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
Arauco Generación S.A.	1.231,4	0,0	-	1.231,4
Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	3.735,2
San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
Ibener S.A.	573,3	0,0	-	573,3
SGA	0,0	60,6	-	60,6
Cenelca	861,3	0,0	-	861,3

Balance de Energía Firme (GWh)

Balance de Energía Firme (GWh)						
Empresa	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes	
2002	Endesa	12.457,1	572,0	-	-	13.029,1
	AES Gener S.A.	4.893,9	440,9	-	-	5.334,8
	Colbun S.A.	6.984,0	0,0	-	-	6.984,0
	Pehuenche S.A.	3.321,3	0,0	-	-	3.321,3
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.805,9	0,0	-	-	1.805,9
	Arauco Generación S.A.	431,0	0,0	-	-	431,0
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	Ibener S.A.	503,0	0,0	-	-	503,0
	STS S.A.	0,0	64,2	-	-	64,2
2003	Endesa	12.470,6	593,9	-	-	13.064,5
	AES Gener S.A.	5.028,3	703,4	-	-	5.731,7
	Colbun S.A.	8.311,5	0,0	-	-	8.311,5
	Pehuenche S.A.	3.139,0	0,0	-	-	3.139,0
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Pangue S.A.	1.945,1	0,0	-	-	1.945,1
	Arauco Generación S.A.	620,2	0,0	-	-	620,2
	Eléctrica Santiago S.A.	3.011,4	0,0	-	-	3.011,4
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	Ibener S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
	STS S.A.	0,0	60,6	-	-	60,6
2004	Endesa	14.818,9	259,0	-	-	15.077,9
	AES Gener S.A.	4.574,1	431,5	-	-	5.005,6
	Colbun S.A.	9.575,5	0,0	-	-	9.575,5
	Pehuenche S.A.	2.992,6	0,0	-	-	2.992,6
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.231,4	0,0	-	-	1.231,4
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	-	3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	-	3.089,3
	Ibener S.A.	573,3	0,0	-	-	573,3
	SGA	0,0	60,6	-	-	60,6
	Cenelca	861,3	0,0	-	-	861,3

Empresa	Balance de Energía Firme (GWh)				
	E. Firme Propia	E. Firme Terceros	Pérdidas Transmisión	Compromisos Netos	Excedentes
Endesa	14.445,2	647,7	-	-	15.092,9
AES GENER S.A.	4.789,9	67,5	-	-	4.857,4
Colbun S.A.	11.239,7	0,0	-	-	11.239,7
Pehuenche S.A.	3.038,4	0,0	-	-	3.038,4
Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	-	2.249,7
2005	Arauco Generación S.A.	1.171,5	0,0	-	1.171,5
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	3.735,2
	San Isidro S.A.	3.089,3	0,0	-	3.089,3
	Ibener S.A.	443,1	0,0	-	443,1
	SGA	0,0	460,2	-	460,2
2006	Cenelca	985,0	0,0	-	985,0
	Puyehue	242,0	0,0	-	242,0
	Endesa	15.399,4	3.717,2	-	19.116,6
	AES GENER S.A.	4.548,5	431,3	-	4.979,8
	Colbun S.A.	12.573,6	0,0	-	12.573,6
2007	Pehuenche S.A.	3.139,1	0,0	-	3.139,1
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0	-	1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	3.735,2
	Ibener S.A.	443,1	0,0	-	443,1
2008	SGA	425,3	0,0	-	425,3
	Cenelca	1.791,4	0,0	-	1.791,4
	Puyehue	242,0	0,0	-	242,0
	Endesa	15.557,5	3.717,2	-	19.274,7
	AES GENER S.A.	5.558,8	431,3	-	5.990,1
2009	Colbun S.A.	12.663,4	0,0	-	12.663,4
	Pehuenche S.A.	2.969,1	0,0	-	2.969,1
	Guacolda S.A.	2.249,7	0,0	-	2.249,7
	Arauco Generación S.A.	1.198,1	0,0	-	1.198,1
	Eléctrica Santiago S.A.	3.735,2	0,0	-	3.735,2
2010	Ibener S.A.	443,1	0,0	-	443,1
	SGA	425,3	0,0	-	425,3
	Cenelca	1.768,1	0,0	-	1.768,1
	Puyehue	242,0	0,0	-	242,0
	Campanario	856,7	0,0	-	856,7
2011	Endesa	18.594,8	1.75,3	-	18.770,1
	Gener	5.765,2	511,9	-	6.277,1
	Colbun	14.895,0	-	-	14.895,0
	Pehuenche	2.858,7	-	-	2.858,7
	Guacolda	2.302,6	48,9	-	2.351,5
2012	Arauco	1.289,8	-	-	1.289,8
	SGA	708,5	-	-	708,5
	ESSA	3.504,5	-	-	3.504,5
	Ibener	442,9	447,9	-	890,8
	Puyehue	229,3	-	-	229,3
2013	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
2014	Potencia Chile	668,0	-	-	668,0
	Gesan	5,5	-	-	5,5
	Pacific Hydro	50,7	-	-	50,7
	La Higuera	459,2	-	-	459,2
	Hidromaule	151,0	-	-	151,0
2015	Cenizas	19,3	-	-	19,3
	EPSA	152,2	-	-	152,2
	El Manzano	16,8	-	-	16,8

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

Factores de disponibilidad promedio de las unidades térmicas

Para la determinación de la energía firme de las centrales termoeléctricas, se considera la máxima energía generable a plena carga en el año multiplicada por el factor de disponibilidad promedio. Dicho factor considera los mantenimientos programados y las fallas. En el cuadro siguiente indica, de acuerdo al procedimiento vigente, el valor acumulado de dicho factor. Para las centrales hidráulicas este factor no se utiliza ya que por definición su energía firme es el aporte que pueden hacer para una condición hidrológica 90% seca.

Disponibilidad Promedio de Unidades Térmicas (%)	
Central	Acumulado
Guacolda 1	91,96
Guacolda 2	91,98
Ventanas 1	86,29
Ventanas 2	89,31
Laguna Verde	83,43
Los Vientos	94,58
San Fco Mostazal	93,62
L Verde TG	89,82
Santa Lidia	92,36
Laja	90,77
Constitución	92,38
Nehuenco I	92,36
Nehuenco 9B	94,02
Nehuenco II	93,61
Candelaria 1	96,10
Candelaria 2	95,56
Antihue TG	93,17
Los Pinos	95,33
Bocamina	90,17
Huasco vapor	76,72
TG Huasco	92,69
TG D. de Almagro	95,51
Taltal	86,73
San Isidro II	94,00
Petropower	94,34
Nueva Renca	88,02
Renca	80,97
San Isidro	91,58
Arauco	92,97
Cholguán	92,97
Celco	94,66
Licantén	93,89
Valdivia	94,04
Nueva Aldea (ex Itata)	93,63
Nueva Aldea II	94,11
Horcones	93,42
Coronel	86,03
Ancud	93,97
Quellón	94,21
Quellón II	95,31
Lebu	92,52
Cañete	93,36
Los Sauces	93,36
Chufken	93,36
Collipulli	93,36
Curacautín	93,36
Skreetting	92,52
Campanario	95,24
Esperanza DS1	95,51
Esperanza DS2	95,08
Esperanza TG1	95,60
Constitución I	95,76
Constitución 2 (Maule)	95,76
Punitaqui	95,59
Monte Patria	95,66
Chiloé	92,52
Concon	95,48
Las Vegas	95,52
Curauma	95,86
Casablanca	95,86
Totoral	92,52
Quintay	92,52
Fopaco (FPC)	95,31
Placilla	92,52
Olivos	95,31
Colmito	95,31
Cenizas	95,31

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

[illegible]

[illegible]

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

		Compras al CDEC																			
		Endesa	AS Gener	Cobun	Pehuén	Gasolba	Arauco G.	Pagosa	Campano	ESSA	San Isidro	Tranvías	STS	Bener	Cariela	SCA	CTNC	Puyehue	SC del Ralpo	Chilecra STX	Bakergen
666	Enero	298.413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	210.629	-	-	7.118	4.952	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	268.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	144.116	-	141.529	1.894	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	206.847	-	57.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	173.778	-	83.086	-	-	-	-	-	-	12.322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	-	-	194.173	-	-	-	-	-	-	4.054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	75.856	21.759	112.955	5.556	-	-	-	-	-	11.549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	147.303	-	-	25.390	-	-	-	100.731	98.244	42.386	1.752	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	-	93.077	-	-	50.908	-	-	-	128.912	232.467	43.265	1.823	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	57.254	-	-	8.092	-	2.736	-	49.734	162.489	44.183	2.566	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	85.865	5.878	-	-	-	-	1.623	-	143.367	37.135	43.467	2.671	-	-	-	-	-	-	-	-
2001	Enero	179.045	-	-	-	-	-	42.745	-	52.632	-	35.897	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	140.969	-	28.173	488	-	-	19.875	-	-	-	30.021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	182.711	-	-	-	-	-	57.341	-	-	-	31.564	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	167.941	15.343	-	55.395	-	-	58.769	-	-	-	31.899	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	19.561	-	4.477	111.175	-	-	41.871	-	-	-	38.713	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	132.089	119.542	-	-	6.265	-	-	-	52.454	-	50.741	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	134.770	176.134	-	-	15.931	-	-	-	136.408	-	43.941	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	190.583	170.713	-	-	11.938	-	-	-	84.347	-	41.145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	117.283	89.073	-	-	92.891	-	-	-	66.960	95.023	54.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	117.283	89.073	-	-	92.891	-	-	-	66.960	95.023	54.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	138.292	122.062	-	-	70.315	-	-	-	62.409	26.983	48.592	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	133.561	69.884	-	-	59.906	-	-	-	39.781	152.709	52.753	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	Enero	78.334	136.315	-	-	8.730	-	20.211	-	65.386	-	45.653	2.254	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	32.711	-	-	-	-	53.470	-	153.359	-	32.044	2.653	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	46.142	-	-	-	-	88.228	-	60.621	-	36.017	2.595	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	99.978	-	-	-	-	101.551	-	55.442	60.774	35.829	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	188.992	-	-	-	-	12.335	-	44.749	48.703	43.318	8.441	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	271.864	-	-	9.253	-	-	-	83.152	129.337	49.736	7.132	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	30.081	286.700	-	-	7.596	4.263	-	-	53.180	274.148	55.045	7.410	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	265.418	-	-	1.285	1.382	-	-	37.503	263.179	49.014	9.323	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	-	230.488	-	-	26.692	-	-	-	54.397	261.848	45.091	10.152	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	34.989	204.186	-	-	80.109	-	-	-	68.197	229.084	46.263	16.464	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	131.041	-	-	65.630	-	-	-	-	214.289	41.479	13.937	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	29.993	113.769	-	-	-	-	37.773	-	57.540	46.937	44.229	13.013	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	Enero	-	149.233	-	-	-	-	38.529	-	136.890	30.220	36.033	16.354	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	117.853	8.328	-	-	-	47.825	-	17.346	37.291	34.298	14.395	4.565	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	156.481	-	-	-	-	25.366	-	-	68.472	36.975	11.518	5.146	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	20.065	109.099	-	-	-	-	20.449	-	42.147	-	35.589	14.437	3.880	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	23.495	191.853	-	-	-	-	-	-	11.932	59.564	39.766	12.679	-	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	244.360	-	-	-	-	-	-	8.972	144.073	40.669	11.582	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	19.602	205.628	-	-	-	-	-	-	23.056	62.410	39.710	13.503	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	-	179.197	-	-	6.447	-	-	-	85.145	180.555	45.635	13.326	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	55.003	154.675	-	-	14.747	-	-	-	117.538	79.657	44.391	11.801	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	96.744	125.575	-	-	33.630	-	-	-	99.270	142.676	53.465	22.285	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	56.685	80.647	-	-	59.060	-	-	-	123.964	189.083	52.119	21.147	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	76.675	61.718	17.473	-	33.832	-	-	-	112.571	84.173	51.120	21.706	-	-	-	-	-	-	-	-
2004	Enero	44.438	49.216	-	-	27.474	-	-	-	166.176	100.597	51.324	44.145	-	-	-	-	-	-	-	-
	Febrero	-	56.262	-	-	7.948	278	30.695	-	-	-	39.715	40.164	5.663	-	-	-	-	-	-	-
	Marzo	-	41.514	19.637	-	-	-	52.801	-	6.760	-	38.387	44.708	15.540	-	-	-	-	-	-	-
	Abril	-	85.383	-	-	-	-	68.295	-	19.131	7.104	34.513	41.778	20.281	-	-	-	-	-	-	-
	Mayo	-	175.577	-	-	-	-	72.836	-	5.103	-	32.132	53.494	14.276	-	-	-	-	-	-	-
	Junio	-	220.336	-	-	-	-	-	-	12.870	75.039	35.078	49.233	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julio	76.383	235.199	-	-	-	-	-	-	16.190	203.423	41.269	52.537	-	-	-	-	-	-	-	-
	Agosto	75.897	208.388	-	-	-	-	-	-	13.778	-	36.056	52.259	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	14.926	123.578	-	-	-	-	-	-	181.495	-	37.234	886	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octubre	-	154.389	9.613	-	54.733	-	-	-	17.721	-	40.761	1.035	-	-	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	-	22.691	43.523	-	-	-	-	-	3.795	114.302	36.741	1.292	-	-	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	-	16.381	99.388	-	-	-	-	-	-	1	41.716	1.113	-	-	-	-	-	-	-	-

	Endesa	AEG Central	Colbun	Rebunche	Gacaca	Arauco G	Pirque	Campanero	ESSA	San Pedro	Trasandino	STC	Illesca	Cenitica	SEA	CTNC	Puyehue	SC del Maipo	Teconed	Chiquena STX	ETSA STX	PEC	Chilectra STX	Elctrogen	Puentea	PEG	Steez_sox	Litoral_sox	Gesun	HCV	Ovaray / Desarmilo	Pacific Hydro	La Higuera	Hidronale	Cenizas	ESA	Pezarzo	
Enero	-	-	47.970	-	-	31.944	-	-	-	17.179	38.210	1.461	3.560	-	44.340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	80.976	-	-	39.581	-	-	-	-	38.706	1.660	11.853	-	42.330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	110.692	-	-	20.623	-	-	-	8.048	-	45.197	1.619	15.927	-	40.293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	38.090	17.550	-	20.106	-	-	-	4.975	40.689	38.457	1.520	-	33.928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	17.311	-	-	8.318	-	-	-	114.142	-	38.278	1.524	7.381	-	23.533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	16.309	48.827	-	2.262	-	-	-	45.931	5.273	37.466	1.421	-	19.656	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	71.765	94.406	-	27.105	-	-	-	44.647	-	37.956	1.689	-	7.348	22.838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	202.099	-	-	24.753	-	-	-	32.117	-	34.595	1.332	-	23.466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	227.075	-	-	18.503	-	-	-	234.431	-	38.086	1.311	-	14.772	21.712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	152.185	-	-	28.329	-	-	-	241.786	125.428	48.573	1.469	-	6.052	24.949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	214.307	162.967	-	72.198	16.941	-	-	4.784	-	53.438	1.487	-	16.723	24.969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	190.614	212.439	-	11.829	20.629	-	-	-	46.467	1.584	-	-	25.264	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enero	-	-	79.231	115.043	-	-	19.469	-	-	117.848	-	38.680	1.326	8.192	-	35.423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	22.330	181.439	-	-	25.596	-	-	31.503	-	35.020	889	13.075	-	31.383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	22.513	128.528	-	-	-	-	-	37.436	-	40.553	1.065	20.110	-	20.855	359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	17.428	9.679	14.952	-	-	-	-	-	-	783	40.854	618	22.302	-	569	49																						

Uso del Sistema de Transmisión

Se muestra a continuación el pago de peajes correspondiente al año 2008 (información correspondiente al Informe de Peajes año 2008 revisado el 31 de marzo de 2009), conforme a lo estipulado en el decreto 207, de 2007.

