



Estadísticas de Operación 1994 - 2003

Carta del Presidente

Estimados señoras y señores:

Anualmente el Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) publica las Estadísticas de Operación del Sistema Eléctrico Interconectado Central (SIC). En esta oportunidad tengo el agrado de dar a conocer a ustedes la publicación que contiene los datos estadísticos más relevantes del decenio 1994 – 2003.

Antes de que ustedes pasen a observar los datos de la operación, creo conveniente hacer un recuento de algunos hechos destacados acaecidos en el ámbito del SIC y de su Centro de Despacho de Carga.

El año 2003 se caracterizó por haber sido un año seco, situación que se acentuó a partir del período de deshielo, principalmente en la zona sur, registrándose probabilidades de excedencia cercanas al 90%.

Debido a lo anterior, si bien el abastecimiento del consumo del sistema siguió siendo predominantemente de origen hidroeléctrico con una participación de 64,9%, la generación termoeléctrica incrementó su participación en el abastecimiento de la demanda desde un 29,5% en el año 2002 a un 35,1% en el 2003.

En lo que se refiere a datos relevantes de energía y potencia, cabe indicar que la generación bruta de energía se incrementó en un 5,4%, totalizando 33.708 GWh durante el año 2003. Las ventas de energía en alta tensión alcanzaron los 32.076 GWh, lo cual representa un incremento del 5,8% respecto de las ventas efectuadas el año 2002. Por su parte, las pérdidas del sistema de transmisión y subtransmisión y los consumos propios de las centrales, alcanzaron la cantidad de 1.632 GWh, un 4,8% de la generación bruta. Este porcentaje es algo menor que el del año anterior debido a una mayor generación cercana a las zonas de consumo.

En cuanto a la demanda por potencia, el valor máximo ocurrió durante el mes de abril, alcanzando a 5.162 MW, con un crecimiento de 5,8% respecto de la demanda máxima anual registrada el año 2002.

Respecto al parque generador, cabe mencionar que durante el año 2003 se incorporaron al SIC las siguientes centrales :

- Central Termoeléctrica Nehuenco II, de 250 MW. Propiedad de Colbún S.A., esta central ingresó a operación comercial como ciclo abierto el 27 de mayo. Será ampliada a ciclo combinado durante 2004.
- Central Termoeléctrica Cholguán, de 9 MW. Propiedad de Arauco Generación, la operación comercial de esta central se inició el 06 de junio.

Con la incorporación y puesta en servicio de estas dos nuevas centrales, la capacidad instalada total del Sistema Interconectado Central, al 31 de diciembre de 2003, alcanzó a 6.996 MW.

Adicionalmente, en el parque transmisor se realizaron las siguientes obras:

- Línea Polpaico – Quillota 220 kV. Propiedad de Transelec, el 11 de mayo se terminaron los trabajos de ampliación de la línea, por lo que está en servicio desde esa fecha con las nuevas características.
- Línea Charrúa - Ancoa 500 kV. Propiedad de Transelec, el 02 de abril se dio término a los trabajos de ampliación a 500 kV del circuito 3 de la línea Charrúa – Ancoa 220 kV, quedando temporalmente energizada en 220 kV, la que pasará a 500 kV en forma previa a la puesta en servicio de la central Ralco.

Por otra parte, cabe destacar que durante el año la Dirección de Operación y Peajes hizo un desarrollo importante en el ámbito de la normativa interna del CDEC-SIC, presentando al Directorio para su aprobación varios Manuales de Procedimiento que complementan y dan precisión a la aplicación del Reglamento Interno de este CDEC, y respecto a los cuales la Comisión Nacional de Energía alcanzó a pronunciarse favorablemente en nueve de ellos.

En cuanto a la participación de empresas en el CDEC-SIC, a partir del 01 de mayo de 2003 se incorporó como empresa integrante,

la Empresa Cenelca S.A. al adquirir la central Canutillar; y a partir del 11 de agosto, la Empresa Sociedad Generadora Austral (SGA) quien representa a central Capullo. Por otra parte, a partir del 01 de noviembre dejó de integrar el CDEC-SIC y por ende, de formar parte del Directorio, la Empresa Eléctrica Pangue S.A.

Durante el año 2003, se reflejó nuevamente el interés de las empresas integrantes de buscar soluciones consensuadas a las discrepancias que surgen en el ámbito de la operación del SIC ya que sólo fueron presentadas cuatro divergencias a consideración del Sr. Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción. Por su parte, se recibieron dos Resoluciones Ministeriales a divergencias planteadas con anterioridad.

Durante el año pasado se registraron dos hechos significativos en lo referente al marco regulatorio que rige el accionar del sector: primero, el jueves 09 de octubre se publicó en el Diario Oficial el Decreto N° 158 que, en lo sustancial, modificó el Decreto Supremo N° 327 en lo relacionado con temas asociados a Peajes, Fijación de Precios de Nudo y Normas sobre Racionamiento. En segundo lugar, se avanzó considerablemente en la estructura de la Ley Corta eléctrica, obteniéndose al mes de diciembre de 2003, un borrador de ese cuerpo legal consensuado por el poder ejecutivo. El proceso legislativo seguirá su curso durante 2004, finalizando en una nueva ley eléctrica complementaria. Sin duda, todo lo anterior servirá para dar un gran impulso al desarrollo del sector.

Finalmente, en nombre del Directorio, quiero expresar un agradecimiento a todas las personas que laboran en el CDEC – SIC y a quienes han apoyado la gestión de la Presidencia de este organismo durante el transcurso del año 2003. Asimismo, hacer un reconocimiento a la gestión realizada por la Dirección de Operación y Peajes por su esfuerzo en hacer que el servicio eléctrico alcance los estándares de calidad y seguridad que requiere el país.


Alan Fischer Hill
Presidente Directorio CDEC-SIC



Carta del Director Ejecutivo CDEC-SIC

Con ocasión de presentar a ustedes las Estadísticas de Operación del Sistema Interconectado Central, creo conveniente hacer un recuento de algunos hitos importantes ocurridos durante el año 2003 en el CDEC-SIC.

El año pasado el CDEC-SIC logró avances significativos para dar un servicio más eficiente, agregando herramientas tecnológicas desarrolladas externa e internamente que son y serán usadas en plenitud mediante una capacitación adecuada de su personal. Forman parte de ello, los modelos PCP y PLP, de programación de corto y largo plazo de la operación del sistema y el desarrollo de una base de datos común, con acceso para todos los integrantes.

Del conjunto de objetivos definidos para la empresa durante el año 2003, que son una continuación de la visión desarrollada en el año 2002, destacan por su importancia para la operación más eficiente y segura del sistema, la realización de estudios tendientes a implementar islas (subsistemas) en el SIC ante la ocurrencia de contingencias severas en el mismo, a definir la capacidad global de transmisión de los distintos tramos del sistema troncal y a modernizar la forma de regular frecuencia en el SIC.

Además, y de acuerdo a lo expresado por la autoridad que considera que existen servicios que debieran ser remunerados y cuyos costos asociados debieran ser asumidos por quienes los causan, en el primer semestre se concluyó el Informe de Servicios Complementarios, el cual fue presentado tanto a la autoridad como al conjunto de empresas integrantes.

Prosiguiendo con la política de unificar criterios para reducir al máximo los posibles temas de conflicto al interior del Directorio del CDEC-SIC, durante el año 2003 se elevaron a consideración del Ministro de Economía sólo cuatro temas en los cuales no fue posible lograr acuerdo entre las empresas integrantes. Además, durante el año se incorporaron al Reglamento Interno del CDEC-SIC, cinco nuevos Manuales de Procedimiento, los que se suman a los cinco

ya aprobados por la CNE el año 2002. Mientras, se sigue trabajando en aquellos Manuales que serán presentados a consideración de la autoridad durante el año 2004.

Un hito importante para nuestra empresa fue la puesta en servicio de la nueva sala del Centro de Despacho y Control, que cuenta con nuevas pantallas de gran formato y puestos ergonómicos de trabajo, lo que permitirá un trabajo más informado y eficiente ya que también se dispone en ella del nuevo sistema supervisor SCADA. Éste recibe la información de todas las empresas integrantes, y de algunas empresas no integrantes.

Por otro lado, a partir del año 2003 y con motivo del Oficio Circular N° 2853 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, le correspondió al CDEC asumir un rol más activo en su relación con las Empresas Concesionarias de Servicio Público de Distribución, consolidando mensualmente la información proporcionada por ellas y que luego es utilizada por la SEC para efectos de determinación de indisponibilidades.

También en el marco regulatorio, en el mes de octubre el Gobierno promulgó el Decreto N° 158, que modifica el Decreto Supremo N° 327/9, en aspectos relevantes como son los relativos a peajes, definiendo el índice "factor de utilización de potencia por tramo" como base para definir las Áreas de Influencia de centrales generadoras. También se especificaron algunos aspectos relacionados con la Fijación de Precios de Nudo y su metodología, principalmente en lo referente a las bases para elaborar el plan de obras y la previsión de demanda del sistema. Por último, también se abordan aspectos relativos a normas sobre racionamiento, estableciendo la forma de valorizar las transacciones durante la vigencia de un decreto de racionamiento y asignando al CDEC la responsabilidad de llevar, entre otros aspectos, un registro actualizado con la capacidad de generación adicional existente en el sistema, así como la elaboración de un procedimiento de acumulación de la reserva hídrica.

Además, ya se encuentra aprobada y lista para su promulgación las modificaciones a la Ley Eléctrica, las cuales establecen un procedimiento de determinación de peajes en transmisión; la disminución de la banda de precios de clientes libres; la ampliación del mercado de clientes no regulados; la introducción del mercado de servicios complementarios y el establecimiento de un panel de expertos para la resolución de controversias, entre otros aspectos.

Como se puede apreciar, todo lo anterior traerá asociado un incremento tanto en las responsabilidades del CDEC-SIC, como en las tareas que realiza la empresa, para lo cual se buscará la mejor forma de dar respuesta a todas ellas, utilizando de forma óptima los recursos disponibles.

Finalmente, para el año 2004 se ha definido un conjunto de nuevos objetivos para el CDEC-SIC, destacándose aquellos relacionados con la proposición de planes destinados a la implementación de los estudios ya realizados. No me cabe duda que, al igual que años anteriores, la empresa hará los esfuerzos necesarios para responder a la confianza que han depositado en ella los diferentes actores del sector eléctrico nacional, mediante la voluntad y el profesionalismo de los que trabajamos en el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central.



Germán Henríquez Véliz
Director Ejecutivo CDEC-SIC



Introducción

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 2003, que alcanza a los 6.996,2 MW, y una cobertura de abastecimiento que alcanza a cerca del 92,7% 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:



Cuadro Estadístico Anual de Producción de Energía y Demanda Máxima, por Sistema.

| Sistema | Generación Bruta 2003 | | | | Demanda Máxima (MW) |
|-----------------------|-----------------------|------------------|--------------|-----------------|---------------------|
| | Térmico (GWh) | Hidráulico (GWh) | Eólico (GWh) | Total (GWh) | |
| SING | 11.358,6 | 65,5 | 0,0 | 11.424,1 | 1.467,1 |
| SIC | 12.202,3 | 21.505,8 | 0,0 | 33.708,1 | 5.162,2 |
| AYSÉN | 14,2 | 69,7 | 5,2 | 89,1 | 16,5 |
| MAGALLANES * | 187,2 | 0,0 | 0,0 | 187,2 | 36,4 |
| Total Nacional | 23.762,3 | 21.641,0 | 5,2 | 45.408,5 | |

Cuadro Estadístico Anual de Potencia Instalada por Sistema, según Tipo de Combustible, al 31 de diciembre de 2003

| Sistema | Potencia Instalada Según Tipo de Combustible | | | | | |
|-----------------------|--|---------------|----------------|----------------|----------------|-------------|
| | Térmico | | | Hidráulico | | Eólico (MW) |
| | Carbón (MW) | Petróleo (MW) | Gas (MW) | Pasada (MW) | Embalse (MW) | |
| SING | 1.205,7 | 310,7 | 2.111,7 | 13,4 | 0,0 | 0,0 |
| SIC | 837,7 | 494,2 | 1.609,0 | 1.301,9 | 2.753,4 | 0,0 |
| AYSÉN | 0,0 | 14,0 | 0,0 | 6,6 | 10,5 | 2,0 |
| MAGALLANES * | 0,0 | 12,1 | 55,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Total Nacional | 2.043,4 | 831,0 | 3.775,9 | 1.321,9 | 2.763,9 | 2,0 |

| Sistema | Potencia Instalada Total | | | Total Sistema (MW) |
|-----------------------|--------------------------|-----------------|-------------|--------------------|
| | Térmico (MW) | Hidráulico (MW) | Eólico (MW) | |
| SING | 3.628,1 | 13,4 | 0,0 | 3.641,5 |
| SIC | 2.940,9 | 4.055,3 | 0,0 | 6.996,2 |
| AYSÉN | 14,0 | 17,1 | 2,0 | 33,1 |
| MAGALLANES * | 67,4 | 0,0 | 0,0 | 67,4 |
| Total Nacional | 6.650,4 | 4.085,8 | 2,0 | 10.738,1 |

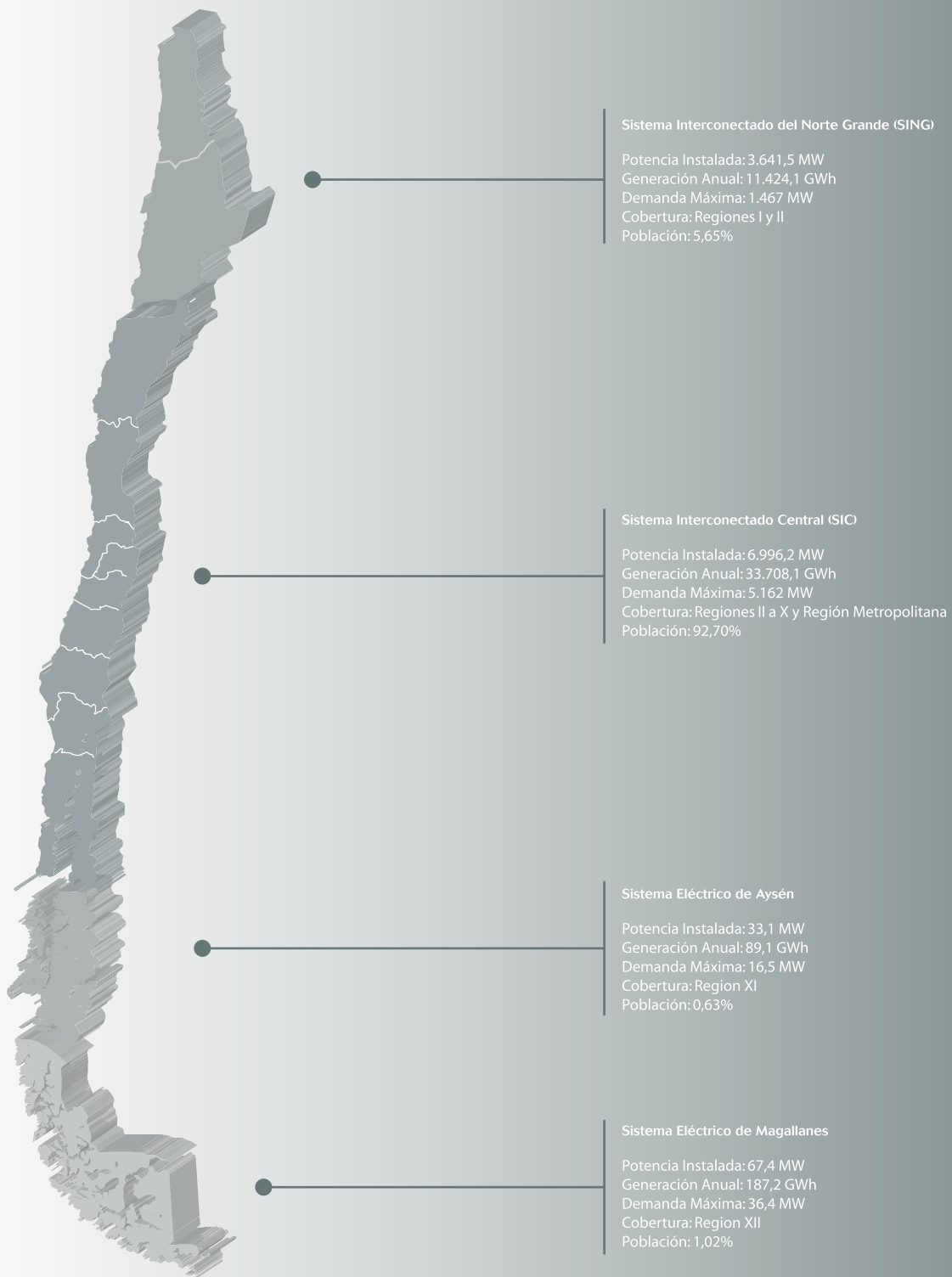
Cuadro Estadístico Anual de Ventas y Cobertura, por Sistema Eléctrico, al 31 de diciembre de 2003

| Sistema | Ventas a Clientes | | Total Ventas (GWh) | Cobertura Poblacional ** | |
|-----------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|---------------|
| | Regulados (GWh) | Industriales (GWh) | | Población | % |
| SING | 1.047,4 | 9.432,9 | 10.480,3 | 890.820 | 5,65 |
| SIC | 21.773,3 | 10.302,7 | 32.076,0 | 14.622.497 | 92,70 |
| AYSÉN | 76,7 | 0,0 | 76,7 | 99.066 | 0,63 |
| MAGALLANES * | 139,4 | 30,1 | 169,5 | 161.121 | 1,02 |
| Total Nacional | 23.036,8 | 19.765,7 | 42.802,5 | 15.773.504 | 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).

** Fuente: INE.

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



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 1994 hasta el año 2003, 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 1994-2003. 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 SIC 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 2003. Se comentan los criterios de planificación de la operación, las condiciones hidrológicas y las decisiones de operación adoptadas.

Capítulo quinto:

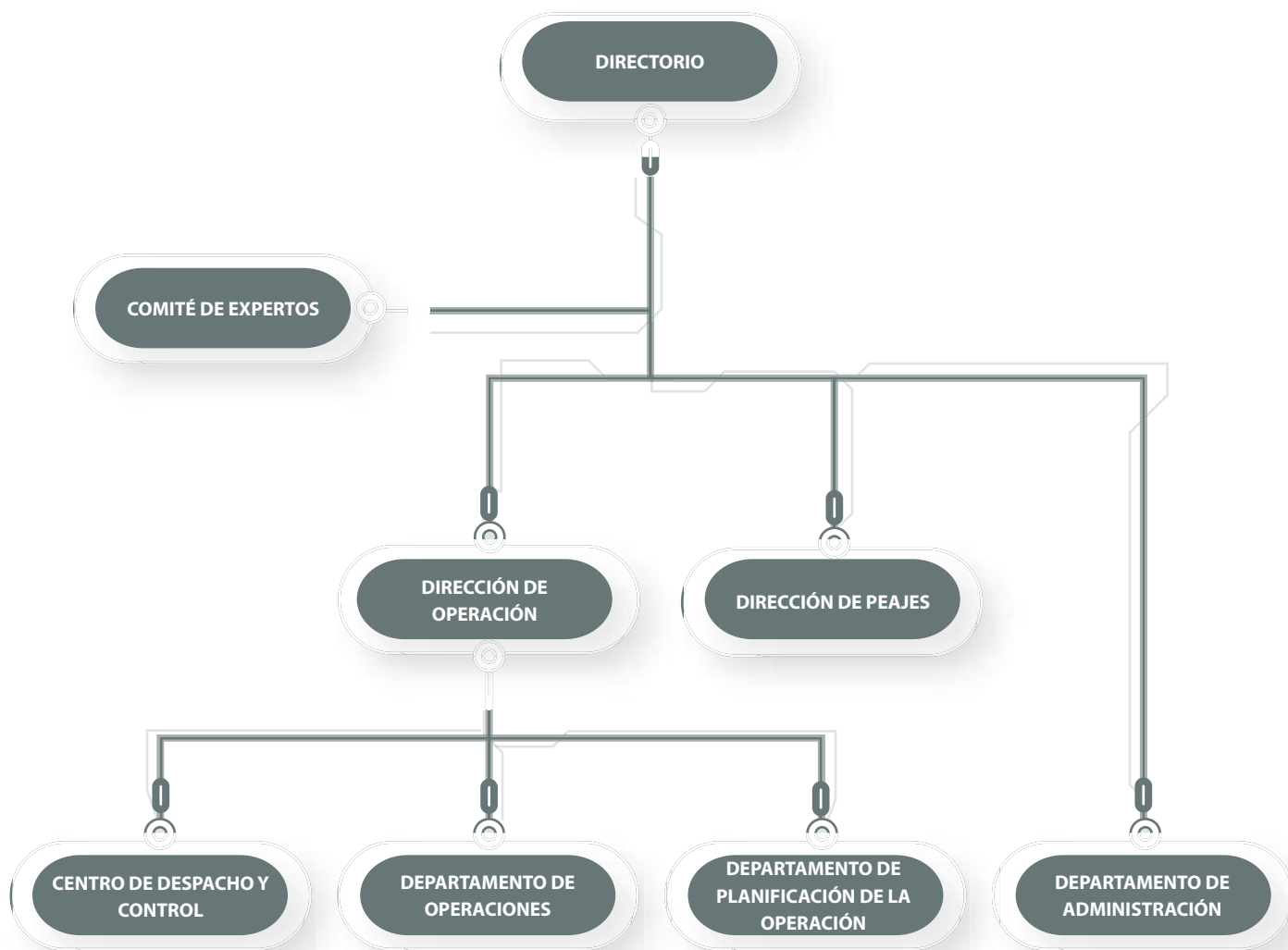
Se resumen las transferencias entre empresas integrantes y se incluyen balances anuales de energía y potencia firme. Se muestra además el uso de los sistemas de transmisión de terceros que realiza cada empresa integrante para abastecer sus compromisos y para cubrir su área de influencia.