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
AES Gener	Transelec	-311.725,091	-575.655,049	-887.380,140
	CTNC	0	-32.199,975	-32.199,975
	CGE Transmisión	246,234	1.939,261	2.185,494
AES Gener(Enor)	Transelec	0	30.868,074	30.868,074
	CTNC	0	-280,745	-280,745
	CGE Transmisión	0	3,866	3,866
Arauco	Transelec	-635.604,638	316,741,397	-318.863,241
	CTNC	0	-7,137,527	-7,137,527
	CGE Transmisión	906,886	66,219	973,105
C.E. Los Morros	Transelec	0	4,684,053	4,684,053
	CTNC	0	-135,583	-135,583
	CGE Transmisión	0	1,090	1,090
Campanario	Transelec	-52,536,474	247,756,395	195,219,921
	CTNC	0	-2,447,217	-2,447,217
	CGE Transmisión	62,418	32,078	94,496
Carbomet	Transelec	0	-17,228,397	-17,228,397
	CTNC	0	-325,878	-325,878
	CGE Transmisión	0	20,076	20,076
Cenizas	Transelec	176,639	526,877	703,517
	CTNC	0	-23,643	-23,643
	CGE Transmisión	53	174	227
Colbún	Transelec	-3,395,991,731	1,469,268,460	-1,926,723,272
	CTNC	0	-79,141,556	-79,141,556
	CGE Transmisión	5,943,544	2,346,584	8,290,127
E.Verde	Transelec	-221,364	54,802,837	54,581,473
	CTNC	0	-1,054,834	-1,054,834
	CGE Transmisión	2,499	9,878	12,377
E.E. Puntilla	Transelec	12,991,574	37,709,605	50,701,179
	CTNC	0	-1,014,498	-1,014,498
	CGE Transmisión	8,327	8,358	16,686
El Manzano	Transelec	0	309,997	309,997
	CTNC	0	-28,525	-28,525
	CGE Transmisión	0	83	83
Elektragen	Transelec	-498,353	51,034,076	50,535,724
	CTNC	0	-514,505	-514,505
	CGE Transmisión	1,829	7,033	8,862
Endesa	Transelec	-15,417,862,408	2,871,436,739	-12,546,425,668
	CTNC	275	-124,622,587	-124,622,312
	CGE Transmisión	19,860,398	5,254,999	25,115,397
Enor	Transelec	126,139	172,674	298,813
	CTNC	0	-12,011	-12,011
	CGE Transmisión	2,444	78	2,522
ESSA	Transelec	121,252,827	75,942,731	197,195,558
	CTNC	0	-12,089,842	-12,089,842
	CGE Transmisión	82,195	410,160	492,354
FPC	Transelec	-43,093,414	25,386,972	-17,706,443
	CTNC	0	-706,916	-706,916
	CGE Transmisión	33,099	5,757	38,856
Gesán	Transelec	0	1,421,986	1,421,986
	CTNC	0	-40,784	-40,784
	CGE Transmisión	0	329	329
Guacolda	Transelec	45,169,361	2,248,902,458	2,294,071,819
	CTNC	0	-86,896,641	-86,896,641
	CGE Transmisión	145,589	590,078	735,667
HASA	Transelec	-14,273,189	-61,884,662	-76,157,850
	CTNC	0	-2,346,284	-2,346,284
	CGE Transmisión	24,325	104,774	129,099

Empresa Generadora	Empresa Transmisora	Pagos Por Inyección	Pagos Por Retiro	Pago Consolidado
HGV	Transec	-3.563.440	12.873.750	9.310.310
	CTNC	0	-1.440.202	-1.440.202
	CGE Transmisión	15.145	13.797	28.942
Hidromaule	Transec	6.001.594	7.135.434	13.137.028
	CTNC	0	-462.079	-462.079
	CGE Transmisión	346.943	2.502	349.445
Ibener	Transec	-1.240.667.045	129.581.984	-1.111.085.061
	CTNC	0	-3.644.401	-3.644.401
	CGE Transmisión	630.432	31.304	661.737
La Higuera	Transec	1.059.621	8.863.280	9.922.901
	CTNC	0	-389.382	-389.382
	CGE Transmisión	623	5.212	5.835
OYD	Transec	-2.338.041	-82.539.805	-84.877.846
	CTNC	0	-924.728	-924.728
	CGE Transmisión	9.684	82.572	92.256
Pacific Hydro	Transec	1.014.527	3.336.369	4.350.896
	CTNC	0	-369.514	-369.514
	CGE Transmisión	2	2.542	2.544
Pangue	Transec	-5.343.924.887	471.895.917	-4.872.028.970
	CTNC	0	-14.493.298	-14.493.298
	CGE Transmisión	2.519.512	114.331	2.633.843
Panguipulli	Transec	-489.598.454	-60.253.983	-549.852.437
	CTNC	0	-1.568.987	-1.568.987
	CGE Transmisión	288.270	65.307	353.577
Pehuenche	Transec	-6.120.224.173	809.128.745	-5.311.095.428
	CTNC	0	-25.693.073	-25.693.073
	CGE Transmisión	16.295.652	634.043	16.929.696
Petropower	Transec	-714.998.779	115.312.877	-599.685.902
	CTNC	0	-3.260.206	-3.260.206
	CGE Transmisión	589.801	26.676	616.477
Potencia	Transec	-3.833.653	94.048.357	90.214.704
	CTNC	0	-677.678	-677.678
	CGE Transmisión	1.254	14.247	15.501
Puclaro	Transec	0	4.851.933	4.851.933
	CTNC	0	-181.751	-181.751
	CGE Transmisión	0	2.037	2.037
Puyehue	Transec	-310.640.682	149.292.783	-161.347.899
	CTNC	0	-1.803.149	-1.803.149
	CGE Transmisión	326.434	48.841	375.275
Rio Tranquilo	Transec	-5.170.108	19.570.536	14.400.428
	CTNC	0	-1.361.290	-1.361.290
	CGE Transmisión	14.811	8.858	23.669
S.C. Del Maipo	Transec	10.236.717	-44.400.641	-34.163.923
	CTNC	0	-795.989	-795.989
	CGE Transmisión	6.919	54.249	61.167
San Isidro	Transec	-589.693.752	622.486.899	32.793.148
	CTNC	0	-11.928.829	-11.928.829
	CGE Transmisión	92.919	111.891	204.810
SGA	Transec	76.955.559	184.522.706	261.478.265
	CTNC	0	-1.811.585	-1.811.585
	CGE Transmisión	165.624	133.829	299.453
Tecnored	Transec	383.294	18.797.057	19.180.351
	CTNC	0	-214.280	-214.280
	CGE Transmisión	1.021	3.109	4.130
TOTAL	Transec	-34.421.091.820	9.246.701.421	-25.174.390.399
	CTNC	275	-422.039.974	-422.039.699
	CGE Transmisión	48.624.886	12.156.221	60.781.107

Cargo Único 2008 [\$/MWh]

CUE2	CUE30
215.33	108.71

CUE2: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada inferior a 2000 kW.

CUE30: Cargo único esperado anual por uso del sistema troncal para usuarios finales con potencia conectada hasta 30000 kW.

Nota: Información correspondiente al Informe de Peajes del año 2008, revisado el 31 de Marzo de 2009.

Capítulo 6

ANTECEDENTES ECONÓMICOS

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 Acuerdo (desde 1995 Dólar observado) al 1° de cada mes y, desde 1995, 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\$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
1987	Enero	201,54	23,02	2,0
	Febrero	203,89	23,42	1,7
	Marzo	206,98	23,81	1,6
	Abril	210,14	24,37	2,4
	Mayo	212,89	24,74	1,5
	Junio	216,77	24,91	0,7
	Julio	219,63	25,33	1,7
	Agosto	220,76	25,69	1,4
	Septiembre	223,05	26,18	1,9
	Octubre	225,42	26,81	2,4
	Noviembre	228,52	27,33	1,9
	Diciembre	231,07	27,42	0,3
1988	Enero	234,16	27,62	0,7
	Febrero	244,14	27,72	0,4
	Marzo	244,49	28,24	1,9
	Abril	244,57	28,46	0,8
	Mayo	245,53	28,59	0,5
	Junio	246,42	28,77	0,6
	Julio	246,61	28,80	0,1
	Agosto	246,79	29,04	0,8
	Septiembre	246,13	29,31	0,9
	Octubre	246,47	29,75	1,5
	Noviembre	247,37	30,32	1,9
	Diciembre	248,49	30,89	1,9
1989	Enero	249,78	31,24	1,1
	Febrero	252,08	31,28	0,1
	Marzo	253,33	31,87	1,9
	Abril	252,12	32,21	1,0
	Mayo	253,88	32,84	2,0
	Junio	254,90	33,42	1,8
	Julio	258,29	34,02	1,8
	Agosto	261,78	34,37	1,0
	Septiembre	265,42	35,10	2,1
	Octubre	269,79	36,11	2,9
	Noviembre	271,95	36,73	1,7
	Diciembre	278,21	37,51	2,1
1990	Enero	283,02	38,45	2,5
	Febrero	287,80	38,56	0,3
	Marzo	293,65	39,49	2,4
	Abril	295,47	40,19	1,8
	Mayo	299,99	40,80	1,5
	Junio	305,00	41,70	2,2
	Julio	308,85	42,39	1,7
	Agosto	314,17	43,25	2,0
	Septiembre	318,96	45,36	4,9
	Octubre	324,08	47,10	3,8
	Noviembre	336,55	47,51	0,9
	Diciembre	349,14	47,76	0,5
1991	Enero	353,91	47,96	0,4
	Febrero	354,98	48,02	0,1
	Marzo	355,46	48,58	1,2
	Abril	356,13	49,48	1,8
	Mayo	354,37	50,71	2,5
	Junio	360,24	51,64	1,8
	Julio	360,63	52,58	1,8
	Agosto	366,75	53,22	1,2
	Septiembre	372,23	53,91	1,3
	Octubre	376,12	55,47	2,9
	Noviembre	379,80	55,98	0,9
	Diciembre	388,27	56,67	1,2

	T.Cambio [\$ / US\$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses
1992	Enero	393,05	57,30	1,1
	Febrero	376,83	56,94	-0,6
	Marzo	380,25	57,33	0,7
	Abril	378,93	58,09	1,3
	Mayo	379,81	58,71	1,1
	Junio	383,80	59,11	0,7
	Julio	387,80	59,77	1,1
	Agosto	388,69	60,63	1,4
	Septiembre	382,44	62,04	2,3
	Octubre	386,17	62,92	1,4
	Noviembre	407,05	63,82	1,4
	Diciembre	416,68	63,87	0,1
1993	Enero	425,66	63,97	0,2
	Febrero	425,54	64,23	0,4
	Marzo	422,57	64,59	0,6
	Abril	417,14	65,50	1,4
	Mayo	414,24	66,46	1,5
	Junio	414,85	66,78	0,5
	Julio	427,67	67,44	1,0
	Agosto	430,41	68,88	2,1
	Septiembre	429,08	69,68	1,2
	Octubre	435,53	71,48	2,6
	Noviembre	446,89	71,54	0,1
	Diciembre	457,90	71,68	0,2
1994	Enero	464,49	72,43	1,0
	Febrero	460,53	72,65	0,3
	Marzo	457,68	73,47	1,1
	Abril	457,25	73,83	0,5
	Mayo	455,57	74,88	1,4
	Junio	459,52	75,28	0,5
	Julio	455,02	75,73	0,6
	Agosto	454,74	76,57	1,1
	Septiembre	458,44	76,95	0,5
	Octubre	460,00	77,40	0,6
	Noviembre	452,97	77,87	0,6
	Diciembre	418,98	78,09	0,3
1995	Enero	405,78	78,59	0,6
	Febrero	412,14	78,98	0,5
	Marzo	410,49	79,47	0,6
	Abril	394,33	79,95	0,6
	Mayo	377,17	80,44	0,6
	Junio	373,59	81,03	0,7
	Julio	378,07	81,71	0,8
	Agosto	387,27	83,05	1,6
	Septiembre	394,56	83,54	0,6
	Octubre	406,62	84,19	0,8
	Noviembre	412,31	84,25	0,1
	Diciembre	408,98	84,49	0,3
1996	Enero	408,53	84,73	0,3
	Febrero	410,97	85,16	0,5
	Marzo	411,58	85,78	0,7
	Abril	408,42	86,65	1,0
	Mayo	406,23	87,35	0,8
	Junio	409,85	87,72	0,4
	Julio	410,72	87,97	0,3
	Agosto	411,10	88,35	0,4
	Septiembre	411,84	88,78	0,5
	Octubre	415,55	89,42	0,7
	Noviembre	420,03	89,77	0,4
	Diciembre	422,41	90,10	0,4

	T.Cambio [\$/US\$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses	
1997	Enero	424,18	90,55	0,5	6,9
	Febrero	417,37	91,31	0,8	7,2
	Marzo	413,68	91,59	0,3	6,8
	Abril	417,39	91,90	0,3	6,1
	Mayo	418,69	92,11	0,2	5,4
	Junio	417,59	92,33	0,2	5,3
	Julio	416,71	92,89	0,6	5,6
	Agosto	414,87	93,26	0,4	5,6
	Septiembre	414,96	94,13	0,9	6,0
	Octubre	413,42	95,28	1,2	6,6
	Noviembre	423,85	95,41	0,1	6,3
	Diciembre	437,53	95,54	0,1	6,0
1998	Enero	453,39	96,21	0,7	6,3
	Febrero	448,53	96,08	-0,1	5,2
	Marzo	452,53	96,46	0,4	5,3
	Abril	453,74	96,84	0,4	5,4
	Mayo	453,42	97,02	0,2	5,3
	Junio	456,19	97,35	0,3	5,4
	Julio	464,64	97,77	0,4	5,3
	Agosto	471,26	98,10	0,3	5,2
	Septiembre	470,50	98,61	0,5	4,8
	Octubre	463,60	99,40	0,8	4,3
	Noviembre	463,26	99,49	0,1	4,3
	Diciembre	472,39	100,00	0,5	4,7
1999	Enero	475,68	99,67	-0,3	3,6
	Febrero	493,45	99,74	0,1	3,8
	Marzo	492,48	100,37	0,6	4,1
	Abril	482,33	100,75	0,4	4,0
	Mayo	485,04	100,87	0,1	4,0
	Junio	502,17	101,01	0,1	3,8
	Julio	516,74	101,08	0,1	3,4
	Agosto	513,03	101,28	0,2	3,2
	Septiembre	524,55	101,51	0,2	2,9
	Octubre	537,97	101,87	0,4	2,5
	Noviembre	543,71	102,04	0,2	2,6
	Diciembre	538,22	102,31	0,3	2,3
2000	Enero	520,45	102,49	0,2	2,8
	Febrero	512,85	103,06	0,6	3,3
	Marzo	504,38	103,81	0,7	3,4
	Abril	508,10	104,31	0,5	3,5
	Mayo	521,66	104,53	0,2	3,6
	Junio	529,74	104,77	0,2	3,7
	Julio	542,75	104,91	0,1	3,8
	Agosto	550,99	105,18	0,3	3,9
	Septiembre	565,90	105,82	0,6	4,2
	Octubre	567,84	106,46	0,6	4,5
	Noviembre	574,60	106,82	0,3	4,7
	Diciembre	574,63	106,94	0,1	4,5
2001	Enero	571,12	107,30	0,3	4,7
	Febrero	563,13	106,97	-0,3	3,8
	Marzo	587,79	107,48	0,5	3,5
	Abril	598,63	107,97	0,5	3,5
	Mayo	604,48	108,44	0,4	3,7
	Junio	616,07	108,50	0,1	3,6
	Julio	656,46	108,29	-0,2	3,2
	Agosto	673,70	109,16	0,8	3,8
	Septiembre	681,24	109,96	0,7	3,9
	Octubre	708,10	110,11	0,1	3,4
	Noviembre	689,40	110,10	0,0	3,1
	Diciembre	669,14	109,76	-0,3	2,6
2002	Enero	667,28	109,67	-0,1	2,2
	Febrero	678,84	109,68	0,0	2,5
	Marzo	663,26	110,26	0,5	2,6
	Abril	650,82	110,67	0,4	2,5
	Mayo	653,91	110,77	0,1	2,1
	Junio	673,77	110,63	-0,1	2,0
	Julio	696,33	111,12	0,4	2,6
	Agosto	702,30	111,54	0,4	2,2
	Septiembre	726,98	112,48	0,8	2,3
	Octubre	742,32	113,46	0,9	3,0
	Noviembre	709,48	113,36	-0,1	3,0
	Diciembre	701,95	112,86	-0,4	2,8

	T.Cambio [\$/US\$]	I P C	Variación I P C	Variación IPC 12 meses	
2003	Enero	722,48	112,97	0,1	3,0
	Febrero	745,21	113,88	0,8	3,8
	Marzo	743,28	115,21	1,2	4,5
	Abril	718,25	115,10	-0,1	4,0
	Mayo	703,58	114,66	-0,4	3,5
	Junio	709,18	114,66	0,0	3,6
	Julio	701,14	114,56	-0,1	3,1
	Agosto	703,77	114,75	0,2	2,9
	Septiembre	675,44	114,97	0,2	2,2
	Octubre	646,07	114,79	-0,2	1,2
	Noviembre	625,47	114,44	-0,3	1,0
	Diciembre	602,90	114,07	-0,3	1,1
2004	Enero	573,64	113,86	-0,2	0,8
	Febrero	584,31	113,87	0,0	0,0
	Marzo	603,91	114,35	0,4	-0,7
	Abril	608,19	114,77	0,4	-0,3
	Mayo	635,76	115,37	0,5	0,6
	Junio	643,50	115,87	0,4	1,1
	Julio	632,39	116,14	0,2	1,4
	Agosto	635,93	116,58	0,4	1,6
	Septiembre	616,55	116,64	0,1	1,5
	Octubre	607,28	116,98	0,3	1,9
	Noviembre	596,72	117,28	0,3	2,5
	Diciembre	576,17	116,84	-0,4	2,4
2005	Enero	574,12	116,47	-0,3	2,3
	Febrero	573,58	116,36	-0,1	2,2
	Marzo	586,48	117,10	0,6	2,4
	Abril	580,46	118,15	0,9	2,9
	Mayo	578,31	118,47	0,3	2,7
	Junio	585,47	118,96	0,4	2,7
	Julio	575,77	119,69	0,6	3,1
	Agosto	546,61	120,04	0,3	3,0
	Septiembre	536,70	121,23	1,0	3,9
	Octubre	535,50	121,82	0,5	4,1
	Noviembre	529,88	121,53	-0,2	3,6
	Diciembre	514,33	121,12	-0,3	3,7
2006	Enero	524,48	121,22	0,1	4,1
	Febrero	525,70	121,11	-0,1	4,1
	Marzo	528,77	121,82	0,6	4,0
	Abril	517,33	122,60	0,6	3,8
	Mayo	520,79	122,90	0,2	3,7
	Junio	542,46	123,62	0,6	3,9
	Julio	540,62	124,29	0,5	3,8
	Agosto	538,53	124,62	0,3	3,8
	Septiembre	538,65	124,64	0,0	2,8
	Octubre	530,95	124,32	-0,3	2,1
	Noviembre	527,44	124,11	-0,2	2,1
	Diciembre	527,58	124,23	0,1	2,6
2007	Enero	540,51	124,61	0,3	2,8
	Febrero	542,27	124,40	-0,2	2,7
	Marzo	538,49	124,93	0,4	2,6
	Abril	532,30	125,65	0,6	2,5
	Mayo	522,02	126,43	0,6	2,9
	Junio	526,72	127,61	0,9	3,2
	Julio	519,80	129,05	1,1	3,8
	Agosto	522,92	130,45	1,1	4,7
	Septiembre	516,91	131,93	1,1	5,8
	Octubre	501,44	132,34	0,3	6,5
	Noviembre	506,95	133,34	0,8	7,4
	Diciembre	499,28	133,95	0,5	7,8
2008	Enero	480,90	133,90	0,0	7,5
	Febrero	467,22	133,44	-0,3	7,3
	Marzo	442,94	135,56	1,6	8,5
	Abril	446,43	136,08	0,4	8,3
	Mayo	470,10	137,65	1,2	8,9
	Junio	493,61	139,70	1,5	9,5
	Julio	502,24	141,28	1,1	9,5
	Agosto	516,70	142,59	0,9	9,3
	Septiembre	530,17	144,11	1,1	9,2
	Octubre	618,39	145,38	0,9	9,9
	Noviembre	651,51	145,19	-0,1	8,9
	Diciembre	649,32	143,45	-1,2	7,1



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.

Respecto a las turbinas a gas se anotan los valores del combustible empleado, vale decir, petróleo diesel para Diego de Almagro, Pan de Azúcar y Concepción, mezcla diesel-fuel oil N° 6 para las unidades de Huasco.

Costo de Combustible de Centrales a Carbón (US\$/Ton)

	Bocamina	Ventanas 1 y 2	L.Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2	
1999	Enero	42,99	40,27	45,43	61,53	45,44
	Febrero	42,99	40,27	45,43	61,53	45,44
	Marzo	42,99	40,27	45,43	61,53	45,44
	Abril	42,99	40,27	45,43	61,53	45,44
	Mayo	42,99	40,93	46,04	61,53	45,44
	Junio	42,99	40,93	46,04	61,53	39,55
	Julio	42,99	40,93	46,04	61,53	39,55
	Agosto	42,28	40,93	46,04	60,38	39,55
	Septiembre	39,83	40,93	46,04	56,25	39,55
	Octubre	39,83	40,93	46,04	56,25	39,91
	Noviembre	39,83	40,93	46,04	56,25	39,91
	Diciembre	39,83	40,93	46,04	56,25	39,91
2000	Enero	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91
	Febrero	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91
	Marzo	39,83	40,93	46,04	56,25	35,91
	Abril	39,83	39,85	46,04	56,25	35,91
	Mayo	39,83	39,85	46,10	56,25	35,91
	Junio	39,83	39,85	46,10	56,25	35,91
	Julio	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Agosto	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Septiembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Octubre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Noviembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Diciembre	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
2001	Enero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Febrero	39,83	39,96	46,21	56,25	35,91
	Marzo	39,83	36,96	46,21	56,25	35,91
	Abril	46,05	39,96	46,21	56,25	35,91
	Mayo	46,05	39,96	46,21	56,25	41,42
	Junio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42
	Julio	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42
	Agosto	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42
	Septiembre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42
	Octubre	46,05	48,00	60,43	56,25	41,42
	Noviembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13
	Diciembre	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13
2002	Enero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13
	Febrero	46,05	48,00	60,43	56,25	37,13
	Marzo	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24
	Abril	42,52	42,12	48,48	56,25	37,24
	Mayo	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12
	Junio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12
	Julio	41,36	42,12	48,48	56,25	37,12
	Agosto	41,36	42,12	48,48	56,25	37,51
	Septiembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36
	Octubre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,36
	Noviembre	41,34	42,12	48,48	56,25	38,04
	Diciembre	41,33	42,12	48,48	56,25	38,04
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

	Bocamina	Ventanas 1 y 2	L.Verde	Huasco	Guacolda 1 y 2
2004	Enero	43,01	41,71	48,07	56,25
	Febrero	43,01	41,71	48,07	56,25
	Marzo	69,42	50,23	56,59	56,25
	Abril	78,50	51,45	55,69	56,25
	Mayo	68,64	64,33	70,69	56,25
	Junio	68,64	64,33	70,69	56,25
	Julio	68,64	64,33	70,69	56,25
	Agosto	68,64	64,33	70,69	56,25
	Septiembre	72,85	65,53	71,89	56,25
	Octubre	72,85	65,53	71,89	56,25
	Noviembre	76,14	65,53	71,89	56,25
	Diciembre	76,15	65,98	72,34	56,25
2005	Enero	75,32	65,98	72,34	99,45
	Febrero	75,32	77,65	84,01	99,45
	Marzo	78,13	77,65	84,01	99,00
	Abril	78,13	80,68	87,04	116,65
	Mayo	78,13	80,68	87,04	116,65
	Junio	82,00	78,87	81,23	107,00
	Julio	82,00	74,87	81,23	107,00
	Agosto	82,00	74,87	81,23	107,00
	Septiembre	82,00	76,94	81,23	107,00
	Octubre	82,00	76,94	81,23	107,00
	Noviembre	82,00	76,94	81,23	107,00
	Diciembre	82,00	76,94	81,23	107,00
2006	Enero	82,00	76,94	81,23	107,00
	Febrero	82,00	73,41	79,77	107,00
	Marzo	82,00	76,94	81,23	107,00
	Abril	82,00	76,94	81,23	107,00
	Mayo	82,00	72,21	78,57	107,00
	Junio	79,23	78,57	78,57	107,00
	Julio	79,23	78,57	78,57	107,00
	Agosto	79,23	74,44	80,80	107,00
	Septiembre	79,23	74,44	80,80	107,00
	Octubre	74,35	74,96	81,32	107,00
	Noviembre	74,35	74,96	81,32	107,00
	Diciembre	74,35	74,96	81,32	107,00
2007	Enero	74,35	74,96	81,32	107,00
	Febrero	74,35	76,06	81,32	107,00
	Marzo	76,06	74,96	81,32	107,00
	Abril	71,68	74,96	81,32	107,00
	Mayo	71,68	74,96	81,32	107,00
	Junio	79,48	74,96	81,32	107,00
	Julio	79,48	74,96	81,32	107,00
	Agosto	79,48	86,33	92,69	107,00
	Septiembre	79,48	86,33	92,69	107,00
	Octubre	86,64	86,33	92,69	107,00
	Noviembre	86,64	98,86	106,20	107,00
	Diciembre	86,64	98,86	106,20	107,00
2008	Enero	86,64	98,86	106,20	107,00
	Febrero	86,64	98,86	106,20	107,00
	Marzo	102,68	123,40	131,46	107,00
	Abril	102,68	123,40	131,46	107,00
	Mayo	102,68	123,40	131,46	107,00
	Junio	137,37	126,72	134,54	107,00
	Julio	151,91	126,72	134,54	107,00
	Agosto	157,84	126,72	134,54	107,00
	Septiembre	165,60	131,99	139,40	107,00
	Octubre	168,27	131,99	139,40	107,00
	Noviembre	168,70	131,99	139,40	107,00
	Diciembre	168,00	131,99	139,40	107,00

[illegible]