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, el CDEC-SIC se estructura de la siguiente forma:



Al 31 de diciembre de 2003, la composición del Directorio era:

| Empresa | Director Titular | Director Suplente |
|------------------------------|-------------------------|--------------------------|
| Endesa | Alan Fischer H. | Osvaldo Muñoz D. |
| Aes Gener S.A. | Juan C. Olmedo H. | Ignacio Matus B. |
| Colbún S.A. | Eduardo Ricke M. | Leonardo Bastidas A. |
| Pehuenche S.A. | Christián Clavería A. | Vicente Villaseca V. |
| Guacolda S.A. | Mario Téllez G. | Jack Nahmías S. |
| Arauco Generación S.A. | Héctor Castro A. | Christian Patrickson C. |
| Soc. Eléctrica Santiago S.A. | Rodrigo Osorio B. | Cristián Álvarez A. |
| San Isidro S.A. | Ricardo Santibáñez Z. | Sergio Díaz C. |
| HQI Transelec Chile S.A. | Eduardo Andrade H. | Christian Perigault S. |
| STS S.A. | Gustavo Riveros S. | Javier Rojas H. |
| CGE Transmisión | Gerardo Illanes C. | Rosita Gómez I. |
| Ibener S.A. | Jorge Leal S. | Soledad Salas M. |
| Cenelca S.A. | Fernando Cubillos P. | Eduardo Arrau P. |
| Soc. Generadora Austral S.A. | Marcelo Bobadilla M. | Julio Sarno T. |

A igual fecha, el comité de expertos estaba compuesto por los siguientes profesionales:

| | |
|----------------------|---|
| José Manuel Ojeda R. | <i>Abogado</i> |
| Rodrigo Palma B. | <i>Ingeniero Civil de Industrias Mención Electricidad</i> |
| Julián Bustos O. | <i>Ingeniero Civil en Electricidad</i> |

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

| | |
|---|------------------------|
| Director Ejecutivo CDEC-SIC Ltda. | Germán Henríquez V. |
| Director de Operación | Germán Henríquez V. |
| Director de Peajes | Germán Henríquez V. |
| Subdirector de Operación | Andrés Salgado R. |
| Subdirector de Peajes y Transferencias | Rodrigo Barbagelata S. |
| Jefe Centro Despacho y Control | Ricardo Pacheco M. |
| Jefe Depto. Operaciones | Patricio Troncoso R. |
| Jefe Depto. Planificación de la Operación | Ernesto Huber J. |
| Jefe Depto. Administración | Ignacio Hidalgo P. |

Capítulo Primero

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 Republica 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.

Además, establece la voluntariedad de integrar el CDEC-SIC a las empresas generadoras cuya capacidad instalada de generación sea superior a 9,0 Megawatts.

Para la resolución de conflictos o divergencias se deberá requerir de la opinión de un comité de tres expertos completamente independientes de las empresas, el cual tiene la función de evacuar un informe y recomendación sobre la materia que es sometida a su consideración por parte del Directorio, el que finalmente tiene la facultad de resolver el conflicto acogiendo o no la resolución del Comité de Expertos o elevar la Divergencia al Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

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.).

Actualmente este organismo está integrado por catorce 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.

○ **Durante 1998**

Por disposición del DS 327/97, se incorporaron las empresas transmisoras Transelec (actualmente HQI Transelec Chile S.A. 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 Peuchén.

○ **Mayo 2003**

Con la compra a Endesa de la central Canutillar, se incorpora la empresa Cenelec.

○ **Agosto 2003**

Se incorpora la empresa Sociedad Generadora Austral, la cual representa a la central Capullo.



Potencia y Energía Firme de las Empresas Productoras

Las empresas productoras integrantes del CDEC-SIC deben estar en condiciones de satisfacer en cada año su demanda de energía, considerando para tal efecto condiciones de hidrología seca, en sus centrales hidroeléctricas, y una disponibilidad promedio en sus unidades térmicas. Anualmente el CDEC-SIC verifica que las empresas integrantes estén efectivamente en condiciones de asegurar el abastecimiento de las demandas de sus clientes.

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, y para determinar la demanda de energía a considerar, se suman todos los suministros de energía previstos, ya sea para sus propios clientes 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 define la generación en el año de la estadística hidrológica de probabilidad de excedencia más próxima a 90%, y para las centrales termoeléctricas, se considera el máximo de energía anual que como promedio pueden generar, considerando las fallas y los períodos de mantención.

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 y Energía 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 y de Energía Firme de los productores con superávit a los productores deficitarios.

Las transferencias de Energía Firme entre productores se comprometen a través de contratos, de libre decisión no sometidos a regulación de precios, y las transferencias de Potencia Firme entre las mismas empresas resultan del mencionado balance y se efectúan al precio marginal de la potencia determinado según lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 327/97.

La generación de las centrales del sistema se decide independientemente de los compromisos de las empresas propietarias de dichos medios de generación.

Criterios de operación

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

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

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

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



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

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

El proceso de convergencia permite en la actualidad simular un mercado de competencia perfecta en el cual los oferentes (o agentes productivos), representados por los modelos de los embalses del Lago Chapo (central Canutillar), Lago Colbún (central Colbún), Laguna de La Invernada (central Cipreses), Lago Rapel (central Rapel) y Embalse Melado (central Pehuenche), buscan maximizar sus ingresos, mientras que los demandantes, representados por el Lago Laja y la optimización del parque térmico, buscan minimizar sus costos, llegándose finalmente a un óptimo de Pareto.

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



Capítulo Segundo

Antecedentes de Empresas Generadoras y Transmisoras Integrantes del CDEC-SIC

Empresas Generadoras

El Sistema Interconectado Central (SIC) está constituido por la interconexión de los sistemas eléctricos de transmisión y las centrales generadoras pertenecientes a Empresa Eléctrica Colbún Machicura S.A., Cenelca S.A., Empresa Nacional de Electricidad S.A., AesGener 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., Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Ibener S.A., Cía. Nacional de Transmisión, Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Compañía General de Electricidad.

Al SIC se interconectan además otras empresas generadoras, tales como Hidroeléctrica Guardia Vieja, Empresa Hidroeléctrica Pullinque S.A., Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., Hidroeléctrica Aconcagua S.A., Energía Verde S.A., Petropower S.A. y otras centrales menores.

El área geográfica cubierta por el SIC abarca desde la rada de Papos por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 92,7% 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.



Potencia Instalada por Empresa

El total de la potencia instalada disponible en el SIC al 31 de diciembre de 2003 se descompone de la siguiente forma:

| | Termoeléctricas | Hidroeléctricas | Totales |
|--|-----------------|-----------------|----------------|
| Arauco Generación S.A. | 62,0 | 0,0 | 62,0 |
| AES Gener S.A. | 536,5 | 244,9 | 781,4 |
| Colbún S.A. | 728,0 | 697,0 | 1425,0 |
| Endesa | 469,0 | 1.457,7 | 1926,7 |
| Guacolda S.A. | 304,0 | 0,0 | 304,0 |
| Pangue S.A. | 0,0 | 467,0 | 467,0 |
| Pehuenche S.A. | 0,0 | 623,0 | 623,0 |
| Soc. Eléctrica Santiago S.A. | 379,0 | 0,0 | 379,0 |
| San Isidro S.A. | 370,0 | 0,0 | 370,0 |
| Ibener S.A. | 0,0 | 124,0 | 124,0 |
| Cenelca S.A. | 0,0 | 145,0 | 145,0 |
| Otras (1) | 92,4 | 290,2 | 382,6 |
| Subtotales | 2.940,9 | 4.048,8 | 6.989,7 |
| Estimación aporte Autoproductores (2) | 0,0 | 6,5 | 6,5 |
| Totales | 2.940,9 | 4.055,3 | 6.996,2 |

(1) Incluye Pullinque, Pilmaiquén, H.Guardia Vieja, Florida, Carbomet, Sauce Andes, Aconcagua, Energía Verde, Capullo, Petropower Puntilla y Chacabuquito.

(2) La potencia aportada por los autoproductores se estimó suponiendo una entrega de energía promedio de ocho horas.

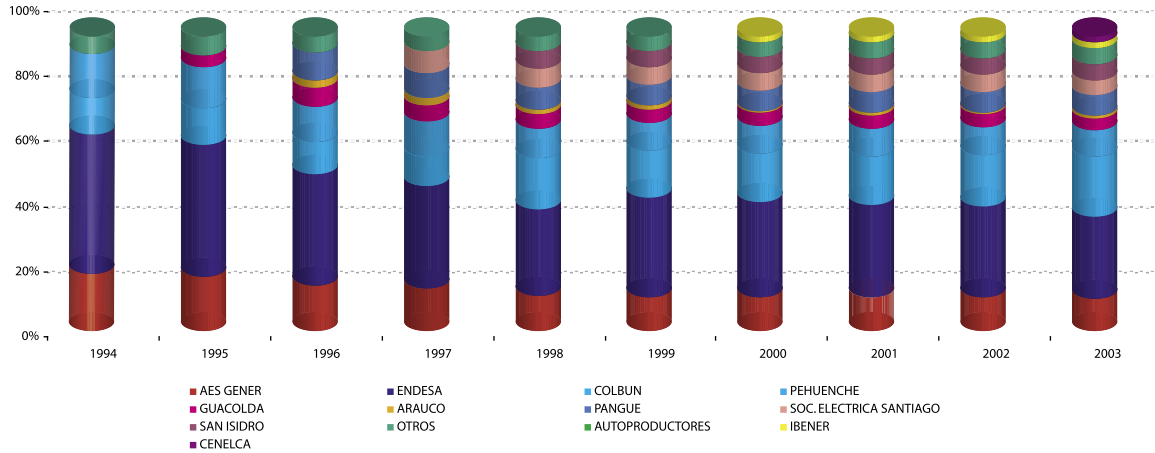


Centrales del SIC y sus Características Principales

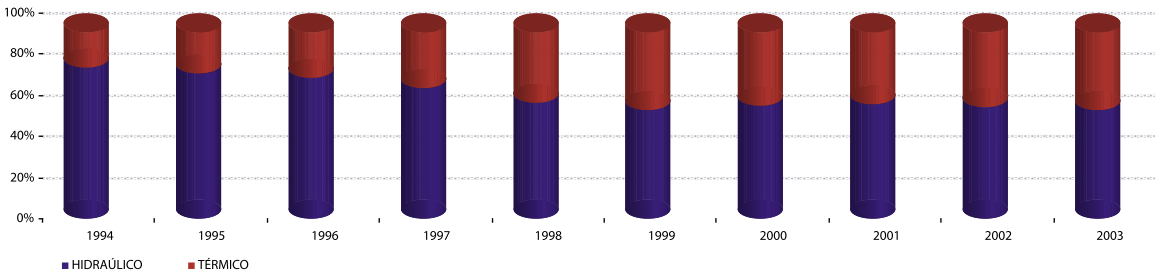
| TERMOELÉCTRICAS | | | | | | |
|------------------|------------------------|------------------------|-------------------------|-------------|-----------------------|--------------------|
| Nombre Central | Propietario | Año puesta en servicio | Tipo de Turbina | Nº Unidades | Potencia Instalada KW | Potencia Máxima KW |
| Arauco | ARAUCO GENERACION S.A. | 1996 | vapor-licor negro | 1 | 33.000 | 33.000 |
| Celco | ARAUCO GENERACION S.A. | 1996 | vapor-licor negro | 2 | 20.000 | 18.000 |
| Cholguán | ARAUCO GENERACION S.A. | 2003 | vapor-des.forest. | 1 | 9.000 | 9.000 |
| Laguna Verde | AES GENER S.A. | 1939-49 | vapor-carbón | 2 | 54.700 | 49.000 |
| Renca | AES GENER S.A. | 1962 | vapor-diesel | 2 | 100.000 | 97.000 |
| Ventanas | AES GENER S.A. | 1964-77 | vapor-carbón | 2 | 338.000 | 340.000 |
| El Indio TG | AES GENER S.A. | 1990 | gas-diesel | 1 | 18.800 | 12.000 |
| S. Fco. Mostazal | AES GENER S.A. | 2002 | Petróleo Diesel grado B | 1 | 25.000 | 25.700 |
| Huasco Vapor | ENDESA | 1965 | vapor-carbón | 2 | 16.000 | 16.000 |
| Bocamina | ENDESA | 1970 | vapor-carbón | 1 | 125.000 | 128.000 |
| Huasco TG | ENDESA | 1977-79 | gas-IFO 180 | 3 | 64.230 | 58.000 |
| D.de Almagro | ENDESA | 1981 | gas-diesel | 1 | 23.750 | 23.800 |
| Taltal | ENDESA | 2000 | gas | 2 | 240.000 | 244.900 |
| Guacolda | GUACOLDA S.A. | 1995-96 | vapor-carbón | 2 | 304.000 | 304.000 |
| Laja | E. VERDE S.A. | 1995 | vapor-des.forest. | 1 | 8.700 | 8.700 |
| Constitución | E. VERDE S.A. | 1995 | vapor-des.forest. | 1 | 8.700 | 8.700 |
| Nueva Renca | S.E.SANTIAGO S.A. | 1997 | ciclo-combinado | 1 | 379.000 | 379.000 |
| Petropower | PETROPOWER S.A. | 1998 | derivado del petróleo | 1 | 75.000 | 71.600 |
| Nehuenco | COLBÚN S.A. | 1998 | ciclo-combinado | 1 | 370.000 | 368.400 |
| Nehuenco 9B | COLBÚN S.A. | 2002 | gas | 1 | 108.000 | 108.000 |
| Nehuenco II | COLBÚN S.A. | 2003 | gas | 1 | 250.000 | 250.000 |
| San Isidro | SAN ISIDRO S.A. | 1998 | ciclo-combinado | 1 | 370.000 | 379.000 |

| HIDROELÉCTRICAS | | | | | | | | | |
|-----------------|-------------------------|------------------------|--------------|--------------|-------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
| Nombre Central | Propietario | Año puesta en servicio | Tipo Central | Tipo Turbina | Nº Unidades | Gasto Central m ³ /seg | Altura de Caída m. | Potencia Instalada KW | Potencia Máxima KW |
| Alfalfal | AES GENER S.A. | 1991 | Pasada | Pelton | 2 | 30,0 | 720,5 | 160.000 | 178.000 |
| Maitenes | AES GENER S.A. | 1923-89 | Pasada | Francis | 5 | 11,3 | 180,0 | 30.800 | 31.000 |
| Queltehues | AES GENER S.A. | 1928 | Pasada | Pelton | 3 | 28,1 | 213,0 | 41.070 | 49.000 |
| Volcán | AES GENER S.A. | 1944 | Pasada | Pelton | 1 | 9,1 | 181,0 | 13.000 | 13.000 |
| Colbún | COLBÚN S.A. | 1985 | Embalse | Francis | 2 | 280,0 | 168,0 | 400.000 | 474.000 |
| Machicura | COLBÚN S.A. | 1985 | Embalse | Kaplán | 2 | 280,0 | 37,0 | 90.000 | 95.000 |
| San Ignacio | COLBÚN S.A. | 1996 | Pasada | Kaplán | 1 | 194,0 | 21,0 | 37.000 | 37.000 |
| Rucúe | COLBÚN S.A. | 1998 | Pasada | Francis | 2 | 65,0 | 140,0 | 170.000 | 178.400 |
| Los Molles | ENDESA | 1952 | Pasada | Pelton | 2 | 1,9 | 1.153,0 | 16.000 | 18.000 |
| Rapel | ENDESA | 1968 | Embalse | Francis | 5 | 535,1 | 76,0 | 350.000 | 378.000 |
| Sauzal | ENDESA | 1948 | Pasada | Francis | 3 | 73,5 | 118,0 | 76.800 | 76.800 |
| Sauzalito | ENDESA | 1959 | Pasada | Kaplán | 1 | 45,0 | 25,0 | 9.500 | 12.000 |
| Cipreses | ENDESA | 1955 | Embalse | Pelton | 3 | 36,4 | 370,0 | 101.400 | 105.900 |
| Isla | ENDESA | 1963-64 | Pasada | Francis | 2 | 84,0 | 93,0 | 68.000 | 68.000 |
| Antuco | ENDESA | 1981 | Embalse | Francis | 2 | 190,0 | 190,0 | 300.000 | 320.000 |
| El Toro | ENDESA | 1973 | Embalse | Pelton | 4 | 97,3 | 545,0 | 400.000 | 450.000 |
| Abanico | ENDESA | 1948-59 | Pasada | Francis | 6 | 106,8 | 147,0 | 136.000 | 136.000 |
| Canutillar | CENELCA S.A. | 1990 | Embalse | Francis | 2 | 75,5 | 212,0 | 145.000 | 172.000 |
| Pangue | PANGUE S.A. | 1996 | Embalse | Francis | 2 | 500,0 | 99,0 | 467.000 | 444.000 |
| Pehuenche | PEHUENCHE S.A. | 1991 | Embalse | Francis | 2 | 300,0 | 206,0 | 500.000 | 552.000 |
| Curillinque | PEHUENCHE S.A. | 1993 | Pasada | Francis | 1 | 84,0 | 114,3 | 85.000 | 89.000 |
| Loma Alta | PEHUENCHE S.A. | 1997 | Pasada | Francis | 1 | 84,0 | 50,4 | 38.000 | 40.000 |
| Mampil | IBENER S.A. | 2000 | Pasada | Francis | 2 | 46,0 | 124,3 | 49.000 | 49.000 |
| Peuchén | IBENER S.A. | 2000 | Pasada | Francis | 2 | 36,0 | 236,0 | 75.000 | 77.000 |
| Pilmaiquén | E.E. PUYEHUE S.A | 1944-59 | Pasada | Francis | 5 | 150,0 | 32,0 | 39.000 | 39.000 |
| Pullinque | E.E. PANGUIPULLI S.A | 1962 | Pasada | Francis | 3 | 120,0 | 48,0 | 48.600 | 48.000 |
| Aconcagua | ACONCAGUA S.A. | 1993-94 | Pasada | Pelton | 2 | 20,2 | 654,3 | 72.900 | 72.900 |
| Florida | S.C. del MAIPO | 1909-93 | Pasada | Francis | 5 | 30,0 | 98,0 | 28.000 | 28.000 |
| Los Quilos | H.G. VIEJA y M. VALPO. | 1943-89 | Pasada | Pelton | 3 | 22,0 | 227,0 | 39.300 | 39.300 |
| Chacabucuito | OBRAS Y DESARROLLO S.A. | 2002 | Pasada | Francis | 4 | 25,0 | 135,0 | 25.000 | 25.000 |
| Capullo | E.E. CAPULLO | 1995 | Pasada | Francis | 1 | 8,0 | 149,5 | 10.700 | 12.000 |
| S. Andes | GEN. S. ANDES | 1909 | Pasada | Francis | 4 | 20,0 | 37,0 | 1.104 | 1.104 |
| Carbomet | CARBOMET | 1944-86 | Pasada | Francis | 4 | 24,0 | 27,0 | 10.896 | 10.896 |
| Puntilla | E.E. PUNTILLA S.A | 1997 | Pasada | Francis | 1 | 20,0 | 92,0 | 14.700 | 14.000 |

Participación por Empresa en la Potencia Instalada del SIC



| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| TOTAL[MW] | 3.893,4 | 4.083,6 | 4.858,5 | 5.266,8 | 6.242,4 | 6.695,1 | 6.652,8 | 6.579,2 | 6.737,2 | 6.996,2 |
| OTROS | 223,8 | 264,0 | 267,9 | 267,9 | 316,5 | 331,2 | 331,2 | 357,6 | 382,6 | 382,6 |
| | 5,7% | 6,5% | 5,5% | 5,1% | 5,1% | 4,9% | 5,0% | 5,4% | 5,7% | 5,5% |
| AUTOPRODUCTORES | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| | 0,2% | 0,2% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,1% | 0,1% |
| PEHUENCHE S.A. | 585,0 | 585,0 | 585,0 | 623,0 | 623,0 | 623,0 | 623,0 | 623,0 | 623,0 | 623,0 |
| | 15,0% | 14,3% | 12,0% | 11,8% | 10,0% | 9,3% | 9,4% | 9,5% | 9,2% | 8,9% |
| GUACOLDA S.A. | - | 150,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 | 304,0 |
| | - | 4,0% | 6,3% | 5,8% | 4,9% | 4,5% | 4,6% | 4,6% | 4,5% | 4,3% |
| COLBÚN S.A. | 490,0 | 490,0 | 527,0 | 527,0 | 1067,0 | 1067,0 | 1.067,0 | 1.067,0 | 1.175,0 | 1.425,0 |
| | 12,6% | 12,0% | 10,8% | 10,0% | 17,1% | 15,9% | 16,0% | 16,2% | 17,4% | 20,4% |
| ENDESA | 1.831,7 | 1.831,7 | 1.831,7 | 1.831,7 | 1.831,7 | 2.269,7 | 2.171,7 | 2.071,7 | 2.071,7 | 1.926,7 |
| | 47,0% | 44,9% | 37,7% | 34,8% | 29,3% | 33,9% | 32,6% | 31,5% | 30,8% | 27,5% |
| AES GENER S.A. | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 756,4 | 781,4 | 781,4 |
| | 19,4% | 18,5% | 15,6% | 14,4% | 12,1% | 11,3% | 11,4% | 11,5% | 11,6% | 11,2% |
| PANGUE S.A. | - | - | 450,0 | 450,0 | 467,0 | 467,0 | 467,0 | 467,0 | 467,0 | 467,0 |
| | - | - | 9,3% | 8,5% | 7,5% | 7,0% | 7,0% | 7,1% | 6,9% | 6,7% |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | - | - | 130,0 | 121,3 | 121,3 | 121,3 | 53,0 | 53,0 | 53,0 | 62,0 |
| | - | - | 2,7% | 2,3% | 1,9% | 1,8% | 0,8% | 0,8% | 0,8% | 0,9% |
| SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. | - | - | - | 379,0 | 379,0 | 379,0 | 379,0 | 379,0 | 379,0 | 379,0 |
| | - | - | - | 7,2% | 6,1% | 5,7% | 5,7% | 5,8% | 5,6% | 5,4% |
| SAN ISIDRO S.A. | - | - | - | - | 370,0 | 370,0 | 370,0 | 370,0 | 370,0 | 370,0 |
| | - | - | - | - | 5,9% | 5,5% | 5,6% | 5,6% | 5,5% | 5,3% |
| IBENER S.A. | - | - | - | - | - | - | 124,0 | 124,0 | 124,0 | 124,0 |
| | - | - | - | - | - | - | 1,9% | 1,9% | 1,8% | 1,8% |
| CENELCA S.A. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 145,0 |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,1% |



| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| TOTAL[MW] | 3.893,4 | 4.083,6 | 4.858,5 | 5.266,8 | 6.242,4 | 6.695,1 | 6.652,8 | 6.579,2 | 6.737,2 | 6.996,2 |
| TÉRMICO | 740,5 | 907,9 | 1.191,9 | 1.562,2 | 2.350,8 | 2.788,8 | 2.622,5 | 2.548,9 | 2.681,9 | 2.940,9 |
| | 19,0% | 22,2% | 24,5% | 29,7% | 37,7% | 41,7% | 39,4% | 38,7% | 39,8% | 42,0% |
| HIDRÁULICO | 3.152,9 | 3.175,7 | 3.666,6 | 3.704,6 | 3.891,6 | 3.906,3 | 4.030,3 | 4.030,3 | 4.055,3 | 4.055,3 |
| | 81,0% | 77,8% | 75,5% | 70,3% | 62,3% | 58,3% | 60,6% | 61,3% | 60,2% | 58,0% |