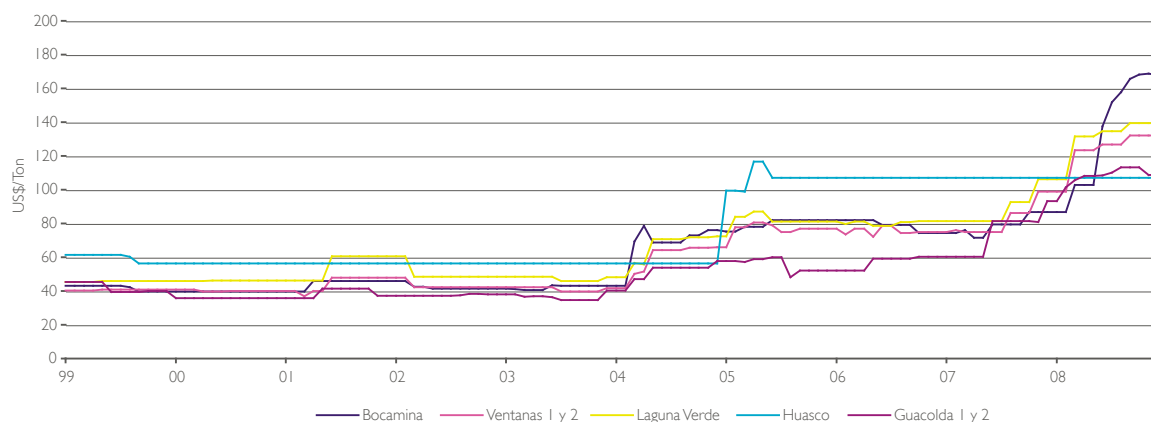
[illegible]

Costo de Gas Natural por Central (US\$/MWh)

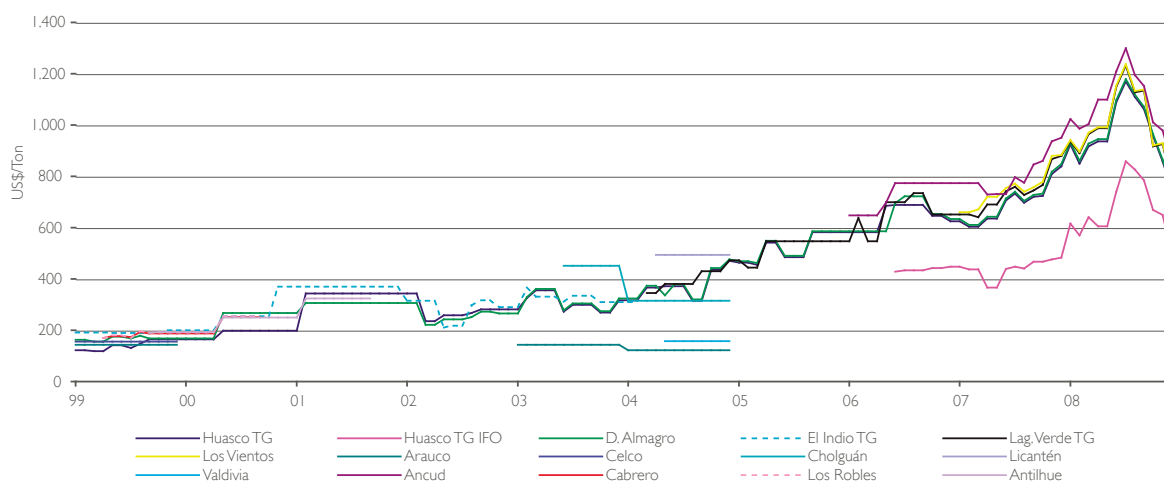
	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	Taltal I	Candelaria	Coronel	Horcones TG
1999	Enero	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Febrero	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Marzo	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Abril	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Mayo	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Junio	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Julio	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Agosto	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Septiembre	10,35	9,55	9,75	-	-	-	-	-	-
	Octubre	10,35	8,97	9,75	-	-	-	-	-	-
	Noviembre	10,35	8,83	9,49	-	-	-	-	-	-
	Diciembre	10,35	8,83	9,20	-	-	-	-	-	-
2000	Enero	9,30	8,83	9,20	-	-	-	-	-	-
	Febrero	9,30	8,83	9,20	-	-	-	-	-	-
	Marzo	9,30	8,83	9,20	-	-	13,42	-	-	-
	Abril	9,30	8,83	9,20	-	-	13,42	-	-	-
	Mayo	9,30	8,83	11,13	-	-	13,42	-	-	-
	Junio	11,63	10,59	11,13	-	-	13,42	-	-	-
	Julio	11,63	10,59	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-
	Agosto	11,63	10,59	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-
	Septiembre	11,63	10,59	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-
	Octubre	11,63	10,59	11,13	-	-	13,42	26,69	-	-
	Noviembre	11,39	10,26	10,59	-	-	13,42	26,69	-	-
	Diciembre	11,39	10,26	10,59	-	-	13,42	26,69	-	-
2001	Enero	11,39	10,26	10,59	-	-	26,69	13,42	-	-
	Febrero	10,57	10,26	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-
	Marzo	10,57	10,26	10,59	-	-	26,69	15,39	-	-
	Abril	10,57	10,26	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-
	Mayo	10,57	11,75	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-
	Junio	10,57	11,75	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-
	Julio	11,57	11,87	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-
	Agosto	11,57	11,87	12,12	-	-	15,39	26,69	-	-
	Septiembre	11,57	11,87	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-
	Octubre	11,57	11,87	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-
	Noviembre	10,55	11,87	12,12	-	-	26,69	15,39	-	-
	Diciembre	10,55	10,87	10,95	-	-	26,69	15,39	-	-
2002	Enero	10,55	10,87	10,95	-	-	15,39	26,69	-	-
	Febrero	10,55	10,87	10,95	-	-	15,39	26,69	-	-
	Marzo	10,45	10,87	10,87	-	-	15,39	26,69	-	-
	Abril	10,45	10,87	10,87	-	-	15,39	26,69	-	-
	Mayo	10,45	11,14	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-
	Junio	10,43	11,14	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-
	Julio	10,43	11,14	11,46	-	-	14,77	26,91	-	-
	Agosto	10,43	11,15	11,71	29,00	-	14,77	26,78	-	-
	Septiembre	10,43	11,15	10,98	28,10	-	14,77	26,78	-	-
	Octubre	10,43	11,15	10,98	28,10	-	14,77	26,78	-	-
	Noviembre	10,43	10,69	10,98	27,70	-	14,77	26,78	-	-
	Diciembre	10,43	10,69	10,98	27,70	-	14,77	26,78	-	-
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	-	-

	Nva. Renca	San Isidro	Nehuenco	Nehuenco 9B	Nehuenco II	Taltal2	TaltalI	Candelaria	Coronel	Horcones TG
2004	Enero	10,12	11,28	11,46	19,20	16,88	16,73	16,73	-	-
	Febrero	10,12	11,28	11,46	25,20	16,88	16,73	16,73	-	-
	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
	Abril	24,23	51,66	17,13	20,30	17,05	81,22	21,82	-	25,00
	Mayo	24,23	51,66	17,13	20,30	17,05	81,22	21,82	-	25,00
	Junio	14,56	16,56	16,10	27,60	14,14	21,82	21,82	-	20,80
	Julio	14,56	16,56	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76
	Agosto	14,56	16,56	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	19,76
	Septiembre	14,56	16,98	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23
	Octubre	14,56	16,98	16,10	27,60	14,13	21,82	21,82	23,57	20,23
	Noviembre	14,56	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Diciembre	14,56	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
2006	Enero	14,56	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Febrero	19,86	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Marzo	19,86	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Abril	19,86	16,98	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Mayo	19,86	19,23	15,47	26,56	13,17	21,82	21,82	22,64	20,23
	Junio	14,93	19,23	15,47	26,56	13,17	23,93	23,93	22,64	20,23
	Julio	14,93	25,38	15,47	26,56	13,17	45,03	45,03	22,64	20,23
	Agosto	20,85	25,38	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23
	Septiembre	20,85	25,38	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23
	Octubre	20,85	32,10	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23
	Noviembre	30,63	32,10	30,66	49,13	28,16	45,03	45,03	47,86	20,23
	Diciembre	30,63	32,10	30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23
2007	Enero	30,63	32,10	30,66	49,13	28,16	44,23	44,23	47,86	20,23
	Febrero	30,63	32,10	32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23
	Marzo	30,63	32,10	32,59	52,23	29,93	44,23	44,23	50,72	20,23
	Abril	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	35,65
	Mayo	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46
	Junio	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46
	Julio	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46
	Agosto	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	34,46
	Septiembre	32,47	32,14	32,59	52,23	29,93	44,54	44,54	50,72	191,58
	Octubre	32,74	30,06	32,59	52,23	29,93	42,32	42,32	50,72	99,02
	Noviembre	32,74	31,80	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	91,60
	Diciembre	35,79	31,80	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	99,08
2008	Enero	35,79	31,80	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	103,98
	Febrero	35,79	31,80	32,59	52,23	29,93	46,29	46,29	50,72	118,83
	Marzo	35,79	35,49	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	128,73
	Abril	35,79	35,49	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05
	Mayo	35,79	35,49	32,59	52,23	29,93	51,60	51,60	50,72	198,05
	Junio	35,79	73,13	32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	198,05
	Julio	35,79	73,13	32,59	52,23	29,93	108,54	108,54	50,72	227,76
	Agosto	35,79	139,62	32,59	52,23	29,93	213,10	213,10	50,72	227,76
	Septiembre	35,79	124,84	32,59	261,46	29,93	190,31	190,31	241,82	227,76
	Octubre	35,79	87,75	32,59	241,54	32,59	286,42	286,42	225,58	227,76
	Noviembre	35,79	87,75	32,59	153,21	32,59	122,22	122,22	241,82	227,76
	Diciembre	35,79	98,69	95,61	153,21	87,81	137,06	137,06	142,96	188,15

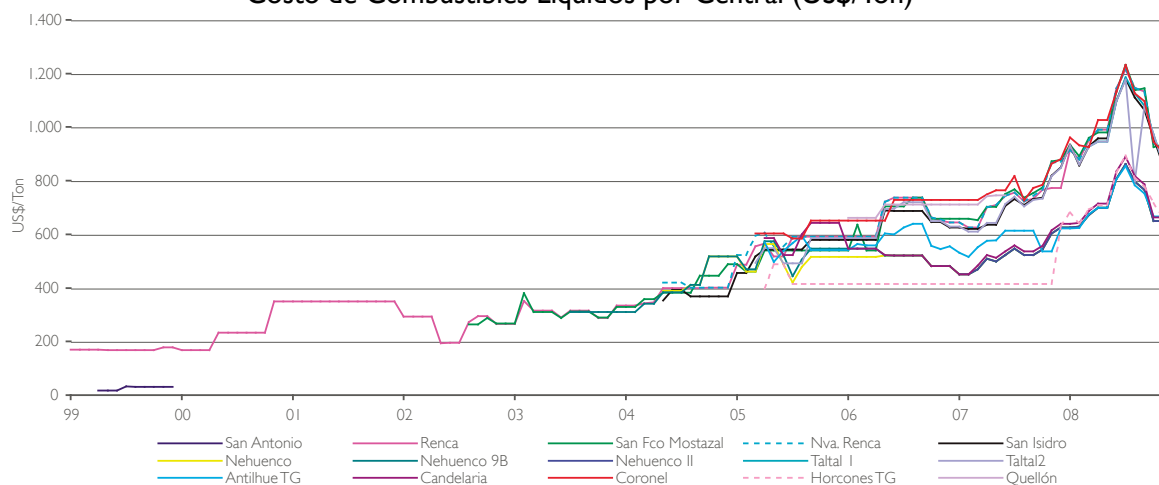
Costo de Combustibles Centrales a Carbón (US\$/Ton)



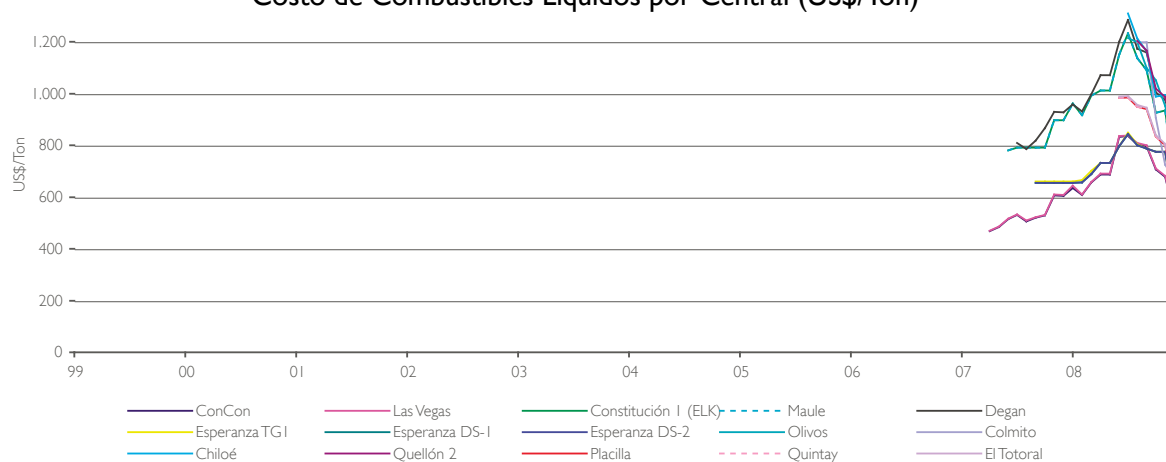
Costo de Combustibles Liquidos por Central (US\$/Ton)



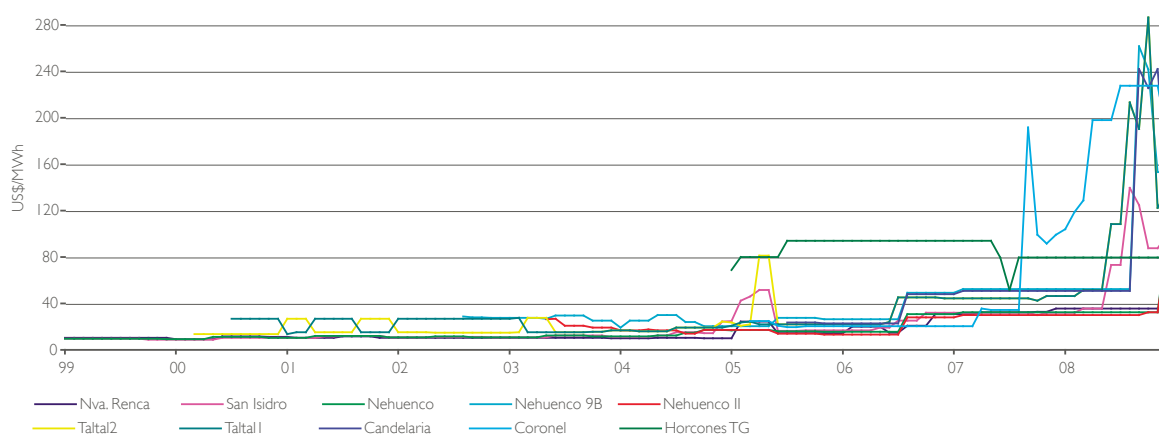
Costo de Combustibles Liquidos por Central (US\$/Ton)



Costo de Combustibles Líquidos por Central (US\$/Ton)



Costo de Gas Natural por Central (US\$/MWh)



San Isidro, San Isidro S.A.