Principales Líneas de Transmisión del SIC a diciembre de 2003

| | LÍNEAS | VOLTAJES kV | LONGITUD Km | Nº CIRCUITO |
|---------------------------------|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| 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 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | |
| | Sin Instalaciones | | | |
| GUACOLDA S.A. | | | | |
| | Guacolda - Maitencillo | 220 | 34,70 | 2 |
| | Maitencillo - Cardones | 220 | 133,30 | 1 |
| ENDESA | | | | |
| | Charrúa - Inforsa | 220 | 73,70 | 1 |
| | María Dolores - Laja | 220 | 29,80 | 1 |
| HQI TRANSELEC Chile S.A. | | | | |
| | Ancoa - Alto Jahuel circ 1 | 500 | 240,51 | 1 |
| | Ancoa - Alto Jahuel circ 2 | 500 | 257,80 | 1 |
| | El Rodeo - Polpaico (en 220 kV) | 220 | 62,22 | 2 |
| | Pan de Azúcar - Maitencillo | 220 | 196,83 | 2 |
| | Los Vilos - Pan de Azúcar | 220 | 228,11 | 2 |
| | Quillota - Los Vilos | 220 | 124,61 | 2 |
| | Polpaico - Quillota | 220 | 49,58 | 2 |
| | Cerro Navia - Polpaico | 220 | 29,99 | 2 |
| | Alto Jahuel - Cerro Navia | 220 | 39,20 | 2 |
| | Alto Jahuel - El Rodeo | 220 | 9,69 | 2 |
| | Charrúa - Ancoa 1 y 2 | 220 | 182,94 | 2 |
| | Rapel - Cerro Navia | 220 | 114,64 | 2 |
| | 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 Pangué | 220 | 3,45 | 1 |
| | Charrúa - Ancoa (3º circuito) | 220 | 196,25 | 1 |
| | Charrúa - Concepción | 220 | 72,10 | 1 |
| | Charrúa - Hualpén | 220 | 83,67 | 1 |
| | Pangué - 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 | LONGITUD Km | Nº CIRCUITO |
|---------------------------------|---|----------------|----------------|----------------|
| HQI TRANSELEC Chile S.A. | | | | |
| | Valdivia - Temuco | 220 | 151,65 | 1 |
| | Puerto Montt - Temuco | 220 | 358,99 | 1 |
| | Puerto Montt - Valdivia | 220 | 215,01 | 1 |
| | Arranque San Fernando | 154 | 2,38 | 2 |
| | Concepción - San Vicente | 154 | 10,79 | 2 |
| | Arranque Paine | 154 | 0,94 | 1 |
| | Rancagua - Alto Jahuel | 154 | 60,70 | 1 |
| | Sauzal - Rancagua | 154 | 13,11 | 1 |
| | Arranque Indac | 154 | 9,46 | 1 |
| | Itahue - Rancagua | 154 | 143,40 | 1 |
| | Itahue - Alto Jahuel | 154 | 184,02 | 1 |
| | Arranque Chillán | 154 | 3,00 | 1 |
| | Derivación Linares | 154 | 0,42 | 1 |
| | Charrúa - Itahue | 154 | 242,61 | 1 |
| | Charrúa - Concepción | 154 | 72,17 | 1 |
| | San Vicente - Hualpén | 154 | 5,23 | 1 |
| | San Vicente - Derivación Petroquímicas | 154 | 2,23 | 1 |
| | Hualpén - Der. Petroquímicas - San Vcte | 154 | 5,23 | 2 |
| | Coronel - Hualpén | 154 | 25,13 | 1 |
| | Concepción - CGE | 154 | 0,07 | 1 |
| | San Vicente - CGE | 154 | 0,14 | 1 |
| | Charrúa - Los Angeles - Sta Fe | 154 | 65,12 | 1 |
| | Bocamina - Arranque Quiñenco | 154 | 2,80 | 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 - Maitencillo | 110 | 193,57 | 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 - Talcahuano | 66 | 1,24 | 2 |
| | San Vicente - Petrox | 66 | 3,99 | 2 |
| | Petrox - Petropower | 66 | 1,10 | 2 |
| | Coronel - Concepción | 66 | 28,48 | 2 |
| | Los Lagos - Pullinque | 66 | 64,21 | 2 |
| | San Javier - Constitución | 66 | 76,94 | 1 |
| | Linares - Ancoa | 66 | 35,49 | 1 |
| | Charrúa - Cholguán | 66 | 23,77 | 1 |
| | Charrúa - Laja | 66 | 47,35 | 1 |
| | Los Angeles - Pangué | 66 | 6,77 | 1 |
| | Coronel - Bocamina | 66 | 2,93 | 1 |
| | Diego de Almagro - Chañaral | 23 | 59,71 | 2 |
| | Arranque Dos Amigos | 23 | 2,02 | 1 |
| | San Vicente - Industrias Aliadas | 13,8 | 0,70 | 2 |
| | Derivación Inchalam | 13,8 | 1,24 | 1 |
| C.G.E. TRANSMISIÓN | | | | |
| | Alonso de Ribera - Concepción | 154 | 0,20 | 1 |
| | San Vicente - Talcahuano | 154 | 1,06 | 1 |
| | Pan de Azúcar - San Joaquín | 110 | 7,03 | 1 |
| | Pan de Azúcar - Ovalle | 110 | 74,24 | 1 |

| | LÍNEAS | VOLTAJES kV | LONGITUD Km | Nº CIRCUITO |
|--------------------|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| C.G.E. TRANSMISIÓN | | | | |
| | Ovalle - Illapel | 110 | 130,00 | 1 |
| | Quillota - Illapel | 110 | 181,89 | 1 |
| | Quinquimo - Cabildo | 110 | 28,79 | 1 |
| | El Peñón - Carmen de Andacollo | 110 | 22,74 | 1 |
| | Pan de Azúcar - San Joaquín | 66 | 7,03 | 1 |
| | Pan de Azúcar - Guayacán | 66 | 8,43 | 2 |
| | Ovalle - Pan de Azúcar | 66 | 74,24 | 1 |
| | El Peñón - Andacollo | 66 | 18,50 | 1 |
| | Illapel - Ovalle | 66 | 133,54 | 1 |
| | Alto Jahuel - Paine | 66 | 14,70 | 1 |
| | Rancagua - Paine | 66 | 39,10 | 1 |
| | Fátima - Buin | 66 | 10,30 | 1 |
| | Fátima - Paine | 66 | 1,85 | 1 |
| | Fátima - Hospital | 66 | 6,88 | 1 |
| | San Fernando - Rancagua | 66 | 55,00 | 1 |
| | Rancagua - Alameda | 66 | 0,15 | 1 |
| | Rancagua - Cachapoal | 66 | 4,05 | 1 |
| | Punta de Cortes - Cachapoal | 66 | 8,50 | 2 |
| | Punta de Cortes - Lo Miranda 1 | 66 | 5,94 | 1 |
| | Punta de Cortes - Lo Miranda 2 | 66 | 5,77 | 1 |
| | Punta de Cortes - Puente Alto | 66 | 4,83 | 1 |
| | Lo Miranda - Loreto | 66 | 14,95 | 1 |
| | Pelequén - Malloa | 66 | 6,94 | 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 | 6,90 | 1 |
| | La Ronda - San Vicente TT. | 66 | 19,10 | 1 |
| | San Vicente TT. - Las Cabras | 66 | 25,73 | 1 |
| | Las Cabras - El Manzano | 66 | 13,83 | 1 |
| | La Paloma - La Ronda | 66 | 1,65 | 1 |
| | San Fernando - Teno | 66 | 36,56 | 1 |
| | Teno - Curicó | 66 | 17,00 | 1 |
| | Itahue - Curicó | 66 | 21,08 | 2 |
| | Talca - Itahue | 66 | 44,10 | 2 |
| | Talca - Linares | 66 | 49,00 | 1 |
| | Talca - Piduco | 66 | 3,00 | 1 |
| | Talca - Maule 1 | 66 | 14,40 | 1 |
| | Talca - Maule 2 | 66 | 14,70 | 1 |
| | Linares - Parral | 66 | 36,90 | 1 |
| | Chillán - Parral | 66 | 64,30 | 1 |
| | Charrúa - Chillán | 66 | 56,84 | 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 | 8,30 | 1 |
| | Alonso de Ribera - Concepción | 66 | 0,07 | 1 |
| | Colo Colo - Ejército | 66 | 0,70 | 1 |
| | Concepción - Frutillares | 66 | 23,12 | 1 |
| | Penco - Lirquén | 66 | 4,30 | 1 |
| | Coronel - Horcones 1 | 66 | 25,33 | 1 |
| | Coronel - Horcones 2 | 66 | 26,86 | 1 |
| | Horcones - Lebu | 66 | 76,20 | 1 |
| | Coronel - Arenas Blancas | 66 | 2,60 | 1 |

| | LÍNEAS | VOLTAJES kV | LONGITUD Km | Nº CIRCUITO |
|-------------------------------------|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| C.G.E. TRANSMISIÓN | | | | |
| | Arenas Blancas - Puchoco | 66 | 1,20 | 1 |
| | Tap off Loma Colorada - Loma Colorada | 66 | 1,00 | 1 |
| | Loma Colorada - Tap off Polpaico | 66 | 11,90 | 1 |
| | Arranque Escuadrón | 66 | 0,23 | 1 |
| | Arenas Blancas - Tap off Polpaico | 66 | 5,30 | 1 |
| | Tap off Polpaico - Polpaico | 66 | 0,55 | 1 |
| | Talcahuano - Latorre 1 | 66 | 3,48 | 1 |
| | Talcahuano - Latorre 2 | 66 | 3,01 | 1 |
| | Talcahuano - Perales | 66 | 4,88 | 1 |
| | Latorre - Tumbes | 66 | 3,83 | 1 |
| | Los Ángeles - Manso de Velasco | 66 | 3,3 | 1 |
| | Manso de Velasco - El Avellano | 66 | 4,2 | 1 |
| | Los Angeles - Angol | 66 | 49,70 | 1 |
| | Victoria - Angol | 66 | 59,90 | 1 |
| | Victoria - Traiguén | 66 | 32,10 | 1 |
| | Victoria - Curacautín | 66 | 45,30 | 1 |
| | Temuco - Victoria | 66 | 58,80 | 1 |
| | Temuco - Pumahue | 66 | 0,2 | 2 |
| | Pumahue - Chivilcán | 66 | 4,7 | 1 |
| | Padre las Casas - Chivilcán | 66 | 9,00 | 1 |
| | Temuco - Loncoche | 66 | 79,90 | 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 |
| ARAUCO GENERACIÓN | | | | |
| | Sin Instalaciones | | | |
| SOC. GENERADORA AUSTRAL S.A. | | | | |
| | Sin Instalaciones | | | |
| ESSA | | | | |
| | Sin Instalaciones | | | |
| SAN ISIDRO | | | | |
| | Sin Instalaciones | | | |
| IBENER | | | | |
| | Peuchén - Mampil | 220 | 10,00 | 1 |
| | Mampil - Rucúe | 220 | 26,00 | 1 |

Capítulo Tercero

Operación del Sistema en el Período 1994 - 2003

Generación Bruta Mensual de las Centrales del SIC.

Se incluyen a continuación diez cuadros que presentan las generaciones brutas mensuales por central para los años 1994 a 2003

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 incluye a: CMPC, Carbomet, Los Morros, Sauce Valparaíso, Sauce Andes, Capullo y Energía Verde.
- 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.
- 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, 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).



| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1994 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 113,6 | 112,2 | 113,1 | 60,8 | 48,2 | 40,6 | 26,7 | 36,8 | 38,4 | 50,3 | 95,4 | 120,6 | 856,8 |
| Maitenes | 11,2 | 9,6 | 11,0 | 10,7 | 10,9 | 10,6 | 11,3 | 11,6 | 11,5 | 12,6 | 13,0 | 13,5 | 137,5 |
| Queltehues | 32,3 | 30,2 | 33,3 | 32,6 | 32,5 | 30,6 | 29,6 | 30,8 | 30,6 | 24,3 | 23,1 | 25,2 | 355,0 |
| Volcán | 9,9 | 9,0 | 9,7 | 9,5 | 9,0 | 8,2 | 7,6 | 7,9 | 6,3 | 10,0 | 9,7 | 9,8 | 106,7 |
| Ventanas 2 | 8,3 | 143,2 | 154,0 | 153,7 | 145,9 | 135,7 | 132,2 | 100,0 | 121,9 | 61,8 | 62,0 | 127,6 | 1.346,3 |
| Ventanas 1 | 81,5 | 9,9 | 89,4 | 82,8 | 81,4 | 64,9 | 68,1 | 45,6 | 62,0 | 14,3 | 0,0 | 0,0 | 599,9 |
| Renca | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 12,5 | 13,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 0,0 | 1,6 | 30,8 |
| Lag.Verde | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,4 |
| El Indio TG | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| G. Hidráulica | 167,1 | 161,0 | 167,2 | 113,6 | 100,7 | 90,0 | 75,2 | 87,0 | 86,8 | 97,2 | 141,2 | 169,0 | 1.456,0 |
| G. Térmica | 89,8 | 153,2 | 244,9 | 249,0 | 240,4 | 200,9 | 200,4 | 145,5 | 183,9 | 78,4 | 62,1 | 129,2 | 1.977,6 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 256,9 | 314,2 | 412,0 | 362,6 | 341,1 | 290,9 | 275,6 | 232,6 | 270,7 | 175,6 | 203,3 | 298,2 | 3.433,6 |
| CONS. PROPIO | 5,7 | 8,0 | 13,0 | 13,6 | 13,5 | 11,0 | 11,4 | 8,9 | 10,4 | 5,4 | 4,0 | 7,4 | 112,3 |
| TOTAL GEN. NETA | 251,2 | 306,2 | 399,0 | 349,0 | 327,6 | 279,9 | 264,2 | 223,7 | 260,3 | 170,2 | 199,2 | 290,8 | 3.321,3 |
| ENDESA | | | | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 3,2 | 2,8 | 3,0 | 2,8 | 2,9 | 2,6 | 2,8 | 3,8 | 4,7 | 4,0 | 3,0 | 2,8 | 38,5 |
| Sauz+Szito | 55,2 | 51,3 | 55,5 | 35,2 | 31,5 | 37,6 | 35,9 | 35,2 | 44,3 | 56,1 | 60,0 | 60,3 | 558,1 |
| Rapel | 61,8 | 22,9 | 45,0 | 45,3 | 100,7 | 106,0 | 147,2 | 138,8 | 35,4 | 83,4 | 51,2 | 81,7 | 919,5 |
| Canutillar | 35,9 | 32,5 | 89,3 | 101,8 | 122,2 | 120,5 | 124,9 | 122,6 | 100,4 | 102,8 | 70,8 | 79,5 | 1.103,3 |
| Cipreses | 72,1 | 37,6 | 38,7 | 38,4 | 39,1 | 49,5 | 52,3 | 65,6 | 35,0 | 49,5 | 34,0 | 54,3 | 566,1 |
| Isla | 49,9 | 40,8 | 38,9 | 35,4 | 31,0 | 46,4 | 48,4 | 47,4 | 39,7 | 49,6 | 45,3 | 49,1 | 522,0 |
| El Toro | 249,7 | 268,2 | 230,8 | 236,4 | 261,5 | 97,7 | 35,1 | 0,9 | 9,6 | 4,7 | 0,6 | 12,8 | 1.407,9 |
| Abanico | 39,4 | 33,3 | 34,9 | 32,9 | 33,0 | 34,0 | 37,0 | 35,2 | 36,3 | 39,6 | 38,6 | 40,3 | 434,5 |
| Antuco | 165,9 | 153,3 | 140,1 | 144,8 | 169,4 | 169,4 | 154,5 | 104,3 | 138,9 | 131,4 | 122,1 | 109,8 | 1.703,8 |
| Bocamina | 15,5 | 64,9 | 77,3 | 76,5 | 72,6 | 32,5 | 54,0 | 42,2 | 69,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 505,0 |
| Huasco-Vap | 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 |
| Huasco Fuel TG | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,6 |
| Boca+Concep.TG | 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 |
| D.Almagro TG | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,8 |
| G. Hidráulica | 733,0 | 642,8 | 676,1 | 673,1 | 791,2 | 663,5 | 638,2 | 554,1 | 444,4 | 521,1 | 425,6 | 490,7 | 7.253,7 |
| G. Térmica | 15,5 | 64,9 | 77,4 | 76,5 | 72,6 | 32,5 | 54,0 | 42,2 | 69,7 | 0,4 | 0,2 | 0,3 | 506,3 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 748,6 | 707,7 | 753,5 | 749,6 | 863,8 | 696,0 | 692,2 | 596,3 | 514,0 | 521,5 | 425,8 | 491,0 | 7.760,1 |
| CONS. PROPIO | 3,2 | 5,9 | 7,7 | 7,9 | 8,1 | 5,4 | 6,7 | 6,3 | 7,1 | 3,1 | 2,4 | 1,5 | 65,2 |
| TOTAL GEN. NETA | 745,4 | 701,8 | 745,8 | 741,7 | 855,7 | 690,6 | 685,5 | 590,0 | 507,0 | 518,4 | 423,5 | 489,5 | 7.694,8 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún + Machicura | 135,5 | 108,9 | 219,3 | 230,9 | 158,1 | 212,7 | 273,3 | 397,4 | 316,4 | 337,9 | 329,3 | 258,6 | 2.978,2 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 210,1 | 136,9 | 117,9 | 134,5 | 159,7 | 263,9 | 270,8 | 251,9 | 277,9 | 357,0 | 382,5 | 330,7 | 2.893,7 |
| Curillínque | 21,1 | 18,3 | 34,8 | 37,0 | 41,4 | 59,3 | 63,2 | 60,2 | 54,4 | 64,7 | 56,9 | 64,2 | 575,5 |
| CONS. PROPIO | 0,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 8,7 |
| OTROS GENERAD. Y APORTES | | | | | | | | | | | | | |
| Pullínque | 15,4 | 11,2 | 10,2 | 8,8 | 13,5 | 24,9 | 31,9 | 31,4 | 25,4 | 28,9 | 23,7 | 26,1 | 251,3 |
| Pilmaiquén | 16,2 | 13,8 | 12,9 | 15,2 | 25,8 | 27,1 | 28,0 | 28,5 | 26,8 | 27,8 | 26,6 | 26,0 | 274,7 |
| Los Quilos | 28,3 | 23,3 | 24,9 | 17,6 | 14,8 | 13,0 | 13,5 | 17,4 | 21,3 | 27,1 | 27,2 | 28,1 | 256,4 |
| Aconcagua | 38,0 | 32,0 | 30,0 | 11,9 | 10,2 | 8,3 | 7,8 | 10,9 | 16,2 | 32,0 | 54,7 | 57,6 | 309,7 |
| Florida | 13,2 | 13,0 | 10,4 | 5,9 | 3,1 | 7,6 | 9,4 | 13,2 | 11,3 | 11,7 | 15,4 | 16,5 | 130,4 |
| Otros Autopro. | 8,6 | 8,0 | 8,4 | 7,2 | 12,5 | 9,5 | 10,1 | 12,3 | 11,9 | 10,0 | 11,3 | 12,0 | 121,8 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 119,7 | 101,2 | 96,8 | 66,5 | 79,9 | 90,5 | 100,7 | 113,7 | 112,8 | 137,5 | 158,8 | 166,3 | 1.344,4 |
| CONS. PROPIO | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 4,5 |
| TOTAL GEN. NETA | 119,3 | 100,9 | 96,5 | 66,3 | 79,7 | 90,2 | 100,4 | 113,3 | 112,4 | 137,0 | 158,3 | 165,8 | 1.339,9 |
| TOTAL SIC | | | | | | | | | | | | | |
| GENERACIÓN BRUTA | 1.491,8 | 1.387,3 | 1.634,4 | 1.581,0 | 1.643,9 | 1.613,3 | 1.675,8 | 1.652,1 | 1.546,3 | 1.594,0 | 1.556,5 | 1.609,0 | 18.985,4 |
| CONSUMOS PROPIOS | 9,8 | 14,6 | 21,4 | 22,2 | 22,4 | 17,5 | 19,3 | 16,3 | 18,7 | 10,0 | 8,0 | 10,5 | 190,6 |
| GENERACIÓN NETA | 1.482,0 | 1.372,7 | 1.613,0 | 1.558,8 | 1.621,6 | 1.595,8 | 1.656,5 | 1.635,8 | 1.527,6 | 1.584,1 | 1.548,5 | 1.598,6 | 18.794,8 |
| PÉRDIDAS TRANSMISIÓN | 89,4 | 81,3 | 90,7 | 88,9 | 99,9 | 95,2 | 89,6 | 95,1 | 86,5 | 104,2 | 100,7 | 101,2 | 1.122,5 |
| TOTAL VENTAS SIC | 1.392,6 | 1.291,4 | 1.522,3 | 1.470,0 | 1.521,6 | 1.500,6 | 1.566,9 | 1.540,7 | 1.441,2 | 1.479,9 | 1.447,8 | 1.497,4 | 17.672,3 |
| TOT. GEN. HIDRÁULICA | 1.386,4 | 1.169,2 | 1.312,1 | 1.255,5 | 1.330,9 | 1.379,9 | 1.421,4 | 1.464,3 | 1.292,7 | 1.515,3 | 1.494,3 | 1.479,5 | 16.501,5 |
| TOT. GEN. TÉRMICA | 105,4 | 218,1 | 322,3 | 325,5 | 313,0 | 233,3 | 254,4 | 187,8 | 253,6 | 78,7 | 62,3 | 129,5 | 2.484,0 |
| % GEN. HIDRAULICA | 92,9 | 84,3 | 80,3 | 79,4 | 81,0 | 85,5 | 84,8 | 88,6 | 83,6 | 95,1 | 96,0 | 92,0 | 86,9 |
| % GEN. TERMICA | 7,1 | 15,7 | 19,7 | 20,6 | 19,0 | 14,5 | 15,2 | 11,4 | 16,4 | 4,9 | 4,0 | 8,0 | 13,1 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1995 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 128,3 | 109,1 | 104,1 | 65,8 | 50,3 | 40,9 | 37,6 | 34,9 | 40,3 | 48,8 | 100,3 | 123,4 | 883,8 |
| Maitenes | 12,0 | 10,1 | 11,0 | 10,5 | 11,1 | 10,6 | 11,2 | 11,3 | 11,3 | 11,6 | 12,1 | 12,4 | 135,3 |
| Queltehues | 34,3 | 31,0 | 34,7 | 33,0 | 33,5 | 30,8 | 28,7 | 24,5 | 31,8 | 32,6 | 32,6 | 32,1 | 379,7 |
| Volcán | 10,1 | 8,9 | 10,1 | 9,5 | 9,1 | 7,9 | 7,5 | 7,0 | 8,4 | 8,8 | 9,7 | 10,0 | 106,9 |
| Ventanas 2 | 146,7 | 136,1 | 157,7 | 145,9 | 153,0 | 146,2 | 137,0 | 145,1 | 47,6 | 0,0 | 31,3 | 77,1 | 1.323,6 |
| Ventanas 1 | 0,0 | 11,5 | 87,8 | 67,6 | 83,7 | 86,5 | 88,6 | 86,8 | 63,2 | 57,6 | 38,3 | 0,0 | 671,6 |
| Renca | 0,9 | 6,3 | 42,5 | 62,2 | 33,1 | 3,9 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 154,8 |
| Laguna Verde | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 6,0 | 1,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,0 |
| El Indio TG | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| G. Hidráulica | 184,7 | 159,2 | 159,9 | 118,9 | 104,0 | 90,2 | 85,0 | 77,7 | 91,7 | 101,9 | 154,7 | 177,8 | 1.505,6 |
| G. Térmica | 147,8 | 154,0 | 288,0 | 276,7 | 275,8 | 238,6 | 226,4 | 232,0 | 110,8 | 63,1 | 69,6 | 77,1 | 2.159,8 |
| TOT. GEN. BRUTA | 332,4 | 313,1 | 447,9 | 395,6 | 379,7 | 328,8 | 311,4 | 309,6 | 202,6 | 165,0 | 224,3 | 254,9 | 3.665,4 |
| CONS. PROPIOS | 7,9 | 8,7 | 17,7 | 17,4 | 16,2 | 13,3 | 12,9 | 13,2 | 7,4 | 4,5 | 4,7 | 5,3 | 129,0 |
| TOTAL GEN. NETA | 324,6 | 304,5 | 430,2 | 378,2 | 363,6 | 315,5 | 298,5 | 296,4 | 195,2 | 160,5 | 219,6 | 249,6 | 3.536,4 |
| ENDESA | | | | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 2,6 | 2,3 | 2,5 | 2,4 | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,1 | 1,9 | 1,6 | 1,6 | 26,3 |
| Sauzal+Szito. | 59,3 | 52,1 | 55,1 | 35,6 | 29,8 | 38,7 | 35,6 | 30,6 | 52,0 | 54,8 | 60,0 | 59,8 | 563,5 |
| Rapel | 37,6 | 17,2 | 26,6 | 43,9 | 76,4 | 104,7 | 152,6 | 155,8 | 119,2 | 69,4 | 61,7 | 83,2 | 948,3 |
| Cipreses | 56,6 | 44,3 | 56,1 | 45,5 | 37,5 | 17,0 | 41,3 | 57,5 | 22,6 | 45,8 | 43,2 | 71,9 | 539,3 |
| Isla | 50,1 | 36,7 | 41,6 | 32,1 | 43,4 | 36,0 | 40,7 | 41,6 | 38,6 | 46,9 | 42,2 | 49,0 | 498,9 |
| El Toro | 230,9 | 276,2 | 323,1 | 306,6 | 248,6 | 138,7 | 73,5 | 73,9 | 5,2 | 38,2 | 8,0 | 24,5 | 1.747,4 |
| Abanico | 38,5 | 32,7 | 34,6 | 31,8 | 31,4 | 34,3 | 36,5 | 33,6 | 35,4 | 36,3 | 37,8 | 39,0 | 421,6 |
| Antuco | 154,5 | 152,9 | 170,9 | 164,2 | 146,9 | 189,7 | 171,8 | 145,3 | 165,4 | 140,1 | 142,8 | 114,3 | 1.858,7 |
| Canutillar | 88,8 | 56,2 | 109,4 | 107,6 | 111,9 | 98,2 | 121,3 | 110,2 | 96,6 | 74,7 | 40,1 | 39,5 | 1.054,6 |
| Bocamina | 38,1 | 81,6 | 91,2 | 87,1 | 77,5 | 41,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,6 | 1,7 | 0,0 | 420,5 |
| Huasco - Vapor | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 4,5 | 3,1 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,3 |
| Diego de Almagro | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,6 |
| Huasco TG | 0,4 | 0,4 | 0,8 | 1,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 0,3 | 0,0 | 1,2 | 0,0 | 0,1 | 5,0 |
| G. Hidráulica | 718,9 | 670,7 | 819,9 | 769,6 | 728,3 | 659,6 | 675,7 | 650,8 | 537,1 | 508,0 | 437,3 | 482,6 | 7.658,5 |
| G. Térmica | 38,5 | 82,1 | 92,1 | 92,7 | 80,6 | 42,5 | 0,6 | 0,3 | 0,3 | 2,9 | 1,8 | 0,1 | 434,5 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 757,5 | 752,8 | 912,0 | 862,4 | 808,9 | 702,1 | 676,2 | 651,0 | 537,3 | 510,8 | 439,1 | 482,8 | 8.092,9 |
| CONS. PROPIOS | 5,7 | 7,2 | 9,1 | 8,4 | 8,0 | 5,7 | 3,3 | 3,6 | 3,0 | 2,7 | 2,0 | 2,1 | 60,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 751,8 | 745,5 | 902,9 | 853,9 | 800,8 | 696,4 | 672,9 | 647,4 | 534,4 | 508,1 | 437,1 | 480,7 | 8.032,0 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún | 114,0 | 106,6 | 116,2 | 131,3 | 215,7 | 220,4 | 321,3 | 324,2 | 268,2 | 318,7 | 313,8 | 310,6 | 2.760,9 |
| Machicura | 24,1 | 23,3 | 25,3 | 29,5 | 47,3 | 48,7 | 67,6 | 68,7 | 54,3 | 64,1 | 59,9 | 62,5 | 575,1 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 138,1 | 129,8 | 141,5 | 160,8 | 263,0 | 269,1 | 388,9 | 392,9 | 322,5 | 382,8 | 373,7 | 373,1 | 3.336,0 |
| CONS. PROPIOS | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 5,5 |
| TOTAL GEN. NETA | 137,7 | 129,5 | 141,1 | 160,4 | 262,5 | 268,6 | 388,3 | 392,3 | 322,0 | 382,3 | 373,2 | 372,7 | 3.330,6 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 197,1 | 139,0 | 116,2 | 134,8 | 167,1 | 302,7 | 283,0 | 234,2 | 338,3 | 362,7 | 348,5 | 374,2 | 2.997,7 |
| Curillinque | 64,7 | 56,0 | 53,8 | 49,3 | 55,9 | 44,3 | 52,6 | 53,0 | 50,3 | 61,1 | 45,6 | 56,7 | 643,3 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 261,9 | 195,1 | 170,0 | 184,1 | 222,9 | 347,0 | 335,5 | 287,1 | 388,6 | 423,8 | 394,1 | 430,8 | 3.641,0 |
| CONS. PROPIOS | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 11,3 |
| TOTAL GEN. NETA | 260,8 | 194,2 | 169,1 | 183,3 | 222,0 | 346,2 | 334,6 | 286,1 | 387,6 | 422,8 | 393,1 | 429,7 | 3.629,7 |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | - | - | - | - | - | - | 0,6 | 51,4 | 37,9 | 89,8 | 38,2 | 48,7 | 266,5 |
| TOTAL GEN. BRUTA | - | - | - | - | - | - | 0,6 | 51,4 | 37,9 | 89,8 | 38,2 | 48,7 | 266,5 |
| CONS. PROPIOS | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 3,4 | 2,9 | 6,5 | 4,4 | 4,7 | 22,0 |
| TOTAL GEN. NETA | - | - | - | - | - | - | 0,5 | 48,0 | 35,0 | 83,3 | 33,8 | 44,0 | 244,5 |
| HIDRO. G. VIEJA S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Los Quilos | 27,4 | 24,2 | 24,3 | 18,0 | 16,1 | 13,8 | 13,6 | 13,2 | 19,8 | 19,4 | 27,8 | 28,9 | 246,4 |
| Aconcagua | 58,1 | 49,0 | 37,8 | 22,2 | 19,8 | 14,3 | 13,4 | 13,5 | 20,4 | 26,0 | 54,9 | 60,5 | 390,0 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 85,5 | 73,2 | 62,1 | 40,2 | 35,9 | 28,1 | 27,0 | 26,8 | 40,2 | 45,4 | 82,7 | 89,4 | 636,4 |
| CONS. PROPIOS | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 2,1 |
| TOTAL GEN. NETA | 85,3 | 73,0 | 61,9 | 40,0 | 35,7 | 27,9 | 26,8 | 26,6 | 40,0 | 45,2 | 82,5 | 89,2 | 634,3 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1995 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| OTROS GENERAD. Y APORTES | | | | | | | | | | | | | |
| Pullinque | 18,0 | 12,2 | 10,9 | 10,5 | 14,6 | 22,6 | 35,7 | 32,9 | 31,6 | 24,8 | 18,3 | 15,0 | 247,1 |
| Pilmaiquén | 22,5 | 13,6 | 12,5 | 16,0 | 26,7 | 25,4 | 28,1 | 28,4 | 27,1 | 26,3 | 24,1 | 20,1 | 270,8 |
| Florida | 16,5 | 13,1 | 10,1 | 7,7 | 2,7 | 6,5 | 8,2 | 9,5 | 10,7 | 9,1 | 16,9 | 17,5 | 128,5 |
| Otros Autoproductores | 10,3 | 11,0 | 12,3 | 13,7 | 20,4 | 20,1 | 21,1 | 23,0 | 28,4 | 22,1 | 20,9 | 18,4 | 221,7 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 67,3 | 49,9 | 45,9 | 47,8 | 64,5 | 74,6 | 93,1 | 93,8 | 97,9 | 82,3 | 80,1 | 71,0 | 868,2 |
| CONS. PROPIOS | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,7 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 2,0 | 1,9 | 1,8 | 2,0 | 1,9 | 14,6 |
| TOTAL GEN. NETA | 67,0 | 49,6 | 45,6 | 47,1 | 63,4 | 73,5 | 91,9 | 91,8 | 96,0 | 80,4 | 78,1 | 69,0 | 853,5 |
| TOTAL SIC | | | | | | | | | | | | | |
| GENERACIÓN BRUTA | 1.642,6 | 1.513,9 | 1.779,4 | 1.690,9 | 1.775,0 | 1.749,8 | 1.832,7 | 1.812,6 | 1.626,9 | 1.699,8 | 1.632,2 | 1.750,7 | 20.506,5 |
| CONSUMOS PROPIOS | 15,4 | 17,5 | 28,5 | 27,9 | 27,0 | 21,6 | 19,1 | 23,9 | 16,7 | 17,2 | 14,7 | 15,8 | 245,4 |
| GENERACIÓN NETA | 1.627,2 | 1.496,4 | 1.751,0 | 1.663,0 | 1.748,0 | 1.728,2 | 1.813,6 | 1.788,7 | 1.610,2 | 1.682,5 | 1.617,5 | 1.734,9 | 20.261,1 |
| PÉRDIDAS TRANSMISIÓN | 111,7 | 102,5 | 118,0 | 102,6 | 114,2 | 102,1 | 108,3 | 96,6 | 88,6 | 90,5 | 93,2 | 105,9 | 1.234,3 |
| TOTAL VENTAS SIC | 1.515,5 | 1.393,9 | 1.633,0 | 1.560,4 | 1.633,8 | 1.626,0 | 1.705,3 | 1.692,1 | 1.521,6 | 1.592,0 | 1.524,3 | 1.629,1 | 19.026,8 |
| TOT. GEN. HIDRÁULICA | 1.456,3 | 1.277,8 | 1.399,3 | 1.321,5 | 1.418,6 | 1.468,7 | 1.605,2 | 1.529,0 | 1.477,9 | 1.544,0 | 1.522,6 | 1.624,8 | 17.645,7 |
| TOT. GEN. TÉRMICA | 186,3 | 236,1 | 380,1 | 369,5 | 356,3 | 281,1 | 227,5 | 283,6 | 149,0 | 155,8 | 109,6 | 125,9 | 2.860,8 |
| % GEN. HIDRÁULICA | 88,7 | 84,4 | 78,6 | 78,1 | 79,9 | 83,9 | 87,6 | 84,4 | 90,8 | 90,8 | 93,3 | 92,8 | 86,0 |
| % GEN. TÉRMICA | 11,3 | 15,6 | 21,4 | 21,9 | 20,1 | 16,1 | 12,4 | 15,6 | 9,2 | 9,2 | 6,7 | 7,2 | 14,0 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1996 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 117,5 | 112,5 | 104,6 | 53,9 | 42,8 | 34,6 | 31,9 | 4,8 | 26,6 | 29,1 | 49,6 | 79,3 | 687,2 |
| Maitenes | 11,5 | 10,5 | 11,1 | 10,5 | 10,9 | 10,4 | 10,0 | 8,6 | 8,6 | 8,8 | 10,2 | 10,5 | 121,4 |
| Queltehues | 33,7 | 32,1 | 34,1 | 32,4 | 29,1 | 23,8 | 22,3 | 21,4 | 21,3 | 26,1 | 30,2 | 31,9 | 338,4 |
| Volcán | 9,9 | 9,4 | 9,9 | 9,2 | 7,9 | 6,7 | 6,3 | 6,0 | 5,7 | 6,6 | 8,1 | 9,1 | 94,7 |
| Ventanas 1 | 0,0 | 59,5 | 82,0 | 81,3 | 87,8 | 86,2 | 88,7 | 89,6 | 85,2 | 18,5 | 84,2 | 89,2 | 852,3 |
| Ventanas 2 | 130,8 | 138,1 | 161,8 | 154,9 | 161,0 | 143,5 | 156,6 | 157,4 | 149,5 | 139,6 | 90,3 | 165,4 | 1.749,1 |
| Renca | 0,3 | 4,5 | 59,2 | 29,9 | 56,5 | 34,5 | 69,2 | 44,7 | 58,2 | 67,4 | 62,2 | 62,5 | 549,2 |
| Laguna Verde | 0,0 | 0,0 | 11,5 | 2,7 | 0,2 | 16,2 | 21,4 | 13,1 | 22,1 | 26,8 | 25,6 | 26,9 | 166,5 |
| El Indio TG | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 4,7 | 3,5 | 6,9 | 5,8 | 8,0 | 7,9 | 40,8 |
| G. Hidráulica | 172,6 | 164,4 | 159,8 | 105,9 | 90,8 | 75,5 | 70,6 | 40,7 | 62,2 | 70,6 | 98,0 | 130,7 | 1.241,7 |
| G. Térmica | 131,1 | 202,2 | 316,6 | 268,9 | 305,5 | 282,1 | 340,6 | 308,3 | 322,1 | 258,1 | 270,3 | 351,9 | 3.357,8 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 303,7 | 366,6 | 476,4 | 374,8 | 396,3 | 357,6 | 411,2 | 349,1 | 384,2 | 328,7 | 368,3 | 482,6 | 4.599,5 |
| CONS. PROPIO | 7,5 | 11,6 | 19,8 | 16,3 | 18,9 | 16,7 | 20,7 | 18,8 | 19,5 | 16,1 | 16,8 | 21,3 | 203,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 296,2 | 355,0 | 456,6 | 358,6 | 377,4 | 340,9 | 390,5 | 330,2 | 364,7 | 312,6 | 351,5 | 461,4 | 4.395,6 |
| ENDESA | | | | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 1,5 | 1,2 | 1,3 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,8 | 2,3 | 2,0 | 1,9 | 1,5 | 1,3 | 19,1 |
| Sauz+Szito | 59,4 | 55,8 | 53,7 | 28,9 | 19,3 | 18,8 | 17,0 | 24,2 | 23,6 | 33,1 | 47,2 | 50,8 | 431,9 |
| Rapel | 31,7 | 6,3 | 15,1 | 44,6 | 34,1 | 63,4 | 53,9 | 83,4 | 45,8 | 31,6 | 3,2 | 0,0 | 413,1 |
| Canutillar | 32,5 | 52,4 | 104,6 | 117,5 | 106,6 | 105,2 | 113,9 | 91,4 | 66,8 | 100,6 | 114,1 | 68,9 | 1.074,5 |
| Cipreses | 64,2 | 47,4 | 34,9 | 19,8 | 53,3 | 41,6 | 49,2 | 34,7 | 26,4 | 45,3 | 39,9 | 31,2 | 488,0 |
| Isla | 49,0 | 44,1 | 42,0 | 45,3 | 49,4 | 33,5 | 45,1 | 40,6 | 38,2 | 43,4 | 39,2 | 45,6 | 515,3 |
| El Toro | 287,1 | 304,1 | 329,4 | 319,1 | 327,8 | 273,5 | 323,2 | 312,1 | 197,6 | 267,1 | 236,3 | 248,7 | 3.425,8 |
| Abanico | 36,3 | 31,9 | 32,3 | 29,8 | 28,3 | 28,8 | 27,5 | 26,5 | 25,2 | 23,3 | 23,4 | 22,4 | 335,8 |
| Antuco | 170,2 | 161,8 | 174,5 | 176,0 | 176,3 | 183,9 | 190,8 | 193,4 | 148,8 | 169,2 | 143,3 | 136,9 | 2.025,0 |
| Bocamina | 47,1 | 82,8 | 92,2 | 83,2 | 88,0 | 85,8 | 84,1 | 92,2 | 88,2 | 79,1 | 42,0 | 88,6 | 953,3 |
| Huasco-Vap | 0,0 | 0,0 | 3,3 | 1,2 | 0,0 | 1,7 | 4,4 | 3,7 | 6,3 | 8,6 | 7,0 | 7,9 | 44,2 |
| Huasco TG | 0,5 | 0,5 | 11,9 | 2,6 | 0,5 | 8,4 | 20,0 | 15,3 | 30,4 | 3,3 | 36,0 | 38,0 | 167,4 |
| Diego de Almagro | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 3,5 | 0,0 | 27,1 | 19,6 | 21,5 | 72,2 |
| G. Hidráulica | 731,9 | 705,1 | 787,8 | 782,4 | 796,7 | 750,2 | 822,3 | 808,7 | 574,3 | 715,3 | 648,1 | 605,8 | 8.728,5 |
| G. Térmica | 47,9 | 83,4 | 107,6 | 87,0 | 88,5 | 95,8 | 108,5 | 114,7 | 124,9 | 118,1 | 104,7 | 156,0 | 1.237,2 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 779,8 | 788,5 | 895,4 | 869,4 | 885,2 | 846,0 | 930,8 | 923,4 | 699,2 | 833,4 | 752,8 | 761,8 | 9.965,7 |
| CONS. PROPIO | 5,1 | 7,2 | 8,7 | 8,3 | 8,2 | 8,1 | 8,5 | 8,5 | 8,1 | 8,5 | 6,5 | 8,5 | 94,3 |
| TOTAL GEN. NETA | 774,7 | 781,3 | 886,6 | 861,2 | 876,9 | 837,9 | 922,3 | 914,9 | 691,1 | 824,9 | 746,3 | 753,3 | 9.871,4 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún | 150,1 | 120,4 | 117,7 | 146,0 | 201,5 | 208,4 | 165,7 | 148,3 | 129,1 | 155,2 | 106,5 | 74,4 | 1.723,4 |
| Machicura | 31,1 | 26,0 | 25,7 | 32,0 | 44,8 | 46,6 | 37,0 | 32,9 | 28,3 | 34,2 | 23,9 | 16,2 | 378,7 |
| San Ignacio | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,7 | 12,7 | 11,0 | 3,5 | 0,2 | 41,2 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 181,2 | 146,4 | 143,4 | 178,0 | 246,3 | 255,0 | 202,8 | 194,8 | 170,0 | 200,5 | 134,0 | 90,8 | 2.143,3 |
| CONS. PROPIO | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 5,6 |
| TOTAL GEN. NETA | 180,7 | 146,0 | 143,0 | 177,4 | 245,7 | 254,4 | 202,2 | 194,3 | 169,6 | 199,9 | 133,7 | 90,5 | 2.137,7 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 204,6 | 139,3 | 131,6 | 189,1 | 157,3 | 182,5 | 179,9 | 200,2 | 187,5 | 223,1 | 158,6 | 133,1 | 2.086,6 |
| Curillinque | 63,8 | 57,2 | 54,2 | 58,7 | 63,6 | 48,5 | 59,7 | 54,3 | 52,1 | 59,4 | 50,2 | 63,4 | 685,1 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 268,4 | 196,5 | 185,9 | 247,8 | 220,9 | 230,9 | 239,6 | 254,5 | 239,6 | 282,5 | 208,7 | 196,5 | 2.771,7 |
| CONS. PROPIO | 1,2 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 0,5 | 12,1 |
| TOTAL GEN. NETA | 267,2 | 195,5 | 184,9 | 246,8 | 219,8 | 229,9 | 238,5 | 253,4 | 238,6 | 281,4 | 207,7 | 196,0 | 2.759,6 |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | 97,3 | 98,1 | 88,7 | 79,6 | 88,0 | 105,0 | 108,6 | 110,3 | 107,2 | 108,4 | 82,8 | 104,1 | 1.178,1 |
| Guacolda 2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,5 | 69,0 | 53,5 | 94,9 | 110,9 | 336,8 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 97,3 | 98,1 | 88,7 | 79,6 | 88,0 | 105,0 | 108,6 | 118,7 | 176,2 | 162,0 | 177,7 | 215,0 | 1.514,9 |
| CONS. PROPIO | 5,8 | 5,9 | 5,3 | 4,8 | 5,3 | 6,3 | 6,5 | 7,1 | 10,6 | 9,7 | 10,7 | 12,9 | 90,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 91,4 | 92,2 | 83,3 | 74,8 | 82,7 | 98,7 | 102,1 | 111,6 | 165,7 | 152,3 | 167,0 | 202,1 | 1.424,0 |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Arauco+Celco | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,5 | 52,0 | 52,1 | 108,6 |
| Castro-Quellón | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1,0 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1996 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| PANGUE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pangue | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,4 | 54,6 | 130,0 |
| CONS. PROPIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,3 |
| TOTAL GEN. NETA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,2 | 54,5 | 129,7 |
| OTROS GENERAD. Y APORTES | | | | | | | | | | | | | |
| Pullinque | 11,2 | 8,9 | 9,2 | 10,6 | 12,9 | 15,0 | 15,0 | 17,0 | 18,2 | 16,5 | 13,5 | 11,4 | 159,4 |
| Pilmaiquén | 13,8 | 9,0 | 17,1 | 19,2 | 19,1 | 22,6 | 17,4 | 22,4 | 23,1 | 20,2 | 19,9 | 15,7 | 219,4 |
| Los Quilos | 26,6 | 23,2 | 22,9 | 14,9 | 11,8 | 9,1 | 9,4 | 9,6 | 9,4 | 12,9 | 17,0 | 19,2 | 186,0 |
| Aconcagua | 50,7 | 46,1 | 38,9 | 17,6 | 13,2 | 9,2 | 9,7 | 9,7 | 9,4 | 14,7 | 25,8 | 36,0 | 281,0 |
| Florida | 14,8 | 10,3 | 8,6 | 7,4 | 3,2 | 5,0 | 6,6 | 5,0 | 2,5 | 2,5 | 2,9 | 4,7 | 73,4 |
| Otros Autoprod. | 7,9 | 7,1 | 7,1 | 6,5 | 7,6 | 6,7 | 6,2 | 6,3 | 6,7 | 6,7 | 5,1 | 5,3 | 79,2 |
| Constitución | 5,1 | 3,9 | 6,0 | 5,6 | 5,7 | 5,8 | 6,1 | 5,6 | 5,8 | 5,5 | 4,4 | 3,8 | 63,4 |
| Laja | 6,1 | 5,3 | 4,9 | 5,1 | 5,6 | 5,2 | 5,6 | 4,0 | 4,7 | 4,8 | 4,3 | 5,3 | 60,8 |
| Capullo | 2,4 | 3,9 | 4,5 | 5,7 | 6,2 | 6,0 | 5,9 | 7,6 | 6,8 | 6,2 | 6,7 | 5,3 | 67,2 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 138,6 | 117,6 | 119,3 | 92,7 | 85,3 | 84,6 | 81,8 | 87,1 | 86,6 | 89,9 | 99,6 | 106,7 | 1.189,7 |
| CONS. PROPIO | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 2,6 | 2,8 | 2,9 | 3,7 | 2,9 | 2,5 | 2,7 | 2,4 | 0,3 | 30,1 |
| TOTAL GEN. NETA | 136,0 | 115,2 | 116,9 | 90,1 | 82,5 | 81,7 | 78,0 | 84,2 | 84,1 | 87,3 | 97,3 | 106,4 | 1.159,7 |
| TOTAL SIC | | | | | | | | | | | | | |
| GENERACIÓN BRUTA | 1.768,9 | 1.713,6 | 1.909,0 | 1.842,3 | 1.921,9 | 1.879,1 | 1.974,8 | 1.927,8 | 1.755,9 | 1.901,4 | 1.868,5 | 1.961,2 | 22.424,4 |
| CONSUMOS PROPIOS | 22,7 | 28,4 | 37,6 | 33,5 | 36,9 | 35,6 | 41,1 | 39,0 | 42,1 | 38,6 | 37,8 | 44,0 | 437,2 |
| GENERACIÓN NETA | 1.746,2 | 1.685,2 | 1.871,4 | 1.808,8 | 1.885,0 | 1.843,5 | 1.933,7 | 1.888,7 | 1.713,8 | 1.862,8 | 1.830,7 | 1.917,3 | 21.987,2 |
| PÉRDIDAS TRANSMISIÓN | 98,1 | 91,4 | 100,5 | 101,6 | 101,5 | 91,2 | 94,7 | 91,9 | 69,6 | 86,6 | 82,5 | 108,3 | 1.118,0 |
| TOTAL VENTAS SIC | 1.648,2 | 1.593,8 | 1.770,9 | 1.707,2 | 1.783,5 | 1.752,4 | 1.839,0 | 1.796,8 | 1.644,2 | 1.776,2 | 1.748,2 | 1.808,9 | 20.869,2 |
| TOT. GEN. HIDRÁULICA | 1.481,4 | 1.320,8 | 1.385,2 | 1.396,1 | 1.428,6 | 1.385,2 | 1.405,3 | 1.376,4 | 1.122,2 | 1.348,5 | 1.255,1 | 1.176,1 | 16.080,8 |
| TOT. GEN. TÉRMICA | 287,5 | 392,8 | 523,8 | 446,2 | 493,3 | 494,0 | 569,5 | 551,4 | 633,7 | 553,0 | 613,3 | 785,1 | 6.343,6 |
| % GEN. HIDRÁULICA | 83,7 | 77,1 | 72,6 | 75,8 | 74,3 | 73,7 | 71,2 | 71,4 | 63,9 | 70,9 | 67,2 | 60,0 | 71,7 |
| % GEN. TÉRMICA | 16,3 | 22,9 | 27,4 | 24,2 | 25,7 | 26,3 | 28,8 | 28,6 | 36,1 | 29,1 | 32,8 | 40,0 | 28,3 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1997 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 105,0 | 91,3 | 73,3 | 45,8 | 30,6 | 19,1 | 23,5 | 28,2 | 36,9 | 45,5 | 82,2 | 112,3 | 693,8 |
| Maitenes | 10,0 | 9,3 | 10,1 | 9,2 | 8,2 | 8,9 | 10,1 | 11,1 | 11,2 | 11,6 | 11,1 | 11,6 | 122,4 |
| Queltehues | 30,6 | 29,6 | 30,5 | 24,2 | 20,2 | 22,0 | 23,6 | 23,9 | 28,9 | 30,2 | 32,2 | 32,9 | 328,9 |
| Volcán | 9,6 | 8,8 | 8,9 | 6,8 | 5,7 | 5,6 | 6,0 | 6,6 | 7,5 | 3,6 | 9,7 | 8,6 | 87,7 |
| Ventanas 1 | 87,5 | 80,7 | 81,2 | 88,7 | 86,8 | 15,3 | 0,0 | 5,6 | 38,3 | 4,0 | 10,5 | 40,6 | 539,1 |
| Ventanas 2 | 162,0 | 137,5 | 166,8 | 161,8 | 160,3 | 110,2 | 95,7 | 72,0 | 0,0 | 71,0 | 71,3 | 27,0 | 1.235,4 |
| Renca | 60,3 | 56,5 | 62,4 | 54,3 | 5,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 240,0 |
| Laguna Verde | 26,0 | 22,7 | 28,5 | 26,0 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 104,5 |
| El Indio TG | 6,8 | 6,7 | 7,3 | 7,5 | 0,1 | 0,9 | 0,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 30,3 |
| G. Hidráulica | 155,3 | 139,0 | 122,9 | 86,1 | 64,7 | 55,7 | 63,2 | 69,9 | 84,5 | 90,9 | 135,2 | 165,5 | 1.232,9 |
| G. Térmica | 342,6 | 304,1 | 346,2 | 338,3 | 253,7 | 126,4 | 95,7 | 78,5 | 38,3 | 75,0 | 81,8 | 68,9 | 2.149,4 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 497,9 | 443,1 | 469,0 | 424,4 | 318,4 | 182,1 | 158,9 | 148,4 | 122,8 | 165,9 | 217,0 | 234,4 | 3.382,3 |
| CONS. PROPIO | 21,1 | 21,0 | 20,8 | 20,0 | 14,0 | 7,4 | 5,9 | 4,8 | 2,5 | 4,7 | 5,2 | 4,5 | 131,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 476,8 | 422,1 | 448,2 | 404,3 | 304,4 | 174,7 | 153,0 | 143,6 | 120,3 | 161,2 | 211,8 | 229,9 | 3.250,4 |
| SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Nueva Renca | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,8 | 7,2 | 31,8 | 41,8 |
| CONS. PROPIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,8 | 1,0 |
| TOTAL GEN. NETA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,7 | 7,0 | 31,1 | 40,8 |
| ENDESA | | | | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 1,2 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,4 | 2,0 | 3,4 | 5,4 | 8,4 | 5,4 | 12,1 | 13,3 | 56,1 |
| Sauz+Szito | 54,4 | 48,0 | 43,9 | 27,3 | 24,4 | 46,3 | 41,9 | 47,6 | 59,0 | 57,3 | 57,6 | 60,5 | 568,2 |
| Rapel | 0,4 | 0,7 | 1,0 | 28,2 | 49,6 | 228,2 | 146,0 | 207,5 | 208,0 | 191,6 | 118,9 | 155,4 | 1.335,5 |
| Canutillar | 48,4 | 102,4 | 108,1 | 88,1 | 106,6 | 41,9 | 86,9 | 37,3 | 36,6 | 92,0 | 90,0 | 80,7 | 919,0 |
| Cipreses | 22,4 | 14,9 | 12,7 | 13,4 | 16,3 | 15,2 | 43,5 | 16,4 | 7,5 | 20,0 | 44,0 | 69,8 | 296,0 |
| Isla | 45,0 | 39,4 | 36,7 | 34,9 | 29,5 | 31,5 | 38,0 | 38,4 | 40,6 | 44,3 | 44,3 | 47,7 | 470,3 |
| El Toro | 262,8 | 237,8 | 247,0 | 205,5 | 137,8 | 10,6 | 33,7 | 5,6 | 3,4 | 15,1 | 10,8 | 28,6 | 1.198,7 |
| Abanico | 21,8 | 18,7 | 19,2 | 18,1 | 20,6 | 26,1 | 25,0 | 28,1 | 29,6 | 30,9 | 31,6 | 30,8 | 300,5 |
| Antuco | 136,9 | 120,5 | 124,2 | 127,3 | 144,2 | 178,7 | 135,4 | 161,8 | 145,5 | 129,3 | 135,1 | 102,5 | 1.641,4 |
| Bocamina | 92,7 | 61,1 | 94,5 | 58,6 | 85,8 | 15,0 | 0,0 | 0,0 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 410,6 |
| Huasco-Vap | 6,9 | 6,9 | 8,0 | 6,2 | 6,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 35,0 |
| Huasco TG | 28,8 | 22,1 | 29,5 | 35,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 4,3 | 3,7 | 124,5 |
| Pan de Azúcar | 0,0 | 40,0 | 97,2 | 101,5 | 74,9 | 1,9 | 0,3 | 1,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 317,0 |
| Diego de Almagro | 24,4 | 21,5 | 23,1 | 22,6 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 0,9 | 93,2 |
| TG Bocamina | 0,0 | 0,0 | 15,2 | 11,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,9 |
| G. Hidráulica | 593,3 | 583,5 | 594,1 | 544,1 | 530,4 | 580,4 | 553,7 | 548,1 | 538,5 | 585,8 | 544,4 | 589,4 | 6.785,7 |
| G. Térmica | 152,8 | 151,6 | 267,2 | 235,7 | 168,2 | 17,1 | 0,3 | 1,0 | 3,3 | 0,2 | 4,9 | 4,8 | 1.007,1 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 746,2 | 735,1 | 861,3 | 779,8 | 698,6 | 597,5 | 554,0 | 549,1 | 541,8 | 586,1 | 549,2 | 594,1 | 7.792,8 |
| CONS. PROPIO | 8,3 | 7,3 | 10,2 | 7,6 | 9,0 | 2,8 | 2,6 | 2,1 | 2,0 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 59,5 |
| TOTAL GEN. NETA | 737,9 | 727,8 | 851,1 | 772,2 | 689,6 | 594,7 | 551,4 | 547,0 | 539,9 | 583,5 | 546,6 | 591,6 | 7.733,3 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún + Machicura | 88,0 | 69,7 | 126,5 | 155,4 | 160,5 | 249,8 | 394,1 | 359,9 | 343,4 | 373,1 | 346,6 | 338,7 | 3.005,7 |
| San Ignacio | 0,5 | 0,6 | 7,8 | 13,6 | 15,7 | 21,7 | 25,8 | 24,9 | 23,5 | 25,4 | 22,6 | 21,1 | 203,3 |
| San Pedro | 0,0 | 8,1 | 47,1 | 49,9 | 35,6 | 1,5 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 142,9 |
| G. Hidráulica | 88,5 | 70,3 | 134,3 | 169,1 | 176,2 | 271,5 | 420,0 | 384,8 | 366,9 | 398,5 | 369,2 | 359,8 | 3.209,0 |
| G. Térmica | 0,0 | 8,1 | 47,1 | 49,9 | 35,6 | 1,5 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 142,9 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 88,5 | 78,4 | 181,4 | 218,9 | 211,9 | 273,1 | 420,6 | 384,8 | 366,9 | 398,5 | 369,2 | 359,8 | 3.351,9 |
| CONS. PROPIO | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 8,2 |
| TOTAL GEN. NETA | 88,1 | 78,1 | 181,0 | 218,6 | 211,5 | 272,4 | 419,5 | 383,9 | 365,9 | 397,5 | 368,3 | 358,9 | 3.343,7 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 145,0 | 116,3 | 78,4 | 135,2 | 199,2 | 281,7 | 253,6 | 308,2 | 310,1 | 353,7 | 257,3 | 294,3 | 2.733,1 |
| Curillinque | 64,9 | 57,5 | 47,5 | 43,6 | 35,6 | 40,0 | 51,5 | 51,6 | 51,5 | 18,9 | 42,7 | 46,3 | 551,5 |
| Loma Alta | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 18,1 | 21,6 | 8,0 | 16,6 | 15,6 | 82,0 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 209,9 | 173,7 | 125,9 | 178,8 | 234,8 | 321,7 | 307,3 | 377,9 | 383,2 | 380,6 | 316,6 | 356,2 | 3.366,6 |
| CONS. PROPIO | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 0,4 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 0,8 | 0,9 | 9,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 208,8 | 172,8 | 125,1 | 178,4 | 234,1 | 320,9 | 306,5 | 376,9 | 382,2 | 379,6 | 315,8 | 355,3 | 3.356,7 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1997 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | 110,9 | 97,7 | 111,8 | 100,2 | 109,9 | 81,7 | 104,9 | 31,5 | 39,0 | 10,8 | 50,1 | 32,6 | 881,1 |
| Guacolda 2 | 109,9 | 99,7 | 110,8 | 106,7 | 109,6 | 80,4 | 105,0 | 62,9 | 21,2 | 59,6 | 19,9 | 63,4 | 949,3 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 220,7 | 197,4 | 222,7 | 207,0 | 219,5 | 162,2 | 209,9 | 94,5 | 60,2 | 70,4 | 70,0 | 96,0 | 1.830,4 |
| CONS. PROPIO | 13,2 | 11,8 | 13,4 | 12,4 | 13,2 | 9,7 | 12,6 | 5,7 | 3,6 | 4,2 | 4,2 | 5,8 | 109,8 |
| TOTAL GEN. NETA | 207,5 | 185,6 | 209,3 | 194,5 | 206,3 | 152,4 | 197,3 | 88,8 | 56,6 | 66,2 | 65,8 | 90,2 | 1.720,6 |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Arauco+Celco | 61,4 | 56,1 | 58,4 | 35,2 | 62,3 | 49,8 | 51,4 | 39,1 | 45,4 | 48,3 | 42,7 | 48,7 | 598,8 |
| Castro-Quellón | 0,0 | 0,0 | 4,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,4 |
| PANGUE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pangue | 32,9 | 29,2 | 26,1 | 80,2 | 160,5 | 277,7 | 240,9 | 313,2 | 261,0 | 244,8 | 243,5 | 170,6 | 2.080,6 |
| CONS. PROPIO | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,5 | 0,4 | 0,7 | 0,6 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,4 | 5,8 |
| TOTAL GEN. NETA | 32,7 | 29,1 | 25,9 | 79,7 | 160,1 | 277,0 | 240,3 | 312,4 | 260,3 | 244,1 | 242,9 | 170,2 | 2.074,8 |
| OTROS GENERAD. Y APORTES | | | | | | | | | | | | | |
| Pullinque | 10,1 | 8,9 | 7,5 | 9,2 | 19,5 | 28,5 | 35,1 | 35,1 | 34,1 | 32,8 | 28,4 | 23,3 | 272,4 |
| Pilmaiquén | 12,1 | 14,3 | 13,4 | 14,8 | 25,9 | 26,9 | 28,4 | 28,1 | 27,2 | 26,9 | 27,1 | 25,7 | 270,8 |
| Los Quilos | 21,4 | 18,6 | 17,2 | 11,5 | 9,1 | 17,0 | 19,3 | 22,8 | 26,7 | 28,3 | 27,3 | 27,8 | 247,0 |
| Aconcagua | 46,5 | 36,4 | 29,6 | 17,4 | 11,1 | 12,4 | 15,3 | 19,2 | 31,4 | 34,7 | 51,9 | 60,5 | 366,6 |
| Florida | 9,0 | 6,4 | 5,6 | 3,7 | 1,2 | 2,5 | 10,3 | 6,1 | 6,1 | 6,3 | 12,4 | 13,2 | 82,9 |
| Otros Autoprod. | 7,8 | 10,8 | 8,7 | 5,1 | 4,7 | 7,2 | 8,0 | 8,3 | 8,6 | 6,4 | 5,6 | 5,4 | 86,3 |
| Constitución | 6,2 | 5,6 | 6,3 | 5,6 | 5,5 | 5,3 | 6,2 | 1,8 | 2,3 | 4,6 | 4,9 | 4,7 | 59,2 |
| Laja | 6,2 | 5,2 | 5,9 | 5,4 | 4,1 | 2,6 | 3,1 | 3,3 | 2,7 | 1,0 | 1,8 | 1,6 | 43,0 |
| Capullo | 3,9 | 5,2 | 3,1 | 4,6 | 7,2 | 8,2 | 8,4 | 8,6 | 8,0 | 8,4 | 7,7 | 6,0 | 79,3 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 123,2 | 111,4 | 97,4 | 77,3 | 88,3 | 110,5 | 134,2 | 133,4 | 147,1 | 149,4 | 167,2 | 168,3 | 1.507,6 |
| CONS. PROPIO | 2,1 | 1,9 | 2,0 | 2,3 | 2,1 | 1,9 | 2,2 | 1,4 | 1,4 | 1,6 | 1,8 | 1,7 | 22,5 |
| TOTAL GEN. NETA | 121,1 | 109,5 | 95,4 | 74,9 | 86,2 | 108,7 | 132,0 | 131,9 | 145,7 | 147,8 | 165,4 | 166,5 | 1.485,1 |
| TOTAL SIC | | | | | | | | | | | | | |
| GENERACIÓN BRUTA | 1.980,6 | 1.824,5 | 2.046,2 | 2.003,8 | 1.994,4 | 1.974,5 | 2.077,2 | 2.040,4 | 1.928,3 | 2.046,7 | 1.982,6 | 2.059,9 | 23.959,1 |
| CONSUMOS PROPIOS | 46,3 | 43,4 | 47,7 | 43,5 | 39,8 | 23,9 | 25,7 | 16,7 | 12,0 | 15,7 | 16,3 | 17,5 | 348,7 |
| GENERACIÓN NETA | 1.934,2 | 1.781,1 | 1.998,5 | 1.960,2 | 1.954,7 | 1.950,5 | 2.051,5 | 2.023,7 | 1.916,3 | 2.031,0 | 1.966,3 | 2.042,5 | 23.610,4 |
| PÉRDIDAS TRANSMISIÓN | 59,9 | 79,4 | 91,8 | 77,3 | 95,4 | 94,9 | 89,0 | 110,5 | 118,5 | 117,8 | 120,7 | 121,4 | 1.176,6 |
| TOTAL VENTAS SIC | 1.874,4 | 1.701,7 | 1.906,7 | 1.883,0 | 1.859,2 | 1.855,6 | 1.962,5 | 1.913,2 | 1.797,8 | 1.913,2 | 1.845,6 | 1.921,1 | 22.433,8 |
| TOT. GEN. HIDRÁULICA | 1.190,5 | 1.096,4 | 1.088,5 | 1.124,4 | 1.245,5 | 1.609,6 | 1.710,0 | 1.822,2 | 1.776,2 | 1.844,3 | 1.769,3 | 1.803,4 | 18.080,2 |
| TOT. GEN. TÉRMICA | 790,1 | 728,1 | 957,8 | 879,4 | 748,9 | 364,9 | 367,1 | 218,2 | 152,1 | 202,4 | 213,4 | 256,5 | 5.878,9 |
| % GEN. HIDRÁULICA | 60,1 | 60,1 | 53,2 | 56,1 | 62,4 | 81,5 | 82,3 | 89,3 | 92,1 | 90,1 | 89,2 | 87,5 | 75,5 |
| % GEN. TÉRMICA | 39,9 | 39,9 | 46,8 | 43,9 | 37,6 | 18,5 | 17,7 | 10,7 | 7,9 | 9,9 | 10,8 | 12,5 | 24,5 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1998 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 110,3 | 101,8 | 95,5 | 72,1 | 58,9 | 48,1 | 42,3 | 36,9 | 32,4 | 43,6 | 65,2 | 97,3 | 804,5 |
| Maitenes | 11,2 | 10,3 | 10,6 | 10,4 | 11,0 | 10,6 | 10,7 | 10,7 | 9,7 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 127,6 |
| Queltehues | 33,3 | 31,0 | 34,2 | 32,9 | 34,1 | 32,2 | 29,7 | 25,5 | 22,8 | 29,7 | 31,5 | 32,6 | 369,5 |
| Volcán | 9,7 | 9,0 | 9,8 | 9,6 | 9,8 | 8,8 | 8,0 | 6,6 | 6,3 | 8,2 | 9,2 | 9,9 | 105,0 |
| Ventanas 1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,6 | 0,0 | 64,7 | 84,9 | 86,0 | 80,6 | 82,3 | 80,8 | 30,3 | 518,0 |
| Ventanas 2 | 81,9 | 71,7 | 76,0 | 69,6 | 100,1 | 158,3 | 162,2 | 161,1 | 153,0 | 159,3 | 42,4 | 149,4 | 1.384,9 |
| Renca | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,2 | 44,7 | 29,7 | 35,8 | 54,9 | 50,0 | 234,3 |
| Laguna Verde | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,1 | 28,5 | 19,0 | 28,8 | 26,1 | 27,5 | 147,1 |
| El Indio TG | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 3,0 | 7,7 | 5,1 | 5,7 | 6,7 | 5,0 | 33,5 |
| G. Hidráulica | 164,5 | 152,1 | 150,1 | 125,0 | 113,8 | 99,6 | 90,7 | 79,7 | 71,2 | 92,3 | 116,7 | 150,7 | 1.406,7 |
| G. Térmica | 82,0 | 71,7 | 76,0 | 78,3 | 100,1 | 223,0 | 286,4 | 328,0 | 287,4 | 311,9 | 210,9 | 262,1 | 2.317,8 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 246,5 | 223,8 | 226,2 | 203,3 | 214,0 | 322,6 | 377,1 | 407,7 | 358,6 | 404,2 | 327,6 | 412,8 | 3.724,4 |
| CONS. PROPIO | 5,3 | 4,6 | 4,9 | 5,0 | 6,2 | 12,4 | 17,4 | 18,9 | 17,7 | 19,1 | 13,9 | 16,9 | 142,4 |
| TOTAL GEN. NETA | 241,2 | 219,2 | 221,3 | 198,3 | 207,8 | 310,2 | 359,6 | 388,8 | 340,9 | 385,1 | 313,7 | 395,9 | 3.582,1 |
| SOCIEDAD ELÉCTRICA DE SANTIAGO S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Nueva Renca | 50,5 | 93,6 | 161,4 | 243,3 | 270,5 | 262,8 | 204,1 | 259,4 | 264,9 | 266,9 | 259,6 | 254,6 | 2.591,8 |
| CONS. PROPIO | 1,2 | 2,3 | 3,9 | 5,8 | 6,5 | 6,3 | 4,9 | 6,2 | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,1 | 62,2 |
| TOTAL GEN. NETA | 49,3 | 91,4 | 157,6 | 237,5 | 264,0 | 256,5 | 199,2 | 253,2 | 258,6 | 260,5 | 253,4 | 248,5 | 2.529,6 |
| ENDESA | | | | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 12,9 | 11,9 | 12,6 | 10,2 | 8,1 | 6,8 | 6,0 | 5,1 | 4,4 | 3,9 | 3,3 | 3,2 | 88,3 |
| Sauz+Szito | 60,5 | 53,5 | 56,4 | 44,1 | 27,0 | 23,1 | 19,7 | 16,0 | 18,0 | 34,7 | 52,8 | 59,5 | 465,3 |
| Rapel | 143,0 | 58,1 | 58,7 | 77,3 | 48,5 | 60,0 | 44,9 | 12,7 | 1,8 | 2,2 | 14,4 | 0,7 | 522,2 |
| Canutillar | 65,0 | 97,6 | 118,5 | 112,4 | 113,4 | 109,2 | 111,7 | 112,2 | 96,2 | 72,8 | 72,8 | 51,4 | 1.133,1 |
| Cipreses | 66,1 | 66,1 | 52,5 | 39,2 | 68,3 | 63,9 | 61,6 | 27,4 | 19,2 | 17,6 | 25,0 | 16,8 | 523,7 |
| Isla | 48,3 | 41,2 | 35,8 | 35,6 | 39,2 | 36,8 | 40,2 | 38,8 | 34,6 | 31,9 | 32,7 | 37,6 | 452,8 |
| El Toro | 86,4 | 227,5 | 313,7 | 294,3 | 298,2 | 154,9 | 210,8 | 229,0 | 105,0 | 97,4 | 101,8 | 100,9 | 2.219,9 |
| Abanico | 30,6 | 26,3 | 26,9 | 23,5 | 22,5 | 20,1 | 20,5 | 19,6 | 18,2 | 18,9 | 17,2 | 17,7 | 261,9 |
| Antuco | 100,8 | 130,8 | 164,6 | 150,9 | 157,1 | 104,1 | 137,6 | 139,0 | 91,3 | 88,9 | 72,7 | 68,5 | 1.406,3 |
| Bocamina | 1,2 | 21,1 | 82,0 | 54,1 | 58,4 | 83,5 | 93,8 | 94,5 | 89,1 | 92,4 | 80,4 | 56,4 | 807,0 |
| Huasco-Vap | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,0 | 8,0 | 4,6 | 6,0 | 6,3 | 7,1 | 36,0 |
| Huasco TG | 1,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 23,9 | 33,8 | 24,8 | 28,8 | 32,6 | 18,3 | 164,4 |
| San Antonio TG | 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 |
| Diego de Almagro | 0,6 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 12,4 | 13,2 | 13,5 | 16,0 | 20,3 | 13,3 | 89,7 |
| G. Hidráulica | 613,6 | 712,9 | 839,6 | 787,5 | 782,3 | 578,8 | 653,1 | 599,6 | 388,7 | 368,3 | 392,9 | 356,3 | 7.073,5 |
| G. Térmica | 3,1 | 21,4 | 82,3 | 54,7 | 58,5 | 83,5 | 134,1 | 149,5 | 132,1 | 143,2 | 139,7 | 95,7 | 1.097,7 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 616,6 | 734,3 | 921,9 | 842,2 | 840,9 | 662,3 | 787,3 | 749,1 | 520,8 | 511,4 | 532,5 | 451,9 | 8.171,2 |
| CONS. PROPIO | 2,3 | 4,6 | 8,7 | 6,5 | 7,0 | 7,6 | 8,6 | 9,2 | 8,2 | 7,9 | 7,0 | 7,0 | 84,6 |
| TOTAL GEN. NETA | 614,3 | 729,7 | 913,2 | 835,7 | 833,9 | 654,7 | 778,7 | 739,9 | 512,6 | 503,5 | 525,5 | 444,9 | 8.086,6 |
| SAN ISIDRO S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| San Isidro | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,1 | 108,8 | 131,8 | 193,4 | 146,0 | 591,1 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,1 | 108,8 | 131,8 | 193,4 | 146,0 | 591,1 |
| CONS. PROPIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 2,6 | 3,2 | 4,6 | 3,5 | 14,2 |
| TOTAL GEN. NETA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,9 | 106,2 | 128,7 | 188,8 | 142,5 | 577,0 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún | 320,3 | 181,9 | 193,7 | 177,0 | 163,4 | 196,2 | 137,6 | 77,2 | 57,8 | 66,1 | 48,7 | 45,0 | 1.665,0 |
| Machicura | 64,2 | 37,4 | 42,1 | 40,3 | 38,5 | 48,9 | 35,7 | 19,8 | 13,2 | 15,4 | 12,5 | 10,5 | 378,4 |
| San Ignacio | 24,2 | 13,1 | 15,9 | 10,5 | 19,6 | 22,0 | 18,4 | 10,9 | 5,4 | 3,0 | 0,2 | 0,0 | 143,2 |
| Nehuenco | 0,0 | 0,0 | 2,6 | 6,1 | 5,5 | 21,1 | 50,7 | 42,5 | 109,1 | 80,3 | 33,6 | 244,1 | 595,7 |
| Rucúe | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 17,0 | 15,9 | 33,0 |
| G. Hidráulica | 408,7 | 232,3 | 251,7 | 227,8 | 221,5 | 267,1 | 191,7 | 107,9 | 76,4 | 84,6 | 78,5 | 71,3 | 2.219,6 |
| G. Térmica | 0,0 | 0,0 | 2,6 | 6,1 | 5,5 | 21,1 | 50,7 | 42,5 | 109,1 | 80,3 | 33,6 | 244,1 | 595,7 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 408,7 | 232,3 | 254,4 | 234,0 | 227,0 | 288,2 | 242,5 | 150,4 | 185,4 | 164,8 | 112,1 | 315,4 | 2.815,3 |
| CONS. PROPIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 0,3 | 0,9 | 1,7 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 4,3 |
| TOTAL GEN. NETA | 408,7 | 232,3 | 254,4 | 233,9 | 226,8 | 287,7 | 242,2 | 149,6 | 183,7 | 164,3 | 112,1 | 315,4 | 2.811,0 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1998 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 305,3 | 185,5 | 124,6 | 150,5 | 131,9 | 148,9 | 144,6 | 112,7 | 126,4 | 99,0 | 62,3 | 77,2 | 1.668,9 |
| Curillinque | 63,6 | 55,7 | 48,3 | 47,6 | 52,6 | 47,8 | 51,9 | 50,5 | 44,4 | 39,0 | 41,3 | 47,9 | 590,6 |
| Loma Alta | 26,6 | 22,9 | 19,9 | 17,6 | 21,6 | 19,5 | 21,5 | 20,7 | 18,2 | 15,5 | 17,1 | 20,1 | 241,1 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 395,5 | 264,1 | 192,8 | 215,7 | 206,1 | 216,2 | 217,9 | 183,8 | 189,0 | 153,5 | 120,7 | 145,2 | 2.500,6 |
| CONS. PROPIO | 0,6 | 0,6 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,2 | 0,2 | 4,6 |
| TOTAL GEN. NETA | 394,9 | 263,5 | 192,4 | 215,4 | 205,7 | 215,9 | 217,5 | 183,4 | 188,6 | 153,1 | 120,5 | 145,0 | 2.496,0 |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | 87,2 | 54,1 | 105,7 | 86,2 | 106,2 | 105,2 | 111,9 | 113,1 | 105,4 | 111,9 | 107,6 | 103,2 | 1.197,7 |
| Guacolda 2 | 4,5 | 90,2 | 105,5 | 101,4 | 99,2 | 106,0 | 111,3 | 112,4 | 106,1 | 108,7 | 107,2 | 101,1 | 1.153,6 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 91,6 | 144,3 | 211,2 | 187,7 | 205,4 | 211,2 | 223,2 | 225,5 | 211,5 | 220,5 | 214,8 | 204,3 | 2.351,4 |
| CONS. PROPIO | 5,5 | 8,7 | 12,7 | 11,3 | 12,3 | 12,7 | 13,4 | 13,5 | 12,7 | 13,2 | 12,9 | 12,3 | 141,1 |
| TOTAL GEN. NETA | 86,1 | 135,7 | 198,5 | 176,4 | 193,1 | 198,6 | 209,8 | 212,0 | 198,8 | 207,3 | 201,9 | 192,0 | 2.210,3 |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Arauco | 48,6 | 45,6 | 49,3 | 43,3 | 56,0 | 48,6 | 59,2 | 58,7 | 55,2 | 59,0 | 58,2 | 59,3 | 641,1 |
| Celco | 0,1 | 3,1 | 5,7 | 4,5 | 6,1 | 5,7 | 4,3 | 5,9 | 6,2 | 1,2 | 7,5 | 7,5 | 57,9 |
| PANGUE S.A. | | | | | | | | | | | | | |
| Pangue | 79,5 | 46,8 | 39,4 | 35,1 | 38,3 | 59,1 | 86,9 | 77,0 | 90,4 | 105,8 | 52,2 | 33,4 | 743,9 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 79,5 | 46,8 | 39,4 | 35,1 | 38,3 | 59,1 | 86,9 | 77,0 | 90,4 | 105,8 | 52,2 | 33,4 | 743,9 |
| CONS. PROPIO | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 1,9 |
| TOTAL GEN. NETA | 79,3 | 46,7 | 39,3 | 35,0 | 38,2 | 58,9 | 86,7 | 76,8 | 90,2 | 105,5 | 52,1 | 33,3 | 742,0 |
| OTROS GENERADORES Y APORTES | | | | | | | | | | | | | |
| Pullinque | 16,4 | 10,4 | 9,8 | 9,0 | 8,3 | 9,8 | 13,4 | 16,2 | 15,6 | 12,0 | 8,8 | 8,2 | 137,9 |
| Pilmaiquén | 19,3 | 12,6 | 12,8 | 9,6 | 8,6 | 12,8 | 17,6 | 19,6 | 16,8 | 14,4 | 10,8 | 9,0 | 163,9 |
| Los Quilos | 28,1 | 25,3 | 28,2 | 26,7 | 20,9 | 15,1 | 12,0 | 11,1 | 10,5 | 20,7 | 25,1 | 25,7 | 249,5 |
| Aconcagua | 60,1 | 53,4 | 48,9 | 36,1 | 22,7 | 16,8 | 13,3 | 11,2 | 10,5 | 26,9 | 43,2 | 50,5 | 393,5 |
| Florida | 12,8 | 14,2 | 15,8 | 13,2 | 5,2 | 8,1 | 7,6 | 5,3 | 2,9 | 6,4 | 8,6 | 12,1 | 112,2 |
| Otros Autoprod. | 6,2 | 6,3 | 6,0 | 6,3 | 8,5 | 8,1 | 7,0 | 6,6 | 5,5 | 6,1 | 5,9 | 6,6 | 79,1 |
| Constitución | 5,5 | 4,7 | 4,8 | 3,6 | 6,0 | 6,1 | 6,5 | 6,4 | 5,9 | 5,9 | 6,2 | 6,6 | 68,0 |
| Laja | 2,4 | 4,5 | 4,8 | 3,4 | 3,9 | 2,7 | 3,9 | 4,3 | 4,3 | 3,9 | 3,2 | 4,2 | 45,6 |
| Capullo | 4,6 | 2,9 | 2,7 | 3,2 | 3,1 | 4,3 | 6,1 | 7,8 | 5,1 | 3,6 | 3,0 | 2,9 | 49,5 |
| Puntilla | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 | 9,7 | 8,2 | 7,3 | 7,7 | 9,5 | 9,0 | 10,4 | 72,1 |
| Petropower | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,3 | 12,4 | 27,2 | 28,4 | 27,1 | 98,3 |
| TOTAL GEN. BRUTA | 155,3 | 134,3 | 133,9 | 111,1 | 97,5 | 93,6 | 95,7 | 99,1 | 97,2 | 136,5 | 152,2 | 163,2 | 1.469,6 |
| CONS. PROPIO | 2,0 | 2,2 | 2,3 | 1,7 | 2,1 | 1,9 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,4 | 25,7 |
| TOTAL GEN. NETA | 153,3 | 132,1 | 131,6 | 109,4 | 95,4 | 91,7 | 93,4 | 96,7 | 95,0 | 134,4 | 150,1 | 160,8 | 1.443,9 |
| TOTAL SIC | | | | | | | | | | | | | |
| GENERACIÓN BRUTA | 2.092,9 | 1.922,2 | 2.196,2 | 2.120,1 | 2.161,8 | 2.170,3 | 2.298,3 | 2.227,9 | 2.088,1 | 2.155,7 | 2.031,1 | 2.193,6 | 25.658,2 |
| CONSUMOS PROPIOS | 17,1 | 23,0 | 32,9 | 30,6 | 34,9 | 41,9 | 47,5 | 52,0 | 52,1 | 53,2 | 47,2 | 48,5 | 480,8 |
| GENERACIÓN NETA | 2.075,9 | 1.899,2 | 2.163,3 | 2.089,4 | 2.126,9 | 2.128,4 | 2.250,8 | 2.175,9 | 2.036,0 | 2.102,5 | 1.983,9 | 2.145,1 | 25.177,4 |
| PÉRDIDAS TRANSMISIÓN | 124,3 | 93,5 | 90,5 | 91,3 | 81,2 | 77,6 | 82,6 | 78,3 | 67,3 | 51,6 | 15,2 | 78,5 | 931,9 |
| TOTAL VENTAS SIC | 1.951,5 | 1.805,7 | 2.072,8 | 1.998,2 | 2.045,7 | 2.050,8 | 2.168,2 | 2.097,7 | 1.968,7 | 2.050,9 | 1.968,7 | 2.066,6 | 24.245,5 |
| DÉFICIT (*) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,2 | 0,1 | 76,3 |
| TOT. GEN. HIDRÁULICA | 1.809,2 | 1.533,3 | 1.598,0 | 1.495,2 | 1.439,6 | 1.295,9 | 1.317,5 | 1.125,9 | 882,6 | 894,6 | 866,3 | 871,9 | 15.129,9 |
| TOT. GEN. TÉRMICA | 283,8 | 389,0 | 598,3 | 624,8 | 722,2 | 874,5 | 980,8 | 1.102,0 | 1.205,5 | 1.261,2 | 1.164,7 | 1.321,7 | 10.528,4 |
| % GEN. HIDRÁULICA | 86,4 | 79,8 | 72,8 | 70,5 | 66,6 | 59,7 | 57,3 | 50,5 | 42,3 | 41,5 | 42,7 | 39,7 | 59,0 |
| % GEN. TÉRMICA | 13,6 | 20,2 | 27,2 | 29,5 | 33,4 | 40,3 | 42,7 | 49,5 | 57,7 | 58,5 | 57,3 | 60,3 | 41,0 |