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 [\$/kWh] de cada mes, calculados desde abril de 1987 a diciembre de 2008.

Para el período que va desde abril de 1987 a diciembre de 1991, se entregan los costos marginales de cada mes; en aquellos meses en que se observa más de un valor, implica que alguna de las empresas integrantes solicitó un recálculo debido a que durante dicho mes ocurrió una variación significativa de los datos usados en el cálculo regular. Desde enero de 1992, se presentan los costos marginales promedio semanales.

Costos Marginales Referidos al Nudo Alto Jahuel

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/04/87	07/04/87	3,94266	-	01/05/90	02/05/90	12,49779	-
08/04/87	30/04/87	4,19397	-	03/05/90	09/05/90	16,09396	-
01/05/87	10/05/87	4,26409	-	10/05/90	21/05/90	16,31705	-
11/05/87	31/05/87	4,21990	-	22/05/90	31/05/90	15,49398	-
01/06/87	30/06/87	4,23269	-	01/06/90	10/06/90	15,49398	-
01/07/87	06/07/87	4,17280	-	11/06/90	17/06/90	15,83834	-
07/07/87	31/07/87	4,18549	-	18/06/90	30/06/90	14,81981	-
01/08/87	09/08/87	4,20579	-	01/07/90	09/07/90	12,43623	-
10/08/87	18/08/87	4,23687	-	10/07/90	31/07/90	11,63087	-
19/08/87	31/08/87	4,23723	-	01/08/90	07/08/90	11,63087	-
01/09/87	07/09/87	4,21598	-	08/08/90	31/08/90	12,23992	-
08/09/87	30/09/87	4,21735	-	01/09/90	03/09/90	12,23992	-
01/10/87	08/10/87	3,68746	-	04/09/90	11/09/90	13,80267	-
09/10/87	31/10/87	3,67292	-	12/09/90	30/09/90	13,85877	-
01/11/87	08/11/87	3,71470	-	01/10/90	08/10/90	9,06389	-
09/11/87	30/11/87	3,79159	-	09/10/90	14/10/90	9,23739	-
01/12/87	06/12/87	3,83612	-	15/10/90	31/10/90	9,63012	-
07/12/87	31/12/87	3,86303	-	01/11/90	11/11/90	9,63012	-
01/01/88	11/01/88	4,86007	-	12/11/90	28/11/90	10,02073	-
12/01/88	31/01/88	5,01176	-	29/11/90	30/11/90	10,14546	-
01/02/88	08/02/88	5,02139	-	01/12/90	09/12/90	10,14546	-
09/02/88	28/02/88	5,02497	-	10/12/90	31/12/90	10,25213	-
01/03/88	07/03/88	5,04684	-	01/01/91	08/01/91	13,73217	-
08/03/88	31/03/88	5,11099	-	09/01/91	07/02/91	14,53765	-
01/04/88	10/04/88	5,74446	-	08/02/91	19/02/91	14,40757	-
11/04/88	19/04/88	5,76209	-	20/02/91	10/03/91	14,16266	-
20/04/88	30/04/88	5,84927	-	11/03/91	20/03/91	14,29421	-
01/05/88	08/05/88	5,89839	-	21/03/91	31/03/91	14,83706	-
09/05/88	31/05/88	5,80180	-	01/04/91	07/04/91	20,12435	-
01/06/88	07/06/88	5,90645	-	08/04/91	15/04/91	18,29976	-
08/06/88	30/06/88	5,90940	-	16/04/91	21/04/91	16,41389	-
01/07/88	10/07/88	5,53072	-	22/04/91	07/05/91	14,94648	-
11/07/88	31/07/88	5,53565	-	08/05/91	28/05/91	16,02916	-
01/08/88	08/08/88	5,49527	-	29/05/91	10/06/91	15,69648	-
09/08/88	31/08/88	5,49819	-	11/06/91	30/06/91	16,46560	-
01/09/88	08/09/88	5,55066	-	01/07/91	07/07/91	6,99635	-
09/09/88	20/09/88	5,55443	-	08/07/91	08/08/91	5,81359	-
21/09/88	30/09/88	5,60044	-	09/08/91	20/08/91	5,81848	-
01/10/88	09/10/88	5,88946	-	21/08/91	08/09/91	5,73715	-
10/10/88	31/10/88	5,87609	-	09/09/91	30/09/91	5,26710	-
01/11/88	07/11/88	5,90181	-	01/10/91	10/10/91	3,08509	-
08/11/88	30/11/88	5,89829	-	11/10/91	31/10/91	3,28208	-
01/12/88	11/12/88	6,22367	-	01/11/91	05/11/91	3,11436	-
12/12/88	31/12/88	6,22893	-	06/11/91	13/11/91	3,38556	-
01/01/89	08/01/89	6,73541	-	14/11/91	21/11/91	3,21266	-
09/01/89	31/01/89	6,76213	-	22/11/91	30/11/91	3,38958	-
01/02/89	07/02/89	6,76213	-	01/12/91	16/12/91	2,95085	-
08/02/89	28/02/89	8,07614	-	17/12/91	31/12/91	3,01632	-
01/03/89	07/03/89	8,07614	-	01/01/92	03/01/92	8,01822	-
08/03/89	31/03/89	9,29414	-	04/01/92	10/01/92	7,74840	-
01/04/89	09/04/89	8,77868	-	11/01/92	17/01/92	7,76200	-
10/04/89	30/04/89	8,91158	-	18/01/92	24/01/92	7,74004	-
01/05/89	09/05/89	8,91158	-	25/01/92	31/01/92	7,36940	-
10/05/89	31/05/89	9,27914	-	01/02/92	07/02/92	8,40331	-
01/06/89	08/06/89	9,27914	-	08/02/92	14/02/92	8,42226	-
09/06/89	30/06/89	9,15800	-	15/02/92	21/02/92	8,47840	-
01/07/89	10/07/89	10,47019	-	22/02/92	28/02/92	8,49677	-
11/07/89	31/07/89	10,59320	-	01/03/92	06/03/92	8,17538	-
01/08/89	06/08/89	10,59320	-	07/03/92	13/03/92	7,96206	-
07/08/89	31/08/89	10,49869	-	14/03/92	20/03/92	8,10891	-
01/09/89	11/09/89	10,49869	-	21/03/92	27/03/92	8,20822	-
12/09/89	30/09/89	9,18658	-	28/03/92	31/03/92	8,23124	-
01/10/89	08/10/89	8,52092	-	01/04/92	06/04/92	8,33646	-
09/10/89	31/10/89	8,94492	-	07/04/92	10/04/92	8,36131	-
01/11/89	07/11/89	8,94492	-	11/04/92	17/04/92	8,36043	-
08/11/89	30/11/89	9,19381	-	18/04/92	24/04/92	8,52368	-
01/12/89	11/12/89	9,19381	-	25/04/92	01/05/92	8,61147	-
12/12/89	31/12/89	9,56821	-	02/05/92	08/05/92	8,54753	-
01/01/90	09/01/90	11,86960	-	09/05/92	15/05/92	7,98882	-
10/01/90	31/01/90	12,06887	-	16/05/92	20/05/92	5,34030	-
01/02/90	11/02/90	12,06887	-	21/05/92	26/05/92	7,45251	-
12/02/90	25/02/90	12,40763	-	27/05/92	31/05/92	4,17535	-
26/02/90	28/02/90	11,95659	-	01/06/92	05/06/92	3,11019	-
01/03/90	08/03/90	11,95659	-	06/06/92	12/06/92	1,33467	-
09/03/90	31/03/90	11,83820	-	13/06/92	19/06/92	0,79094	-
01/04/90	08/04/90	12,24238	-	20/06/92	26/06/92	0,70608	-
09/04/90	30/04/90	12,49779	-	27/06/92	30/06/92	0,66806	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/07/92	03/07/92	2.72225	-
04/07/92	07/07/92	2.85676	-
08/07/92	10/07/92	3.12392	-
11/07/92	17/07/92	3.22109	-
18/07/92	22/07/92	4.42956	-
23/07/92	24/07/92	7.57419	-
25/07/92	31/07/92	7.57341	-
01/08/92	07/08/92	7.83619	-
08/08/92	14/08/92	8.18977	-
15/08/92	21/08/92	8.16519	-
22/08/92	28/08/92	7.37200	-
29/08/92	01/09/92	6.56105	-
02/09/92	02/09/92	4.10645	-
03/09/92	04/09/92	5.00224	-
05/09/92	10/09/92	5.40720	-
11/09/92	17/09/92	5.80375	-
18/09/92	21/09/92	1.58713	-
22/09/92	25/09/92	4.25239	-
23/09/92	02/10/92	4.24152	-
03/10/92	09/10/92	2.94823	-
10/10/92	14/10/92	2.57985	-
15/10/92	16/10/92	2.01566	-
17/10/92	23/10/92	1.31818	-
24/10/92	28/10/92	0.89109	-
29/10/92	30/10/92	15.24618	-
31/10/92	06/11/92	0.21144	-
07/11/92	13/11/92	0.37765	-
14/11/92	20/11/92	0.00000	-
21/11/92	27/11/92	0.09201	-
28/11/92	04/12/92	0.00000	-
05/12/92	11/12/92	0.00000	-
12/12/92	18/12/92	0.04839	-
19/12/92	25/12/92	0.00000	-
26/12/92	30/12/92	0.00000	-
01/01/93	07/01/93	0.00000	-
08/01/93	14/01/93	7.00226	-
15/01/93	21/01/93	8.55422	-
22/01/93	28/01/93	8.67663	-
29/01/93	04/02/93	8.73702	-
05/02/93	11/02/93	8.89774	-
12/02/93	18/02/93	9.09266	-
19/02/93	25/02/93	9.19057	-
26/02/93	04/03/93	9.16875	-
05/03/93	11/03/93	9.18941	-
12/03/93	18/03/93	9.32477	-
19/03/93	25/03/93	9.14709	-
26/03/93	01/04/93	9.04163	-
02/04/93	08/04/93	8.89417	-
09/04/93	15/04/93	9.00439	-
16/04/93	22/04/93	8.80669	-
23/04/93	29/04/93	8.37633	-
30/04/93	06/05/93	8.35534	-
07/05/93	13/05/93	6.98849	-
14/05/93	20/05/93	7.82065	-
21/05/93	27/05/93	8.40895	-
28/05/93	03/06/93	7.56776	-
04/06/93	10/06/93	4.36729	-
11/06/93	17/06/93	4.45141	-
18/06/93	24/06/93	7.06304	-
25/06/93	01/07/93	5.23828	-
02/07/93	08/07/93	3.28435	-
09/07/93	15/07/93	3.76961	-
16/07/93	22/07/93	6.35681	-
23/07/93	29/07/93	6.37955	-
30/07/93	05/08/93	6.90112	-
06/08/93	12/08/93	8.00356	-
13/08/93	19/08/93	8.11706	-
20/08/93	26/08/93	8.13794	-
27/08/93	02/09/93	6.22017	-
03/09/93	09/09/93	3.58981	-
10/09/93	16/09/93	5.29235	-
17/09/93	23/09/93	6.58726	-
24/09/93	30/09/93	7.88185	-
01/10/93	07/10/93	8.36110	-
08/10/93	14/10/93	6.47872	-
15/10/93	21/10/93	6.69858	-
22/10/93	28/10/93	8.27141	-
29/10/93	04/11/93	7.82603	-
05/11/93	11/11/93	8.35006	-
12/11/93	18/11/93	8.60072	-
19/11/93	25/11/93	8.87879	-
26/11/93	02/12/93	9.60763	-
03/12/93	09/12/93	9.63552	-
10/12/93	16/12/93	8.60123	-
17/12/93	23/12/93	9.64901	-
24/12/93	30/12/93	9.92977	-
31/12/93	06/01/94	9.89322	-
07/01/94	13/01/94	9.44112	-
14/01/94	20/01/94	9.44417	-
21/01/94	27/01/94	9.41210	-
28/01/94	03/02/94	9.46274	-
04/02/94	10/02/94	9.56966	-
11/02/94	17/02/94	10.27005	-
18/02/94	24/02/94	9.62835	-
25/02/94	03/03/94	9.69440	-
04/03/94	10/03/94	10.57038	-
11/03/94	17/03/94	9.83480	-
18/03/94	24/03/94	9.79097	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
25/03/94	31/03/94	9.73801	-
01/04/94	07/04/94	9.69746	-
08/04/94	14/04/94	11.93827	-
15/04/94	21/04/94	11.89380	-
22/04/94	28/04/94	16.30422	-
29/04/94	05/05/94	9.32377	-
06/05/94	12/05/94	10.19600	-
13/05/94	19/05/94	14.01943	-
20/05/94	26/05/94	13.95194	-
27/05/94	02/06/94	9.67542	-
03/06/94	09/06/94	11.25085	-
10/06/94	16/06/94	9.63845	-
17/06/94	23/06/94	9.31129	-
24/06/94	30/06/94	6.94533	-
01/07/94	07/07/94	9.45235	-
08/07/94	14/07/94	9.59406	-
15/07/94	21/07/94	9.17743	-
22/07/94	28/07/94	3.63079	-
29/07/94	04/08/94	2.11517	-
05/08/94	11/08/94	6.58523	-
12/08/94	18/08/94	7.85528	-
19/08/94	25/08/94	8.71183	-
26/08/94	01/09/94	9.02288	-
02/09/94	08/09/94	9.67633	-
09/09/94	15/09/94	9.97840	-
16/09/94	22/09/94	8.68252	-
23/09/94	29/09/94	7.24631	-
30/09/94	06/10/94	6.93576	-
07/10/94	13/10/94	6.25922	-
14/10/94	20/10/94	4.77666	-
21/10/94	27/10/94	5.50804	-
28/10/94	03/11/94	6.93887	-
04/11/94	10/11/94	7.24510	-
11/11/94	17/11/94	7.46296	-
18/11/94	24/11/94	3.36308	-
25/11/94	01/12/94	8.24031	-
02/12/94	08/12/94	8.07980	-
09/12/94	15/12/94	9.24132	-
16/12/94	22/12/94	7.88853	-
23/12/94	29/12/94	10.47696	-
30/12/94	05/01/95	10.81037	-
06/01/95	12/01/95	10.21434	-
13/01/95	19/01/95	10.23336	-
20/01/95	26/01/95	14.11866	-
27/01/95	02/02/95	10.45290	-
03/02/95	09/02/95	10.24247	-
10/02/95	16/02/95	13.63420	-
17/02/95	23/02/95	14.56921	-
24/02/95	02/03/95	15.39441	-
03/03/95	09/03/95	16.72360	-
10/03/95	16/03/95	18.91948	-
17/03/95	23/03/95	14.96261	-
24/03/95	30/03/95	15.39340	-
31/03/95	06/04/95	17.13853	-
07/04/95	13/04/95	16.21495	-
14/04/95	20/04/95	17.68244	-
21/04/95	27/04/95	19.43936	-
28/04/95	04/05/95	15.08583	-
05/05/95	11/05/95	9.04293	-
12/05/95	18/05/95	13.76661	-
19/05/95	25/05/95	19.63915	-
26/05/95	01/06/95	20.44111	-
02/06/95	08/06/95	13.24514	-
09/06/95	15/06/95	12.29309	-
16/06/95	22/06/95	8.53370	-
23/06/95	29/06/95	7.80612	-
30/06/95	06/07/95	5.25460	-
07/07/95	13/07/95	8.04036	-
14/07/95	20/07/95	6.08583	-
21/07/95	27/07/95	8.03746	-
28/07/95	03/08/95	8.15439	-
04/08/95	10/08/95	7.95198	-
11/08/95	17/08/95	8.49850	-
18/08/95	24/08/95	8.49619	-
25/08/95	31/08/95	8.67016	-
01/09/95	07/09/95	5.99532	-
08/09/95	14/09/95	3.14856	-
15/09/95	21/09/95	2.50044	-
22/09/95	28/09/95	4.02271	-
29/09/95	05/10/95	8.13831	-
06/10/95	12/10/95	6.24401	-
13/10/95	19/10/95	5.77285	-
20/10/95	26/10/95	6.20544	-
27/10/95	02/11/95	2.16330	-
03/11/95	09/11/95	4.18761	-
10/11/95	16/11/95	2.00291	-
17/11/95	23/11/95	2.86505	-
24/11/95	30/11/95	3.56830	-
01/12/95	07/12/95	4.85019	-
08/12/95	14/12/95	5.22825	-
15/12/95	21/12/95	7.71804	-
22/12/95	28/12/95	7.68155	-
29/12/95	04/01/96	7.62797	-
05/01/96	11/01/96	8.28915	-
12/01/96	18/01/96	11.20504	-
19/01/96	25/01/96	11.73828	-
26/01/96	01/02/96	12.68079	-
02/02/96	08/02/96	11.80229	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
09/02/96	15/02/96	9,43407	-
16/02/96	22/02/96	12,45714	-
23/02/96	29/02/96	12,33254	-
01/03/96	07/03/96	18,75759	-
08/03/96	14/03/96	20,57490	-
15/03/96	21/03/96	23,89696	-
22/03/96	28/03/96	24,22629	-
29/03/96	04/04/96	22,58791	-
05/04/96	11/04/96	14,58655	-
12/04/96	18/04/96	15,11814	-
19/04/96	25/04/96	16,86835	-
26/04/96	02/05/96	16,11544	-
03/05/96	09/05/96	17,64880	-
10/05/96	16/05/96	18,90205	-
17/05/96	23/05/96	21,27758	-
24/05/96	30/05/96	22,46924	-
31/05/96	06/06/96	24,17307	-
07/06/96	13/06/96	27,61550	-
14/06/96	20/06/96	13,76350	-
21/06/96	27/06/96	15,42901	-
28/06/96	04/07/96	24,64372	-
05/07/96	11/07/96	24,81389	-
12/07/96	18/07/96	22,47364	-
19/07/96	25/07/96	28,30413	-
26/07/96	01/08/96	32,87558	-
02/08/96	08/08/96	47,05195	-
09/08/96	15/08/96	28,20527	-
16/08/96	22/08/96	18,92197	-
23/08/96	29/08/96	16,39564	-
30/08/96	05/09/96	15,77395	-
06/09/96	12/09/96	28,99271	-
13/09/96	19/09/96	28,73441	-
20/09/96	26/09/96	27,49288	-
27/09/96	03/10/96	31,07413	-
04/10/96	10/10/96	27,79025	-
11/10/96	17/10/96	28,19521	-
18/10/96	24/10/96	27,41268	-
25/10/96	31/10/96	25,78223	-
01/11/96	07/11/96	28,47733	-
08/11/96	14/11/96	37,08898	-
15/11/96	21/11/96	40,53954	-
22/11/96	28/11/96	40,82983	-
29/11/96	05/12/96	41,49896	-
06/12/96	12/12/96	37,38771	-
13/12/96	19/12/96	36,29675	-
20/12/96	26/12/96	29,67775	-
27/12/96	02/01/97	38,23162	-
03/01/97	09/01/97	37,21861	-
10/01/97	16/01/97	36,83011	-
17/01/97	23/01/97	37,01415	-
24/01/97	30/01/97	36,82738	-
31/01/97	06/02/97	35,34887	-
07/02/97	13/02/97	35,02185	-
14/02/97	20/02/97	35,03679	-
21/02/97	27/02/97	35,87398	-
28/02/97	06/03/97	38,00965	-
29/02/97	13/03/97	34,64503	-
06/03/97	20/03/97	38,34560	-
13/03/97	27/03/97	38,24548	-
20/03/97	04/04/97	40,73480	-
27/03/97	11/04/97	40,81984	-
04/04/97	18/04/97	40,32602	-
11/04/97	25/04/97	43,22281	-
18/04/97	02/05/97	47,25887	-
25/04/97	09/05/97	50,29372	-
02/05/97	16/05/97	57,24150	-
09/05/97	23/05/97	39,36618	-
16/05/97	30/05/97	38,56357	-
23/05/97	06/06/97	36,23366	-
30/05/97	13/06/97	24,76987	-
06/06/97	20/06/97	10,59766	-
13/06/97	27/06/97	9,78354	-
20/06/97	04/07/97	15,31527	-
27/06/97	11/07/97	15,98594	-
04/07/97	18/07/97	12,39766	-
11/07/97	25/07/97	12,40299	-
18/07/97	01/08/97	12,87316	-
25/07/97	08/08/97	10,80143	-
01/08/97	15/08/97	10,47376	-
08/08/97	22/08/97	13,67970	-
15/08/97	29/08/97	9,11344	-
22/08/97	06/09/97	6,60910	-
29/08/97	13/09/97	6,79707	-
05/09/97	20/09/97	7,35806	-
12/09/97	27/09/97	7,72689	-
19/09/97	04/10/97	7,92252	-
26/09/97	11/10/97	8,37989	-
03/10/97	18/10/97	6,47705	-
10/10/97	25/10/97	4,94777	-
17/10/97	01/11/97	6,44398	-
24/10/97	08/11/97	4,72639	-
31/10/97	15/11/97	3,38008	-
07/11/97	22/11/97	3,49345	-
14/11/97	29/11/97	2,41413	-
21/11/97	06/12/97	0,76631	-
28/11/97	13/12/97	0,19795	-
05/12/97	20/12/97	1,79313	-