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

| 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 |
| Antillhue | 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 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 1999 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| 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 |
| Curillinque | 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 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún+Machicura | 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 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2000 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| 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 |
| Curillinque | 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 |
| 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 GENERAD. 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 SIC | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Huasco- 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 |
| Huasco 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 |
| Taltal | 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. | | | | | | | | | | | | | |
| Colbún+Machicura | 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 |

| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2001 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| 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 |
| 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 GENERADORAS 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 SIC | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Huasco-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 |
| Huasco 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+Machicura | 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 |

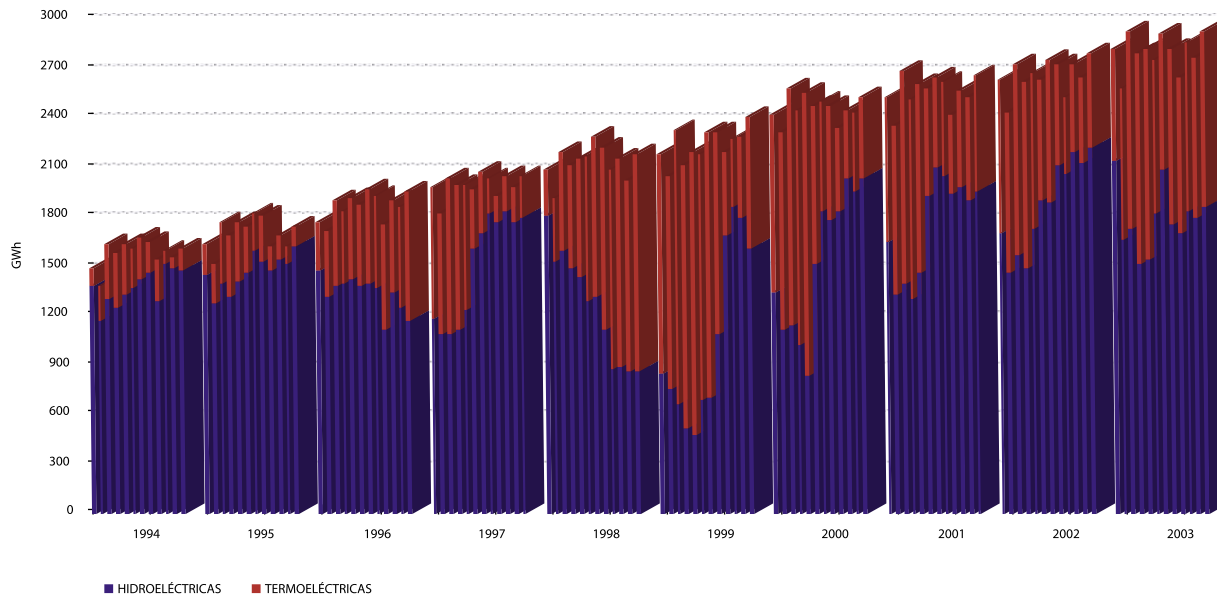
| GENERACIÓN BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2002 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| 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 |
| 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 |
| Chacabuquito | 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 SIC | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |

| GENERACION 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+Machicura | 417,8 | 227,5 | 252,9 | 260,1 | 239,4 | 216,5 | 388,7 | 302,1 | 171,6 | 166,2 | 164,6 | 204,5 | 3.011,8 |
| San Ignacio | 26,4 | 13,3 | 17,6 | 14,2 | 22,4 | 18,9 | 26,7 | 25,2 | 15,9 | 10,5 | 8,9 | 10,5 | 210,3 |
| Nehuenco | 181,6 | 185,8 | 219,3 | 157,1 | 231,4 | 183,4 | 229,6 | 243,9 | 243,6 | 244,0 | 207,9 | 146,7 | 2.474,3 |
| Rucúe | 73,3 | 77,5 | 55,5 | 90,4 | 106,7 | 111,4 | 119,6 | 114,9 | 118,2 | 117,4 | 95,9 | 95,0 | 1.175,7 |
| Turbina 9B | 1,9 | 0,4 | 0,1 | 9,0 | 2,4 | 0,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 0,1 | 0,0 | 16,0 |
| Nehuenco II | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,4 | 11,9 | 5,7 | 3,2 | 7,2 | 0,9 | 0,4 | 0,3 | 1,4 | 39,3 |
| G. Hidráulica | 517,5 | 318,2 | 325,9 | 364,7 | 368,5 | 346,7 | 534,9 | 442,1 | 305,7 | 294,1 | 269,5 | 310,0 | 4.397,8 |
| G. Térmica | 183,4 | 186,2 | 219,4 | 174,6 | 245,7 | 189,8 | 233,0 | 251,1 | 244,5 | 245,6 | 208,2 | 148,1 | 2.529,6 |
| 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 |

| GENERACION BRUTA DE CENTRALES DEL SIC [GWh]: 2003 | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SEP | OCT | NOV | DIC | ANUAL |
| 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 | 2.97,4 |
| 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 |
| 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 GENERACION 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 GENERAD. 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 |
| Chacabucuito | 17,9 | 16,1 | 17,4 | 14,6 | 11,9 | 12,2 | 12,1 | 11,0 | 12,0 | 17,4 | 18,6 | 19,1 | 180,3 |
| Florida | 7,4 | 0,6 | 10,8 | 13,8 | 5,0 | 14,6 | 14,1 | 12,2 | 9,9 | 14,6 | 17,7 | 18,9 | 139,6 |
| Otros Autop. | 8,3 | 7,4 | 8,1 | 4,8 | 8,5 | 8,0 | 7,7 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 7,8 | 7,1 | 87,1 |
| Constitución | 4,8 | 5,1 | 5,0 | 5,2 | 5,0 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 4,7 | 4,5 | 4,1 | 3,0 | 56,5 |
| Laja | 2,5 | 3,9 | 3,7 | 2,7 | 3,6 | 2,9 | 3,0 | 3,3 | 3,1 | 2,8 | 2,3 | 3,4 | 37,1 |
| Capullo | 6,2 | 5,2 | 3,6 | 3,7 | 4,2 | 7,5 | 8,4 | 7,9 | 7,8 | 7,7 | 7,3 | 7,7 | 77,2 |
| Puntilla | 10,5 | 9,6 | 10,6 | 10,2 | 10,5 | 10,3 | 10,6 | 7,0 | 9,9 | 10,2 | 9,9 | 10,2 | 119,6 |
| Petropower | 37,0 | 25,8 | 44,7 | 40,9 | 44,0 | 37,2 | 39,8 | 44,8 | 43,5 | 45,6 | 41,6 | 37,7 | 482,9 |
| 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 SIC | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| PERDIDAS TRANSMISIÓN | 128,8 | 84,3 | 101,0 | 89,5 | 80,0 | 82,1 | 105,8 | 85,8 | 74,0 | 82,1 | 82,8 | 95,3 | 1.091,5 |
| 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 Mensual por Tipo de Aportes (GWh)

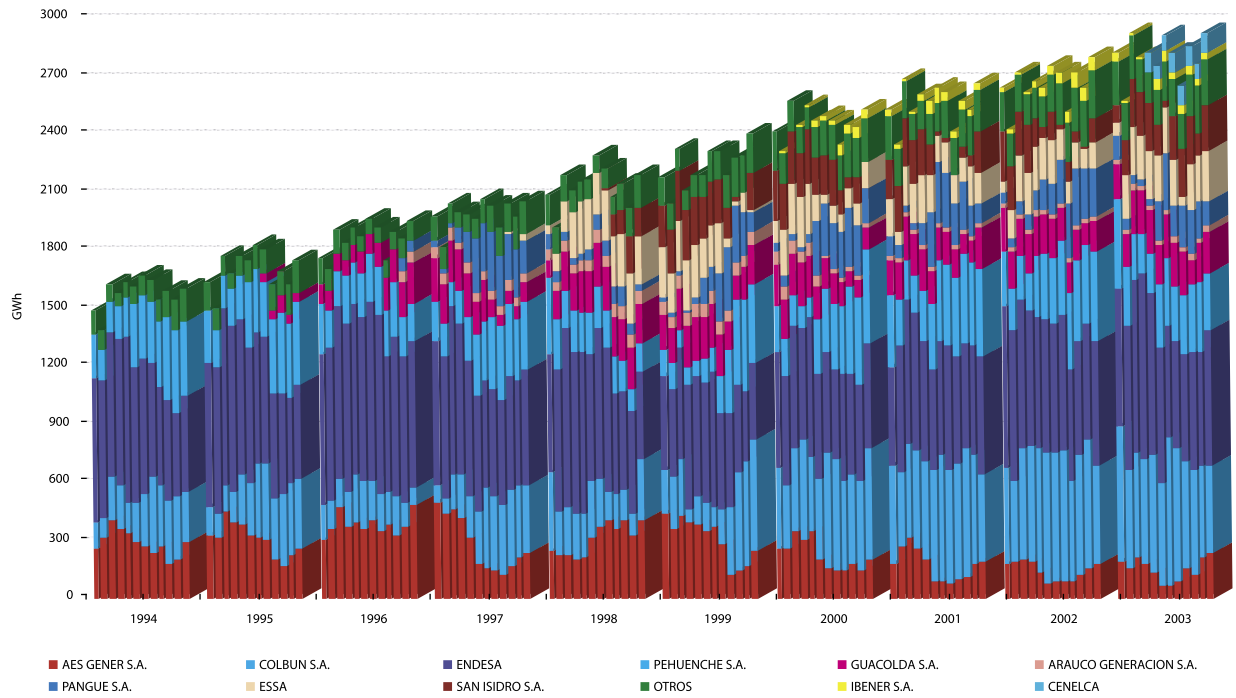
El gráfico siguiente permite visualizar el abastecimiento de la demanda según el tipo de generación térmica o hidráulica. En él se pueden apreciar los claros cambios de tendencia en los años 1998, 1999 y parte del 2000 en los que, dada las desfavorables condiciones hidrológicas, se observa generación térmica de importancia.



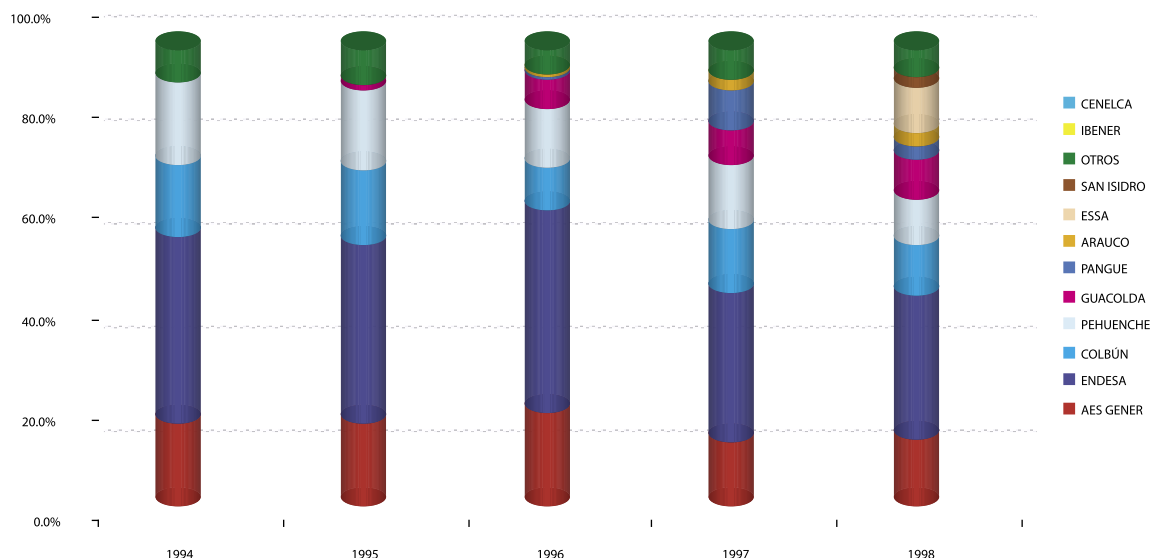
Distribución por Tipo de Aportes (%)

| AÑOS | Hidráulica | Térmica |
|------|------------|---------|
| 1990 | 60,0 | 40,0 |
| 1991 | 83,5 | 16,5 |
| 1992 | 97,2 | 2,8 |
| 1993 | 92,7 | 7,3 |
| 1994 | 86,9 | 13,1 |
| 1995 | 86,0 | 14,0 |
| 1996 | 71,7 | 28,3 |
| 1997 | 75,5 | 24,5 |
| 1998 | 59,0 | 41,0 |
| 1999 | 47,6 | 52,4 |
| 2000 | 62,6 | 37,4 |
| 2001 | 68,4 | 31,6 |
| 2002 | 70,5 | 29,5 |
| 2003 | 64,9 | 35,1 |

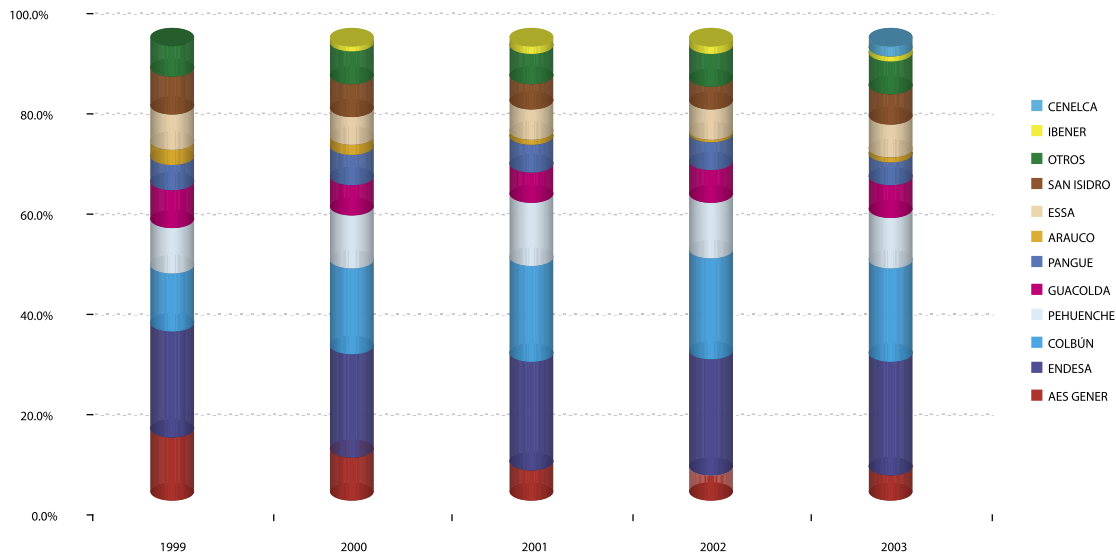
Generación Mensual por Empresa (GWh)



Participación por Empresa en la Generación Bruta Anual

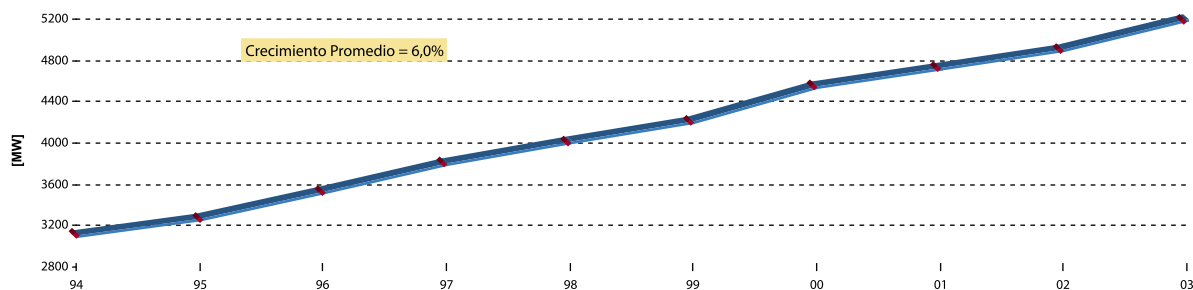


| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 |
|--------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| TOTAL (GWh) | 18.985,4 | 20.506,5 | 22.424,4 | 23.959,1 | 25.658,2 |
| OTROS | 1.344,4 | 1.504,5 | 1.189,7 | 1.507,6 | 1.469,6 |
| | 7,3% | 5,3% | 6,3% | 5,7% | 6,7% |
| CENELCA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| IBENER | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| SAN ISIDRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 591,1 |
| | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 2,3% | 8,5% |
| ESSA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 41,8 | 2.591,8 |
| | 0,0% | 0,0% | 0,2% | 10,1% | 7,8% |
| PANGUE | 0,0 | 0,0 | 130,0 | 2.080,6 | 743,9 |
| | 0,0% | 0,6% | 8,7% | 2,9% | 5,8% |
| ARAUCO GENERACIÓN | 0,0 | 0,0 | 109,6 | 605,1 | 699,0 |
| | 0,0% | 0,5% | 2,5% | 2,7% | 2,9% |
| GUACOLDA | 0,0 | 266,5 | 1.514,9 | 1.830,4 | 2.351,4 |
| | 1,3% | 6,8% | 7,6% | 9,2% | 8,5% |
| PEHUENCHE | 3.469,2 | 3.641,0 | 2.771,7 | 3.366,6 | 2.500,6 |
| | 17,8% | 12,4% | 14,1% | 9,7% | 9,8% |
| COLBÚN | 2.978,2 | 3.336,0 | 2.143,3 | 3.351,9 | 2.815,3 |
| | 16,3% | 9,6% | 14,0% | 11,0% | 12,7% |
| AES GENER | 3.433,6 | 3.665,4 | 4.599,5 | 3.382,3 | 3.724,4 |
| | 17,9% | 20,5% | 14,1% | 14,5% | 13,8% |
| ENDESA | 7.760,1 | 8.092,9 | 9.965,7 | 7.792,8 | 8.171,2 |
| | 39,5% | 44,4% | 32,5% | 31,8% | 23,4% |



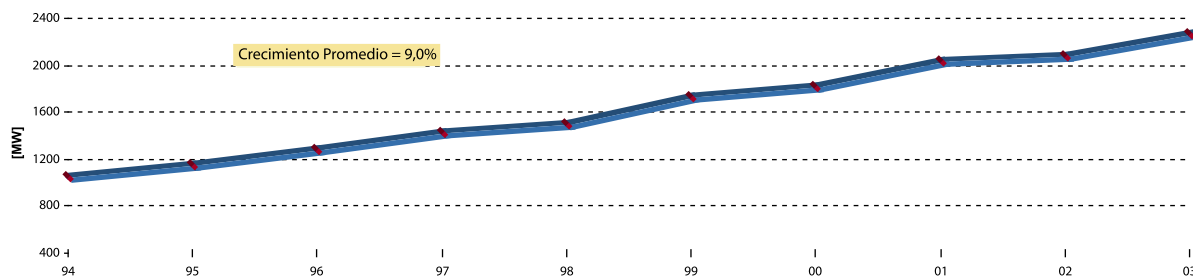
| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|--------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| TOTAL (GWh) | 26.920,3 | 29.576,6 | 30.765,0 | 31.971,3 | 33.708,1 |
| OTROS | 1.794,3 | 2.138,2 | 2.203,0 | 2.349,7 | 2.412,7 |
| | 7,2% | 7,2% | 7,3% | 7,2% | 7,2% |
| CENELCA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 729,2 |
| | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 2,2% |
| IBENER | 0,0 | 299,2 | 429,4 | 535,7 | 394,0 |
| | 1,0% | 1,4% | 1,7% | 1,2% | 1,2% |
| SAN ISIDRO | 2.285,3 | 2.204,8 | 1.668,0 | 1.626,4 | 2.263,3 |
| | 7,5% | 5,4% | 5,1% | 6,7% | 6,7% |
| ESSA | 2.111,1 | 1.841,1 | 2.028,0 | 1.978,8 | 2.529,3 |
| | 6,2% | 6,6% | 6,2% | 7,5% | 7,5% |
| PANGUE | 1.565,5 | 2.014,0 | 1.985,3 | 1.978,0 | 1.681,4 |
| | 6,8% | 6,5% | 6,2% | 5,0% | 5,0% |
| ARAUCO GENERACIÓN | 789,1 | 514,0 | 280,7 | 288,4 | 336,0 |
| | 1,7% | 0,9% | 0,9% | 1,0% | 1,0% |
| GUACOLDA | 2.292,0 | 1.958,7 | 2.076,1 | 2.191,2 | 2.448,9 |
| | 6,6% | 6,7% | 6,9% | 7,3% | 7,3% |
| PEHUENCHE | 2.633,6 | 3.490,3 | 4.223,6 | 3.972,8 | 3.679,0 |
| | 11,8% | 13,7% | 12,4% | 10,9% | 10,9% |
| COLBÚN | 3.423,9 | 5.631,8 | 6.517,5 | 7.080,4 | 6.927,4 |
| | 19,0% | 21,2% | 22,1% | 20,6% | 20,6% |
| AES GENER | 3.717,3 | 2.729,7 | 2.085,1 | 1.728,8 | 1.841,2 |
| | 9,2% | 6,8% | 5,4% | 5,5% | 5,5% |
| ENDESA | 6.308,2 | 6.754,8 | 7.268,4 | 8.241,2 | 8.465,6 |
| | 22,8% | 23,6% | 25,8% | 25,1% | 25,1% |

Demandas Máximas Anuales



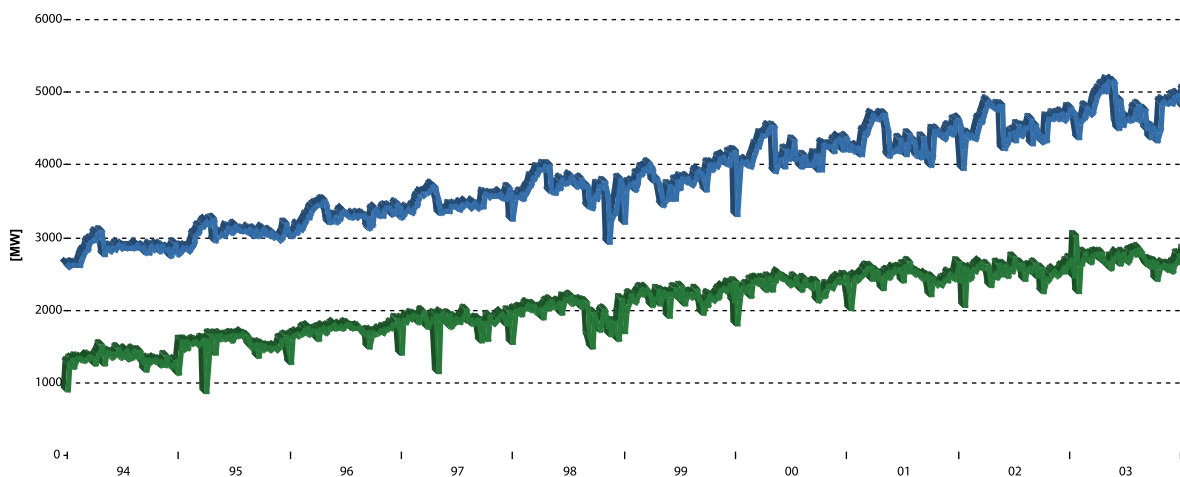
| AÑO | 94 | 95 | 96 | 97 | 98 | 99 | 00 | 01 | 02 | 03 |
|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| DÍA-MES | 26-Abr | 26-Abr | 18-Abr | 11-Abr | 28-Abr | 21-Dic | 26-Abr | 26-Abr | 21-Mar | 24-Abr |
| MW | 3.070 | 3.235 | 3.497 | 3.773 | 3.991 | 4.186 | 4.516 | 4.694 | 4.878 | 5.162 |

Demandas Mínimas Anuales



| AÑO | 94 | 95 | 96 | 97 | 98 | 99 | 00 | 01 | 02 | 03 |
|---------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| DÍA-MES | 1-Ene | 1-Ene | 1-Ene | 1-Ene | 20-Sep | 1-Ene | 1-Ene | 1-Ene | 1-Ene | 1-Ene |
| MW | 1.051 | 1.155 | 1.290 | 1.426 | 1.499 | 1.726 | 1.814 | 2.042 | 2.080 | 2.268 |

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 las bajas tasas de crecimiento de los últimos años, principalmente la correspondiente al año 2002.

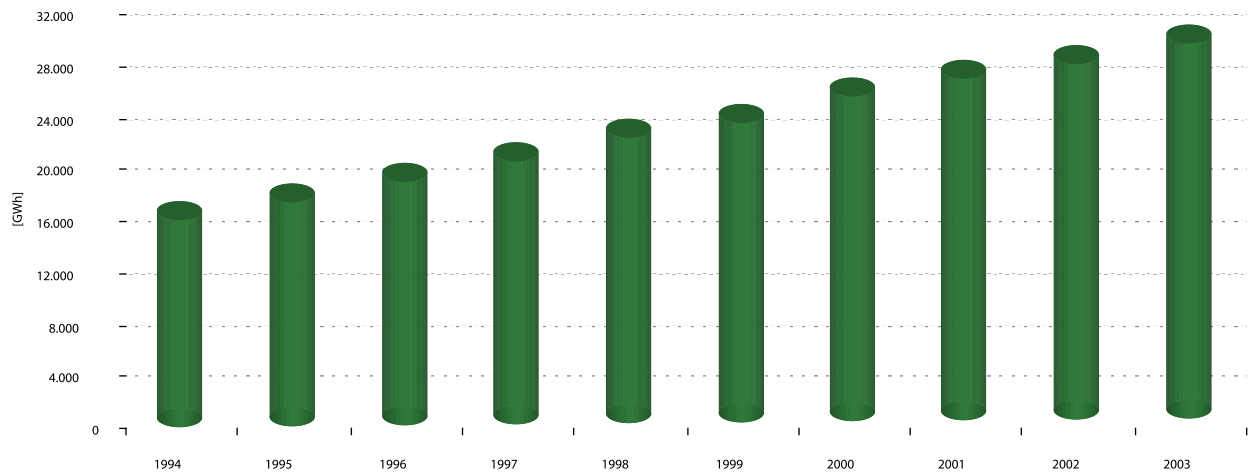
| Año | Ventas Reales GWh | Crecimiento | | |
|------|----------------------|-------------|--------------------|-----------|
| | | Anual | Promedio Acumulado | Acumulado |
| 1985 | 9.705 | | | |
| 1986 | 10.430 | 7,5% | 7,5% | 7,5% |
| 1987 | 11.075 | 6,2% | 6,8% | 14,1% |
| 1988 | 11.990 | 8,3% | 7,3% | 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 | 22.434 | 7,5% | 7,3% | 131,2% |
| 1998 | 24.240 | 8,1% | 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% |

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.

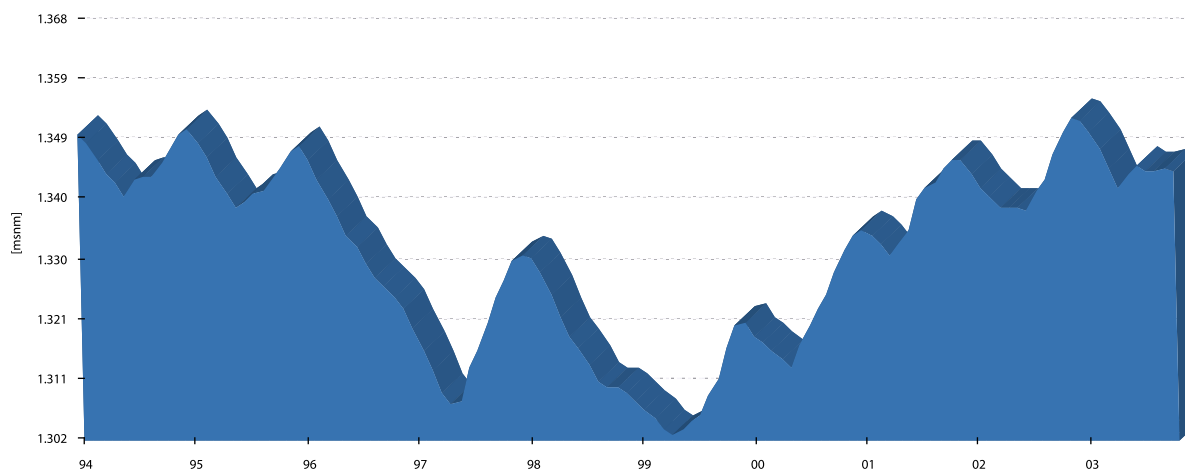
En los 1989, 1990, 1998 y 1999 se produjeron reducciones de consumo en el SIC.

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.



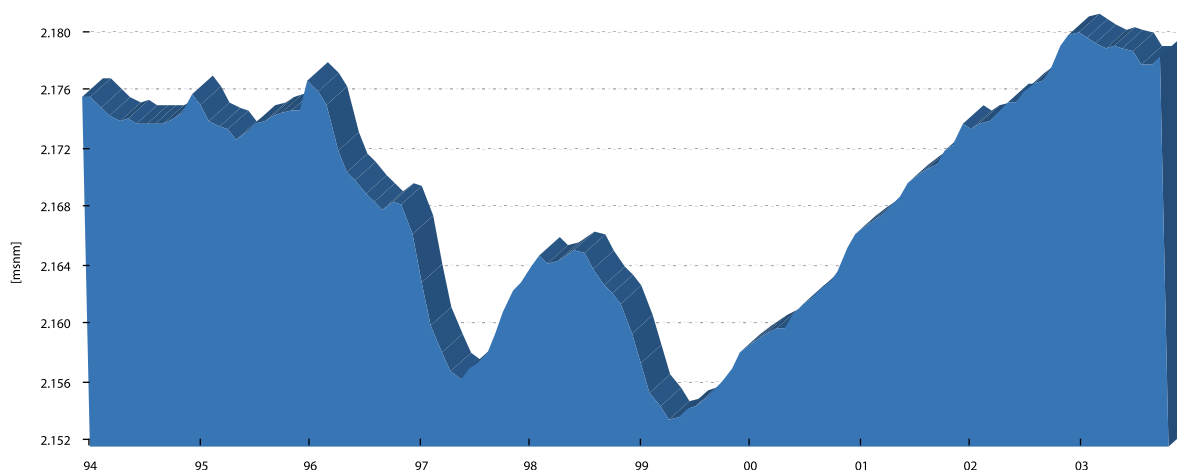
Trayectoria de cotas del Lago Laja

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.



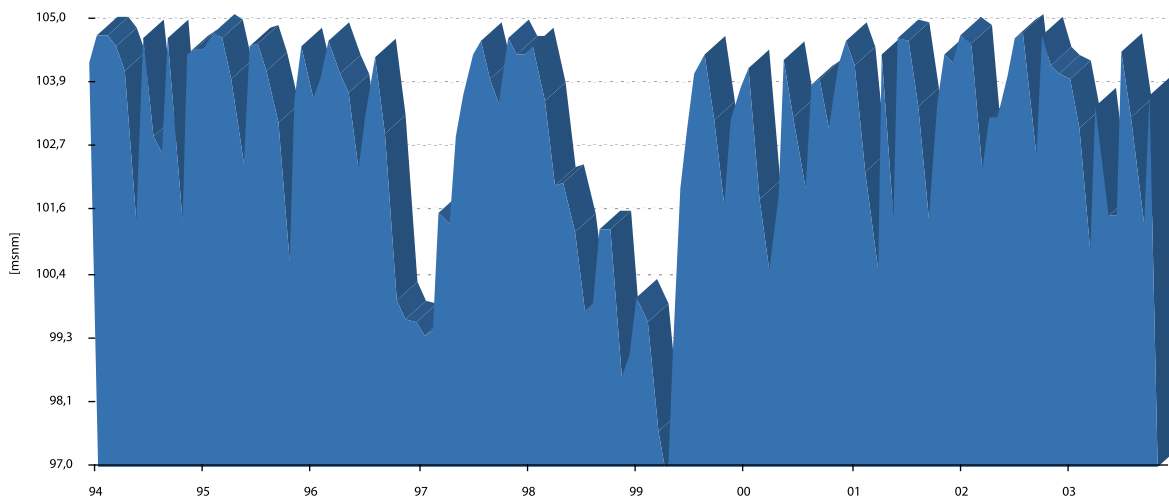
Trayectoria de cotas de La Laguna del Maule

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.