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
01/10/97	02/10/97	1,79313	-
03/10/97	09/10/97	1,46119	-
10/10/97	16/10/97	2,77024	-
17/10/97	23/10/97	0,91116	-
24/10/97	30/10/97	1,85490	-
31/10/97	01/11/97	0,22597	-
02/11/97	06/11/97	2,71179	-
07/11/97	13/11/97	3,80707	-
14/11/97	20/11/97	1,60198	-
21/11/97	27/11/97	1,89826	-
28/11/97	04/12/97	2,71093	-
05/12/97	11/12/97	1,00254	-
12/12/97	18/12/97	2,07556	-
19/12/97	23/12/97	3,63284	-
24/12/97	30/12/97	2,08808	-
31/12/97	31/12/97	0,78518	-
01/01/98	01/01/98	0,00000	0,00000
02/01/98	08/01/98	3,14503	6,64167
09/01/98	15/01/98	6,25172	13,20238
16/01/98	22/01/98	6,20409	13,10179
23/01/98	29/01/98	6,29795	13,30000
30/01/98	05/02/98	6,42573	13,60000
06/02/98	12/02/98	6,80034	14,39286
13/02/98	19/02/98	9,03056	19,11310
20/02/98	26/02/98	8,62895	18,26310
27/02/98	05/03/98	8,97163	18,99762
06/03/98	12/03/98	9,88127	20,92381
13/03/98	19/03/98	9,40705	19,91964
20/03/98	26/03/98	10,47355	22,17798
27/03/98	02/04/98	9,94759	20,98869
03/04/98	09/04/98	9,74108	20,55298
10/04/98	16/04/98	8,54916	18,03810
17/04/98	23/04/98	7,17357	15,13571
24/04/98	30/04/98	8,34124	17,59940
01/05/98	07/05/98	8,46558	17,96905
08/05/98	14/05/98	8,60327	18,26131
15/05/98	21/05/98	8,73675	18,54464
22/05/98	28/05/98	9,58954	20,35476
29/05/98	04/06/98	9,18496	19,45060
05/06/98	11/06/98	10,19855	21,59702
12/06/98	18/06/98	10,15273	21,50000
19/06/98	25/06/98	13,72699	29,06905
26/06/98	02/07/98	16,85825	35,70000
03/07/98	09/07/98	35,01394	75,35714
10/07/98	16/07/98	17,96165	38,65714
17/07/98	23/07/98	24,37452	52,45893
24/07/98	30/07/98	35,75737	76,95714
31/07/98	06/08/98	36,89966	78,30000
07/08/98	13/08/98	40,85544	86,69405
14/08/98	20/08/98	37,02701	78,57024
21/08/98	27/08/98	22,48696	47,71667
28/08/98	03/09/98	38,94648	82,77679
04/09/98	10/09/98	34,07904	72,43155
11/09/98	17/09/98	27,27500	57,97024
18/09/98	24/09/98	10,71676	22,77738
25/09/98	01/10/98	23,80007	51,33750
02/10/98	08/10/98	33,68247	72,65417
09/10/98	15/10/98	26,78808	57,78274
16/10/98	22/10/98	30,29985	65,35774
23/10/98	29/10/98	31,82890	68,65595
30/10/98	05/11/98	34,50818	74,48988
06/11/98	12/11/98	33,90374	73,18512
13/11/98	19/11/98	55,37143	119,52560
20/11/98	26/11/98	49,41247	106,66250
27/11/98	03/12/98	26,92342	56,99405
04/12/98	10/12/98	22,30665	47,22083
11/12/98	17/12/98	26,10348	55,25833
18/12/98	24/12/98	29,00222	61,39464
25/12/98	31/12/98	24,76308	52,42083
01/01/99	07/01/99	19,61727	41,24048
08/01/99	14/01/99	24,48789	51,47976
15/01/99	21/01/99	23,26953	48,91845
22/01/99	28/01/99	26,09076	54,84940
29/01/99	04/02/99	25,89496	52,47738
05/02/99	11/02/99	22,12595	44,83929
12/02/99	18/02/99	24,82993	50,31905
19/02/99	25/02/99	42,43934	86,00536
26/02/99	04/03/99	28,60488	58,08333
05/03/99	11/03/99	25,57437	51,92976
12/03/99	18/03/99	24,08872	48,91310
19/03/99	25/03/99	26,05893	52,91369
26/03/99	01/04/99	31,63913	65,59643
02/04/99	08/04/99	41,56533	86,17612
09/04/99	15/04/99	53,48150	110,88155
16/04/99	22/04/99	54,08326	112,12917
23/04/99	29/04/99	57,85663	119,95238
30/04/99	06/05/99	54,40099	112,15774
07/05/99	13/05/99	53,13555	109,54881
14/05/99	20/05/99	52,10456	107,42321
21/05/99	27/05/99	46,21940	95,28988
28/05/99	03/06/99	50,34673	100,25833
04/06/99	10/06/99	51,20370	101,96488
11/06/99	17/06/99	64,71895	128,87857
18/06/99	24/06/99	37,50014	74,67619
25/06/99	01/07/99	22,54186	43,62321
02/07/99	08/07/99	11,16158	21,60000
09/07/99	15/07/99	17,05242	33,00000

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
16/07/99	22/07/99	21,85687	42,29762
23/07/99	29/07/99	22,26196	43,08155
30/07/99	05/08/99	21,89301	42,67393
06/08/99	12/08/99	16,87258	32,88810
13/08/99	19/08/99	7,54154	14,70000
20/08/99	26/08/99	9,24752	18,02530
27/08/99	02/09/99	6,64399	12,66607
03/09/99	09/09/99	5,10281	9,72798
10/09/99	16/09/99	5,04255	9,61310
17/09/99	23/09/99	4,39966	8,38750
24/09/99	30/09/99	5,35822	10,21488
01/10/99	07/10/99	3,81959	7,10000
08/10/99	14/10/99	4,62654	8,60000
15/10/99	21/10/99	3,74273	6,95714
22/10/99	28/10/99	4,28839	7,97143
29/10/99	04/11/99	1,94182	3,57143
05/11/99	11/11/99	4,28754	7,88571
12/11/99	18/11/99	4,52056	8,31429
19/11/99	25/11/99	5,43710	10,00000
26/11/99	02/12/99	4,42109	8,21429
03/12/99	09/12/99	6,30486	11,71429
10/12/99	16/12/99	7,27366	13,51429
17/12/99	23/12/99	7,90415	14,68571
24/12/99	30/12/99	8,16557	15,17143
31/12/99	31/12/99	8,34241	15,50000
01/01/00	07/01/00	8,05211	15,47143
08/01/00	14/01/00	8,70639	16,72857
15/01/00	21/01/00	8,74356	16,80000
22/01/00	28/01/00	8,69152	16,70000
29/01/00	04/02/00	8,30084	16,18571
05/02/00	11/02/00	8,34480	16,27143
12/02/00	18/02/00	8,15432	15,90000
19/02/00	25/02/00	9,37050	18,27143
26/02/00	03/03/00	8,86268	17,57143
04/03/00	10/03/00	9,53999	18,91429
11/03/00	17/03/00	9,87144	19,57143
18/03/00	24/03/00	11,98263	23,75714
25/03/00	31/03/00	14,68466	29,11429
01/04/00	07/04/00	11,05480	21,75714
08/04/00	14/04/00	11,48306	22,60000
15/04/00	21/04/00	11,56290	22,75714
22/04/00	28/04/00	13,12350	25,82857
29/04/00	05/05/00	15,62744	29,95714
06/05/00	12/05/00	20,61302	39,51429
13/05/00	19/05/00	37,44774	71,78571
20/05/00	26/05/00	41,99363	80,50000
27/05/00	02/06/00	31,79197	60,01429
03/06/00	09/06/00	13,52351	25,52857
10/06/00	16/06/00	6,86392	12,95714
17/06/00	23/06/00	6,16769	11,64286
24/06/00	30/06/00	6,27364	11,84286
01/07/00	07/07/00	4,53584	8,35714
08/07/00	14/07/00	4,60562	8,48571
15/07/00	21/07/00	6,86966	12,65714
22/07/00	28/07/00	6,76887	12,47143
29/07/00	04/08/00	6,87163	12,47143
05/08/00	11/08/00	6,52530	11,84286
12/08/00	18/08/00	6,68272	12,12857
19/08/00	25/08/00	6,78505	12,31429
26/08/00	01/09/00	6,96057	12,30000
02/09/00	08/09/00	7,08183	12,51429
09/09/00	15/09/00	4,89099	8,64286
16/09/00	22/09/00	3,17712	5,61429
23/09/00	29/09/00	4,00172	7,07143
30/09/00	06/10/00	5,32958	9,38571
07/10/00	13/10/00	3,94243	6,94286
14/10/00	20/10/00	3,21235	5,65714
21/10/00	27/10/00	1,71163	3,01429
28/10/00	03/11/00	3,05359	5,31429
04/11/00	10/11/00	4,44084	7,72857
11/11/00	17/11/00	6,46015	11,24286
18/11/00	24/11/00	5,42587	9,44286
25/11/00	01/12/00	3,72689	6,48571
02/12/00	08/12/00	3,20151	5,57143
09/12/00	15/12/00	5,58212	9,71429
16/12/00	22/12/00	5,72167	9,95714
23/12/00	29/12/00	4,11271	7,15714
30/12/00	31/12/00	6,72317	11,70000
01/01/01	07/01/01	5,97228	10,45714
08/01/01	14/01/01	5,83358	10,21429
15/01/01	21/01/01	8,22413	14,40000
22/01/01	28/01/01	9,14608	16,01429
29/01/01	04/02/01	8,41477	14,94286
05/02/01	11/02/01	9,12271	16,20000
12/02/01	18/02/01	10,86841	19,30000
19/02/01	25/02/01	11,34305	20,14286
26/02/01	04/03/01	11,74740	19,98571
05/03/01	11/03/01	10,94129	18,61429
12/03/01	18/03/01	10,80694	18,38571
19/03/01	25/03/01	11,22679	19,10000
26/03/01	01/04/01	11,82722	19,75714
02/04/01	08/04/01	10,90362	18,21429
09/04/01	15/04/01	10,51878	17,57143
16/04/01	22/04/01	10,60430	17,71429
23/04/01	29/04/01	10,75824	17,97143
30/04/01	06/05/01	11,41604	18,88571
07/05/01	13/05/01	10,89791	18,02857

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
14/05/01	20/05/01	10,82019	17,90000
21/05/01	27/05/01	9,88757	16,35714
28/05/01	03/06/01	5,97588	9,70000
04/06/01	10/06/01	7,21682	11,71429
11/06/01	17/06/01	8,11452	13,17143
18/06/01	24/06/01	7,21682	11,71429
25/06/01	01/07/01	8,90910	13,57143
02/07/01	08/07/01	7,04288	10,72857
09/07/01	15/07/01	6,42393	9,78571
16/07/01	22/07/01	4,88594	7,44286
23/07/01	29/07/01	6,76154	10,30000
30/07/01	05/08/01	6,19804	9,20000
06/08/01	12/08/01	7,07385	10,50000
13/08/01	19/08/01	9,37405	13,91429
20/08/01	26/08/01	9,22007	13,68571
27/08/01	02/09/01	5,45965	8,01429
03/09/01	09/09/01	5,81000	8,52857
10/09/01	16/09/01	9,05076	13,28571
17/09/01	23/09/01	8,94371	13,12857
24/09/01	30/09/01	9,34272	13,71429
01/10/01	07/10/01	8,39604	11,85714
08/10/01	14/10/01	8,66917	12,24286
15/10/01	21/10/01	5,69515	8,04286
22/10/01	28/10/01	6,83822	9,65714
29/10/01	04/11/01	7,01218	10,17143
05/11/01	11/11/01	9,72054	14,10000
12/11/01	18/11/01	10,70540	15,52857
19/11/01	25/11/01	10,03569	14,55714
26/11/01	02/12/01	9,39664	14,04286
03/12/01	09/12/01	9,61650	14,37143
10/12/01	16/12/01	10,21872	15,27143
17/12/01	23/12/01	8,56499	12,80000
24/12/01	30/12/01	9,65473	14,42857
31/12/01	31/12/01	10,17093	15,20000
01/01/02	07/01/02	10,88620	16,31429
08/01/02	14/01/02	12,76411	19,12857
15/01/02	21/01/02	12,61159	18,90000
22/01/02	28/01/02	12,57346	18,84286
29/01/02	04/02/02	13,36219	19,82857
05/02/02	11/02/02	13,48952	19,87143
12/02/02	18/02/02	12,83008	18,90000
19/02/02	25/02/02	14,07138	20,72857
26/02/02	04/03/02	12,34598	18,42857
05/03/02	11/03/02	13,58735	20,48571
12/03/02	18/03/02	13,00937	19,61429
19/03/02	25/03/02	12,08081	18,21429
26/03/02	01/04/02	11,34089	17,14464
02/04/02	08/04/02	10,19308	15,66190
09/04/02	15/04/02	10,43481	16,03333
16/04/02	22/04/02	11,39322	17,50595
23/04/02	29/04/02	11,39129	17,50298
30/04/02	06/05/02	10,71688	16,40000
07/05/02	13/05/02	10,92964	16,71429
14/05/02	20/05/02	9,59379	14,67143
21/05/02	27/05/02	7,94034	12,14286
28/05/02	03/06/02	8,04369	12,14286
04/06/02	10/06/02	6,39119	9,48571
11/06/02	17/06/02	8,87451	13,17143
18/06/02	24/06/02	9,40390	13,95714
25/06/02	01/07/02	9,47790	14,00000
02/07/02	08/07/02	9,74862	14,00000
09/07/02	15/07/02	9,90778	14,22857
16/07/02	22/07/02	8,95281	12,85714
23/07/02	29/07/02	8,07743	11,60000
30/07/02	05/08/02	9,49806	13,55714
06/08/02	12/08/02	6,86247	9,77143
13/08/02	19/08/02	6,00968	8,55714
20/08/02	26/08/02	7,11330	10,12857
27/08/02	02/09/02	3,13128	4,41429
03/09/02	09/09/02	3,44796	4,74286
10/09/02	16/09/02	2,72098	3,74286
17/09/02	23/09/02	2,91831	4,01429
24/09/02	30/09/02	3,12601	4,30000
01/10/02	07/10/02	2,03608	2,74286
08/10/02	14/10/02	2,56631	3,45714
15/10/02	21/10/02	2,51328	3,38571
22/10/02	28/10/02	4,59178	6,18571
29/10/02	04/11/02	3,70046	5,11429
05/11/02	11/11/02	4,20620	5,92857
12/11/02	18/11/02	2,06763	2,91429
19/11/02	25/11/02	2,14871	3,02857
26/11/02	02/12/02	0,83869	1,18571
03/12/02	09/12/02	1,18329	1,68571
10/12/02	16/12/02	4,24178	6,04286
17/12/02	23/12/02	8,36323	11,91429
24/12/02	30/12/02	7,79165	11,10000
31/12/02	31/12/02	8,63399	12,30000
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

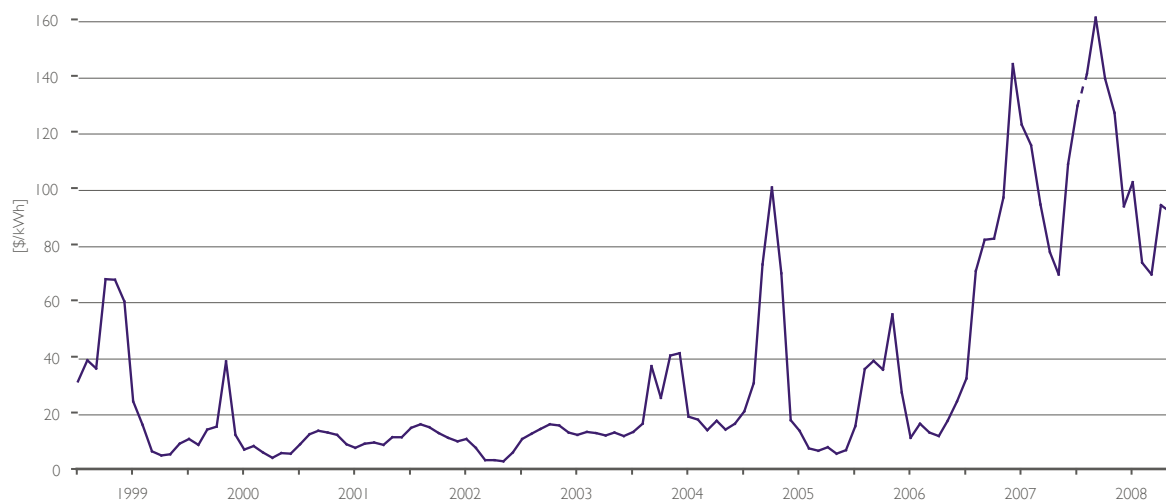
Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
12/03/03	18/03/03	-	16,75298
19/03/03	25/03/03	-	16,82024
26/03/03	01/04/03	-	17,06845
02/04/03	08/04/03	-	17,02976
09/04/03	15/04/03	-	20,11012
16/04/03	22/04/03	-	20,33571
23/04/03	29/04/03	-	21,68571
30/04/03	06/05/03	-	18,01905
07/05/03	13/05/03	-	18,68988
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
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

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
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
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

Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)	Desde	Hasta	CMg [\$/kWh]	CMg (mills/kWh)
12/11/06	18/11/06	-	58,21548	10/12/07	16/12/07	-	228,90952
19/11/06	25/11/06	-	36,79821	17/12/07	23/12/07	-	234,93452
26/11/06	02/12/06	-	38,42500	24/12/07	30/12/07	-	213,25298
03/12/06	09/12/06	-	46,02798	30/12/07	31/12/07	-	201,08333
10/12/06	16/12/06	-	41,13095	01/01/08	07/01/08	-	232,85536
17/12/06	23/12/06	-	52,86429	08/01/08	14/01/08	-	243,22857
24/12/06	30/12/06	-	34,22381	15/01/08	21/01/08	-	270,21488
31/12/06	31/12/06	-	33,52500	22/01/08	28/01/08	-	254,62560
01/01/07	07/01/07	-	34,82083	29/01/08	04/02/08	-	255,48214
08/01/07	14/01/07	-	35,93631	05/02/08	11/02/08	-	259,90952
15/01/07	21/01/07	-	45,25060	12/02/08	18/02/08	-	273,19524
22/01/07	28/01/07	-	83,16369	19/02/08	25/02/08	-	298,04583
29/01/07	04/02/07	-	117,00476	26/02/08	03/03/08	-	337,00238
05/02/07	11/02/07	-	118,49702	04/03/08	10/03/08	-	321,26190
12/02/07	18/02/07	-	126,17321	11/03/08	17/03/08	-	341,15119
19/02/07	25/02/07	-	120,48452	18/03/08	24/03/08	-	346,31607
26/02/07	04/03/07	-	124,28393	25/03/08	31/03/08	-	349,00833
05/03/07	11/03/07	-	129,96548	01/04/08	07/04/08	-	330,14881
12/03/07	18/03/07	-	144,14762	08/04/08	14/04/08	-	283,31607
19/03/07	25/03/07	-	150,21310	15/04/08	21/04/08	-	272,63274
26/03/07	01/04/07	-	155,77143	22/04/08	28/04/08	-	277,60000
02/04/07	08/04/07	-	137,14286	29/04/08	05/05/08	-	317,17798
09/04/07	15/04/07	-	149,73274	06/05/08	12/05/08	-	308,11488
16/04/07	22/04/07	-	128,66845	13/05/08	19/05/08	-	290,16905
23/04/07	29/04/07	-	164,85060	20/05/08	26/05/08	-	195,60536
30/04/07	06/05/07	-	141,10179	27/05/08	02/06/08	-	155,17321
07/05/07	13/05/07	-	158,00000	03/06/08	09/06/08	-	149,38214
14/05/07	20/05/07	-	183,47381	10/06/08	16/06/08	-	142,57857
21/05/07	27/05/07	-	185,83869	17/06/08	23/06/08	-	233,75714
28/05/07	03/06/07	-	225,75774	24/06/08	30/06/08	-	207,53452
04/06/07	10/06/07	-	258,68690	01/07/08	07/07/08	-	200,87500
11/06/07	17/06/07	-	268,68333	08/07/08	14/07/08	-	204,12262
18/06/07	24/06/07	-	267,25298	15/07/08	21/07/08	-	192,77083
25/06/07	01/07/07	-	267,85000	22/07/08	28/07/08	-	187,40833
02/07/07	08/07/07	-	233,52857	29/07/08	04/08/08	-	199,54524
09/07/07	15/07/07	-	255,37262	05/08/08	11/08/08	-	137,97321
16/07/07	22/07/07	-	222,52440	12/08/08	18/08/08	-	141,06845
23/07/07	29/07/07	-	199,56071	19/08/08	25/08/08	-	116,54286
30/07/07	05/08/07	-	210,31012	26/08/08	01/09/08	-	124,35417
06/08/07	12/08/07	-	236,94226	02/09/08	08/09/08	-	160,86845
13/08/07	19/08/07	-	211,20298	09/09/08	15/09/08	-	154,98690
20/08/07	26/08/07	-	210,76488	16/09/08	22/09/08	-	91,99940
27/08/07	02/09/07	-	203,73571	23/09/08	29/09/08	-	108,11548
03/09/07	09/09/07	-	185,96488	30/09/08	06/10/08	-	144,81131
10/09/07	16/09/07	-	160,48155	07/10/08	13/10/08	-	165,64970
17/09/07	23/09/07	-	167,00119	14/10/08	20/10/08	-	150,76786
24/09/07	30/09/07	-	200,38988	21/10/08	27/10/08	-	152,11012
01/10/07	07/10/07	-	158,61786	28/10/08	03/11/08	-	131,30060
08/10/07	14/10/07	-	148,82874	04/11/08	10/11/08	-	149,05893
15/10/07	21/10/07	-	167,42440	11/11/08	17/11/08	-	145,16012
22/10/07	28/10/07	-	140,96667	18/11/08	24/11/08	-	139,01310
29/10/07	04/11/07	-	144,47798	25/11/08	01/12/08	-	132,16071
05/11/07	11/11/07	-	151,56905	02/12/08	08/12/08	-	138,55655
12/11/07	18/11/07	-	162,71429	09/12/08	15/12/08	-	146,22857
19/11/07	25/11/07	-	188,42202	16/12/08	22/12/08	-	123,72798
26/11/07	02/12/07	-	200,85060	23/12/08	29/12/08	-	117,20893
03/12/07	09/12/07	-	203,44405	30/12/08	31/12/08	-	116,16667

Costo Marginal Ponderado

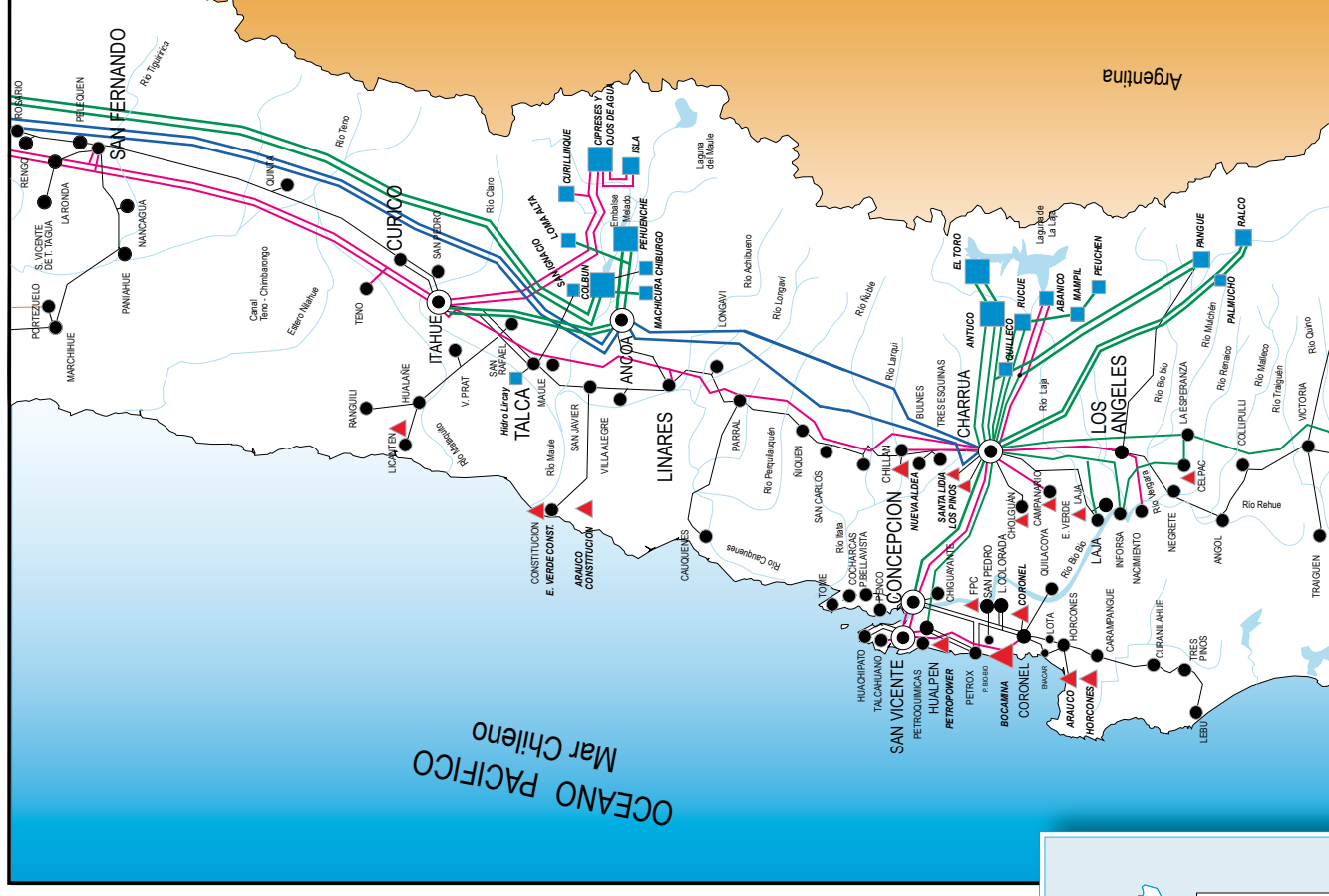
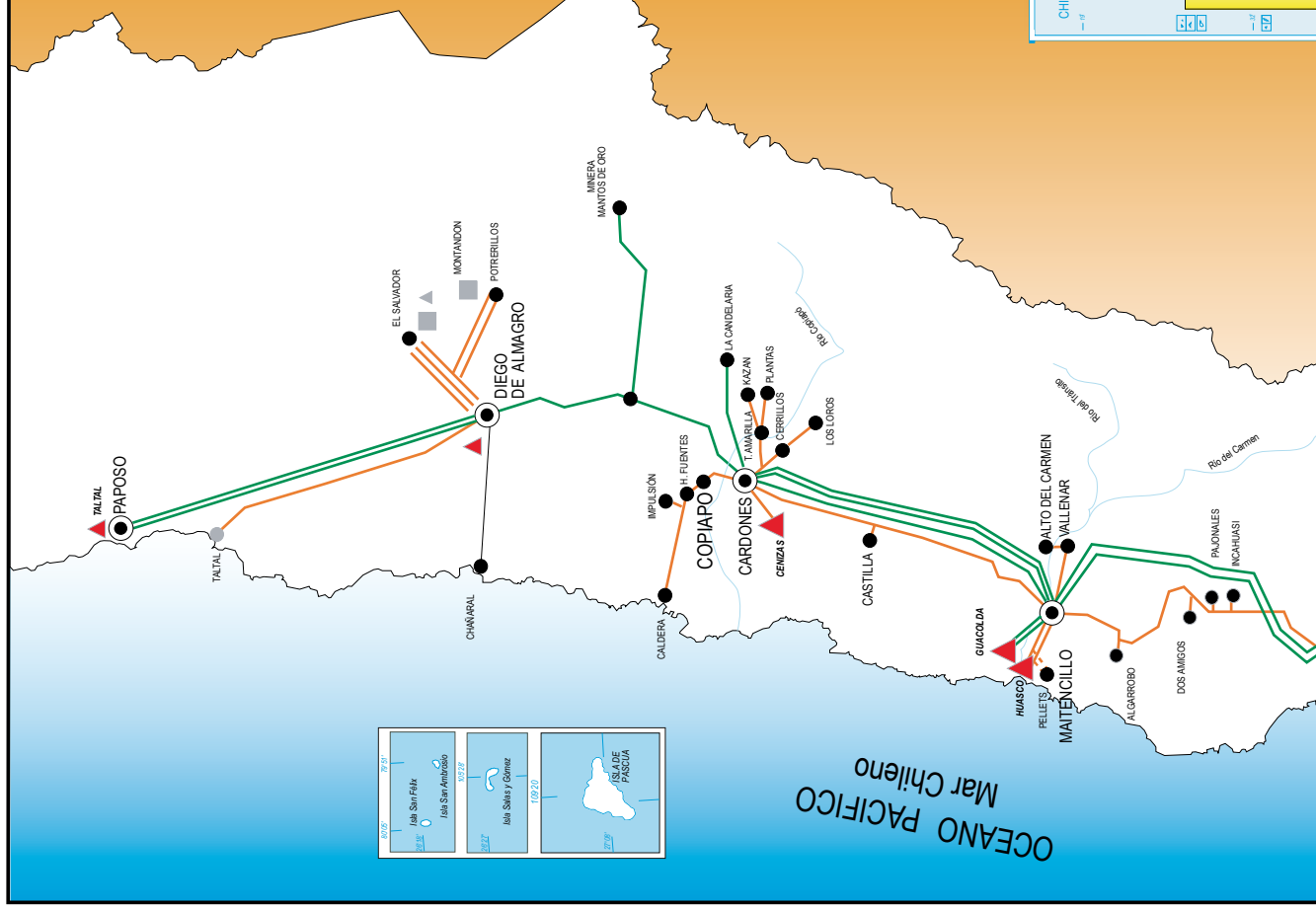
El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en \$/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2008.

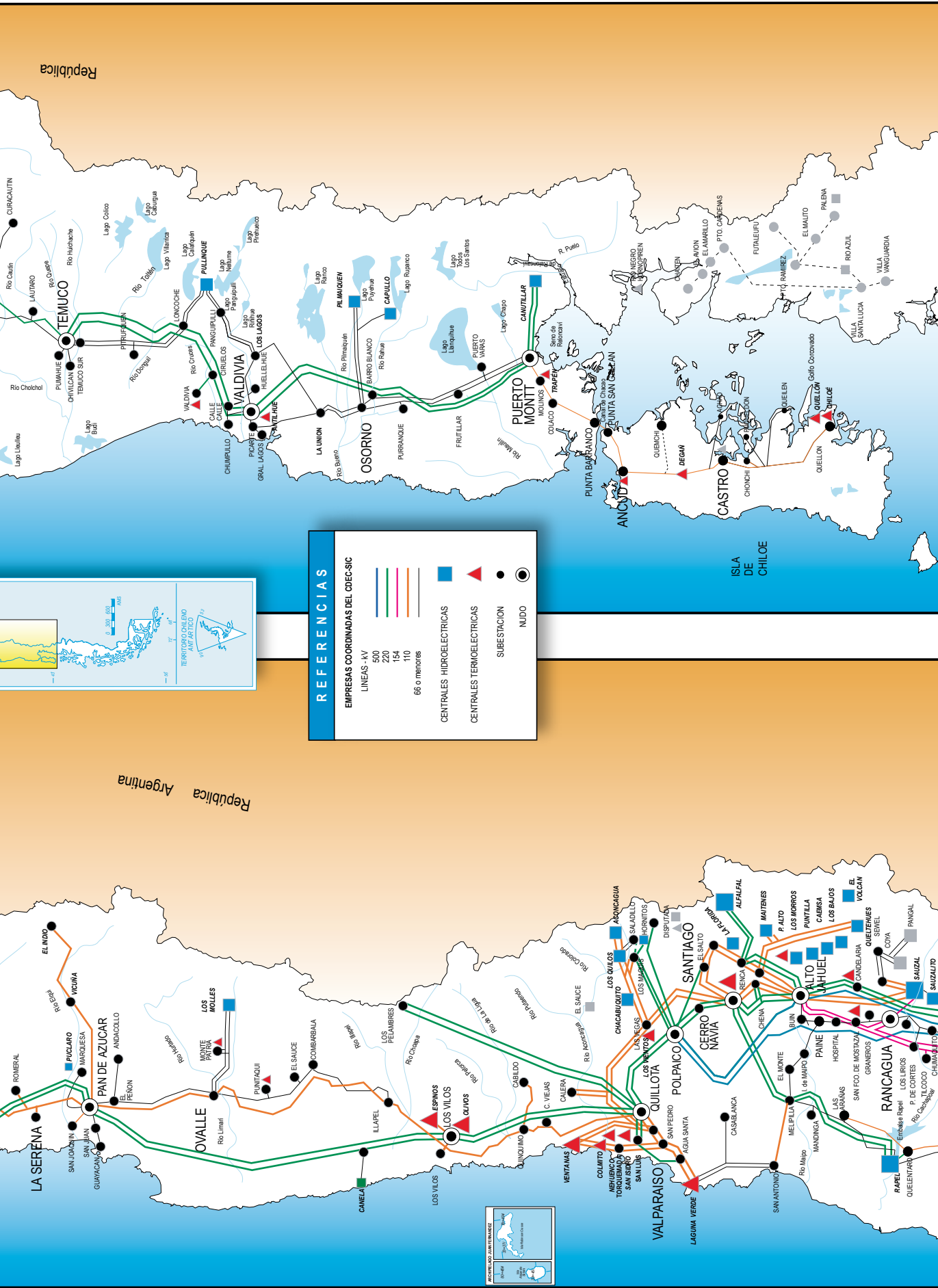




CDEC-SIC

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 Chile de acuerdo con el Art. 2° letra g) del DFL N° 83 de 1979 del Ministerio de Relaciones Exteriores"

Nota: Actualizado hasta Abril de 2009.