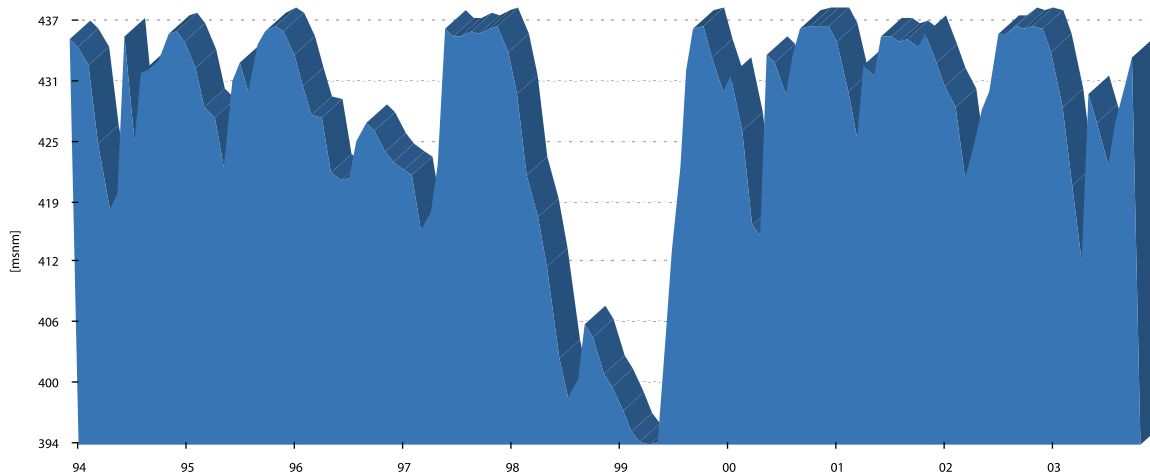
Trayectoria de cotas del Embalse Rapel

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.



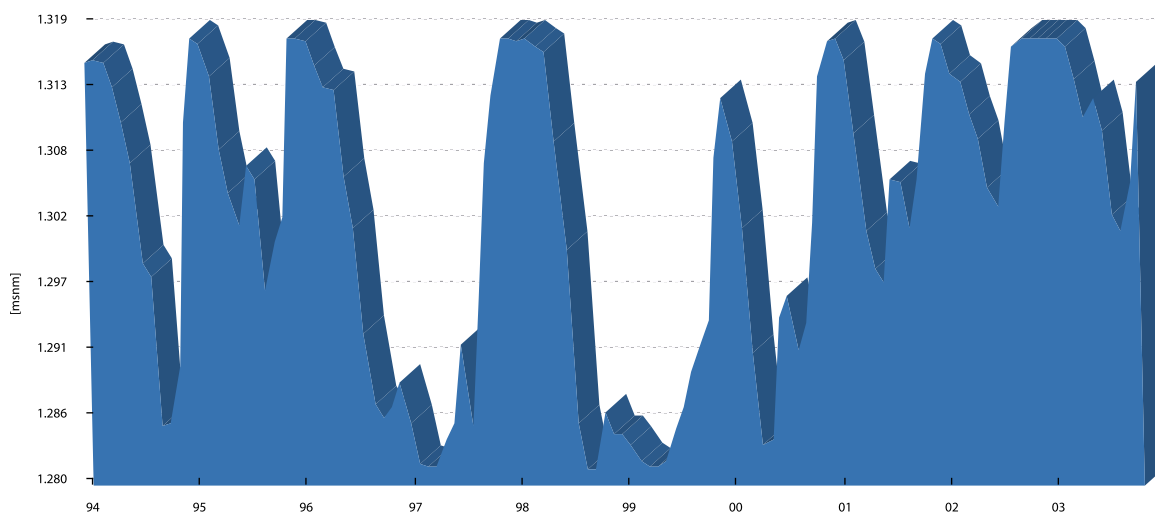
Trayectoria de cotas del Embalse Colbún

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.



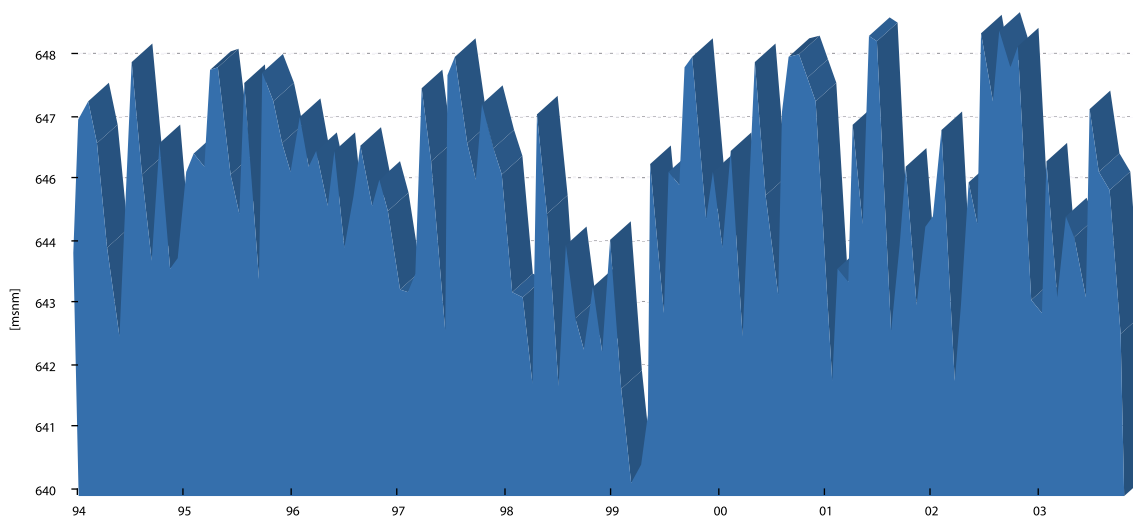
Trayectoria de cotas de la Laguna de La Invernada

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 San Ignacio.



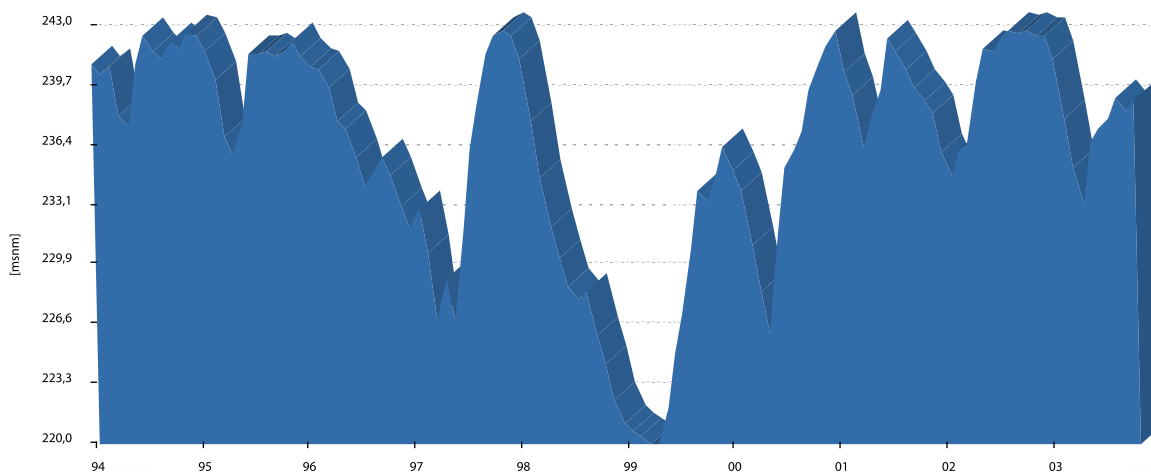
Trayectoria de cotas del Embalse Melado

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

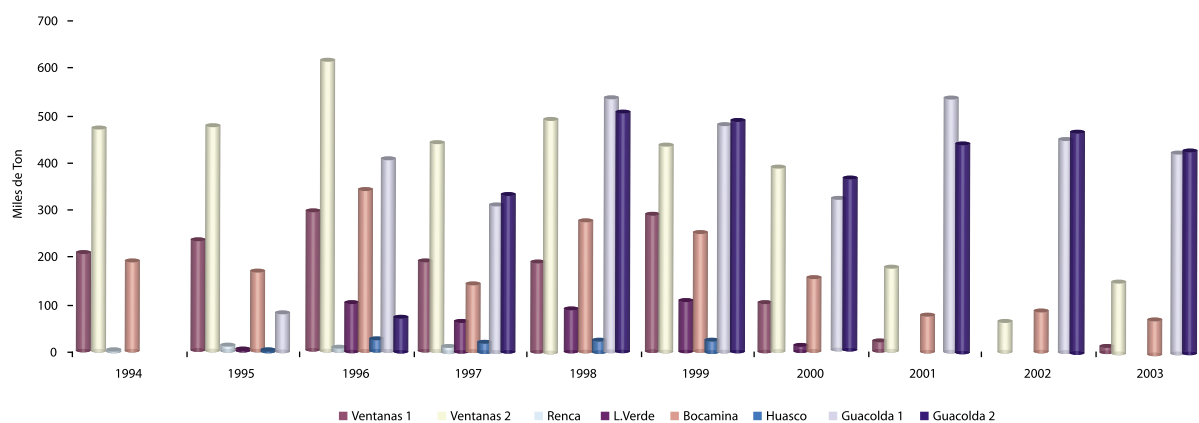
Los límites de operación del Lago Chapo van desde la cota 220 a la cota 243 m.s.n.m. El volumen de regulación es de 850 millones de m³, que equivale a una energía de 473 GWh al ser generado por la central Canutillar.



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

Los gráficos y cuadros siguientes muestran el fuerte consumo de combustibles de centrales térmicas durante el período de sequía entre los años hidrológicos 1996-97 y 1998-99. Además, se aprecia un aumento en el uso de combustibles el año 1994, producto del fuerte incremento de los consumos del SIC y del aumento de requerimientos de energía reactiva de Alto Jahuel al norte.

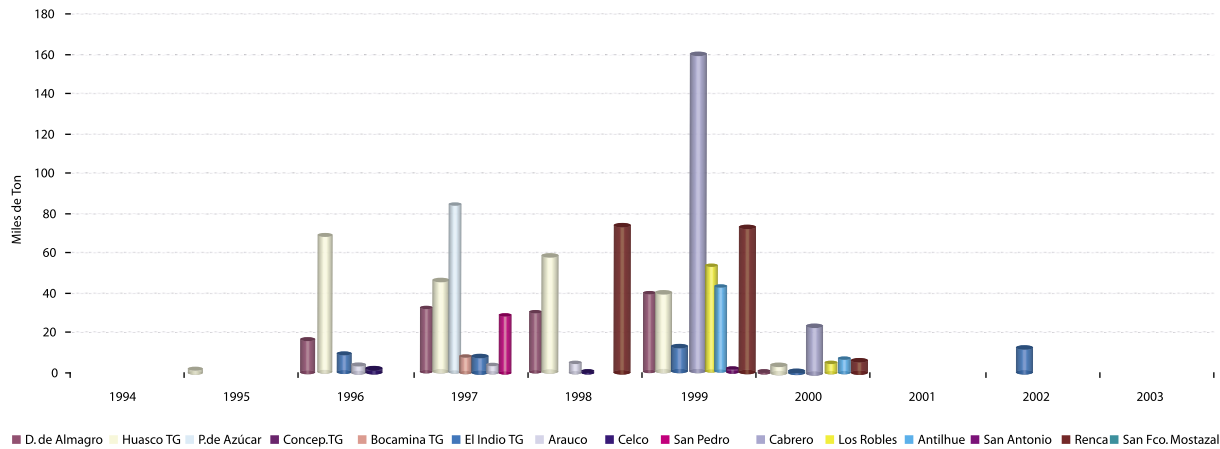
| CONSUMO ANUAL DE CARBÓN POR CENTRAL (miles de toneladas) | | | | | | | | |
|--|------------|------------|-------|---------|----------|--------|------------|------------|
| Año | Ventanas 1 | Ventanas 2 | Renca | L.Verde | Bocamina | Huasco | Guacolda 1 | Guacolda 2 |
| 1994 | 213,90 | 489,07 | 3,56 | 0,37 | 197,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1995 | 242,20 | 493,80 | 14,40 | 5,60 | 176,91 | 6,28 | 84,69 | 0,00 |
| 1996 | 306,75 | 638,33 | 9,86 | 106,23 | 353,52 | 28,83 | 419,56 | 76,51 |
| 1997 | 196,64 | 459,54 | 14,32 | 66,92 | 149,20 | 22,40 | 322,73 | 346,68 |
| 1998 | 199,05 | 509,46 | 0,00 | 96,02 | 287,46 | 24,77 | 555,65 | 525,61 |
| 1999 | 299,77 | 453,26 | 0,00 | 111,82 | 258,86 | 28,65 | 496,91 | 506,34 |
| 2000 | 107,21 | 405,37 | 0,00 | 14,37 | 160,91 | 0,00 | 331,46 | 377,14 |
| 2001 | 24,31 | 184,20 | 0,00 | 0,99 | 82,13 | 0,00 | 554,63 | 455,92 |
| 2002 | 1,36 | 65,81 | 0,00 | 0,28 | 89,66 | 0,00 | 467,30 | 484,00 |
| 2003 | 12,45 | 154,97 | 0,00 | 0,00 | 76,36 | 0,00 | 438,70 | 442,91 |



CONSUMO ANUAL DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR CENTRAL (miles de toneladas)

| Año | D. de Almagro | Huasco TG | P.de Azúcar | Concep. TG | Bocamina TG | El Indio TG | Arauco | Celco | San Pedro | Cabrero | Los Robles | Antihue | San Antonio | Renca | San Fco Mostazal |
|------|---------------|-----------|-------------|------------|-------------|-------------|--------|-------|-----------|---------|------------|---------|-------------|-------|------------------|
| 1994 | 0,31 | 0,42 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1995 | 0,26 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1996 | 16,84 | 71,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,21 | 4,07 | 1,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1997 | 33,18 | 47,78 | 86,95 | 0,00 | 8,74 | 8,14 | 4,49 | 0,14 | 30,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1998 | 31,48 | 59,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76,87 | 0,00 |
| 1999 | 40,89 | 40,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 164,84 | 54,90 | 44,60 | 1,62 | 75,86 | 0,00 |
| 2000 | 1,23 | 4,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,98 | 5,09 | 7,96 | 0,00 | 6,61 | 0,00 |
| 2001 | 0,19 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2002 | 0,20 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,86 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |

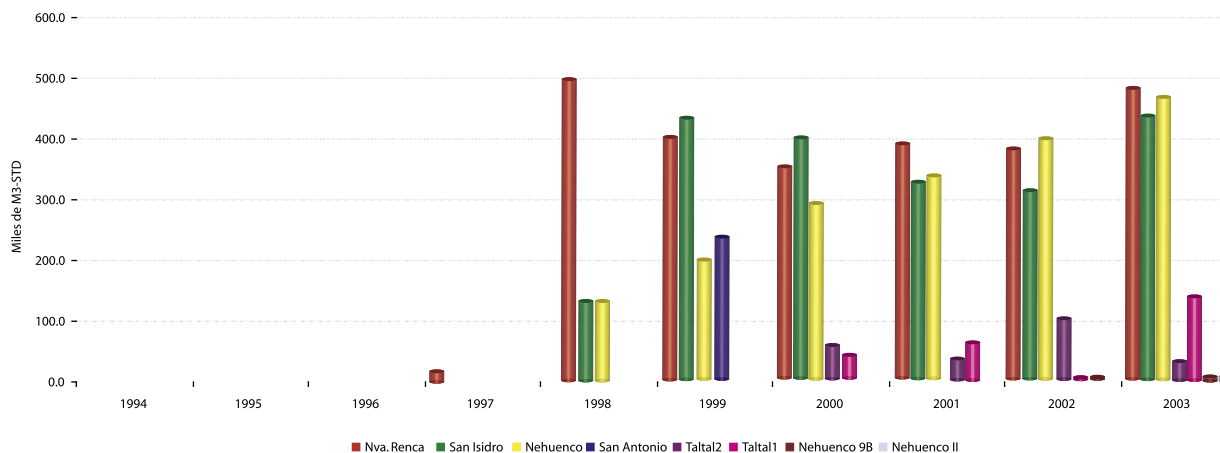
Nota1: Los consumos de combustibles líquidos corresponden a Petróleo Diesel, a excepción de Huasco TG que utiliza además Petróleo IFO 180, y Arauco y Celco que utilizan vapor de alta, media y baja presión.



CONSUMO ANUAL DE GAS NATURAL POR CENTRAL (MM m³-standar/año)

| Año | Nva. Renca | San Isidro | Nehuenco | San Antonio | Taltal2 | Taltal1 | Nehuenco 9B | Nehuenco II |
|------|------------|------------|----------|-------------|---------|---------|-------------|-------------|
| 1994 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1995 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1996 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1997 | 16,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1998 | 513,80 | 137,42 | 135,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1999 | 413,80 | 445,74 | 203,34 | 241,70 | 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 |
| 2001 | 400,56 | 335,31 | 347,06 | 0,00 | 36,19 | 64,04 | 0,00 | 0,00 |
| 2002 | 392,30 | 322,17 | 410,94 | 0,00 | 102,71 | 2,77 | 2,16 | 0,00 |
| 2003 | 495,94 | 448,39 | 481,41 | 0,00 | 33,41 | 141,59 | 5,49 | 6,87 |

Nota2: Los consumos de centrales de gas natural utilizados en el ciclo combinado son medidos en m³ estándar, que corresponden a condiciones estándares de presión y temperatura de gas natural. Estos consumos involucran períodos de prueba, por lo que implican generaciones menores a su máximo generable.



Capítulo Cuarto

Aspectos Relevantes de la Operación del Sistema durante el Año 2003

De la Hidrología

Del análisis de los resultados de la operación y abastecimiento del consumo de electricidad del SIC, se puede concluir que el año 2003 se caracterizó por haber sido un año seco en lo relativo a precipitaciones y caudales en las principales cuencas del país. Ello permitió abastecer la demanda del sistema en un 64,9% con generación de origen hidráulico, requiriendo un 35,1% de generación de origen termoeléctrico, un 5,6% más que lo requerido el año 2002.



Del Consumo

Respecto del año 2002, la producción bruta de energía (equivalente a la demanda bruta) creció en un 5,43%, mientras que las ventas de energía crecieron en un 5,76%, alcanzando los 32.076 GWh. De éstas, un 67,9% correspondieron a ventas efectuadas a precio regulado, y un 32,1% a ventas realizadas a clientes de precio libre.

De la Operación

La escasez de precipitaciones durante el año, así como un período de deshielo con escasez de nieve, provocó el despacho de una mayor cantidad de centrales termoeléctricas. Con esto, las cotas de los principales embalses del SIC, a fines del año 2003, habían experimentado disminuciones que no excedían el 1,6 % en relación a las cotas de inicios de año.

En cuanto a la producción anual de energía del SIC, ella alcanzó a los 33.708 GWh. Por otra parte, la demanda máxima anual del SIC, que se produjo el 24 de abril, alcanzó los 5.162 MW, un 5,82% superior a la demanda máxima registrada el año 2002.

De Centrales y Líneas de Transmisión

En relación a este punto, se destacan el ingreso al parque generador del SIC, de las siguientes centrales:

- Central Termoeléctrica Nehuenco II, de 250 MW. Propiedad de Colbún S.A., esta central ingresó a operación comercial el martes 27 de mayo.
- Central Termoeléctrica Cholguán, de 9 MW. Propiedad de Arauco Generación, la operación comercial de esta central se inició el viernes 06 de junio.

Además, en el mes de octubre de comenzaron los trabajos de traslado de la central El Indio TG, hacia el sector de Laguna Verde, los cuales se esperan finalizar en marzo de 2004.

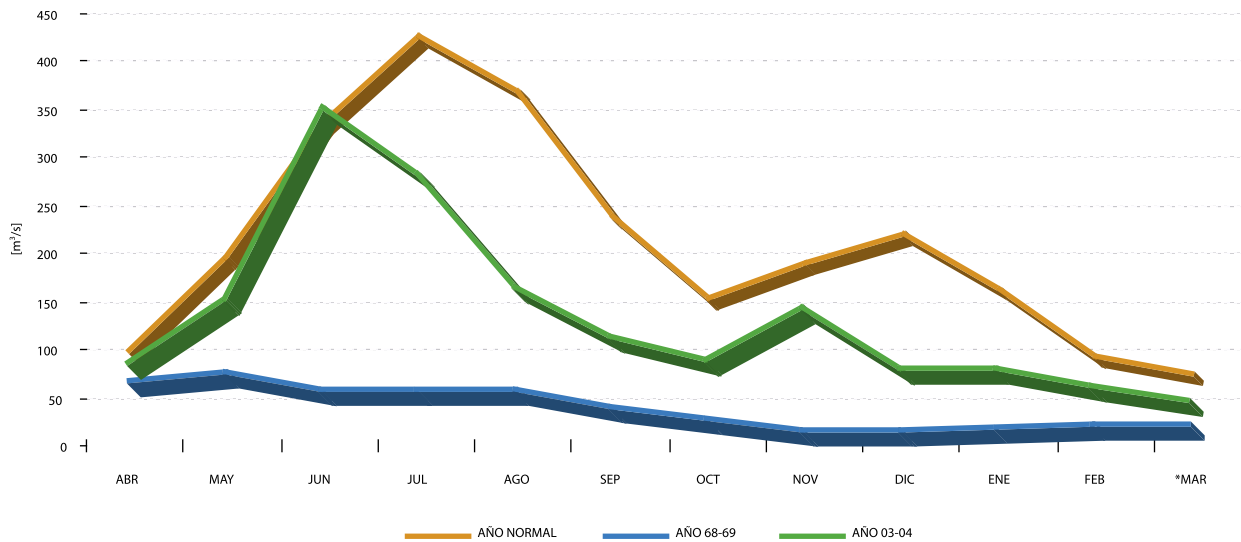
Por otro lado, en el parque transmisor se efectuaron las siguientes obras:

- El domingo 11 de mayo se terminaron los trabajos de ampliación de la línea de 220 kV Polpaico-Quillota, entregándose a explotación y en servicio.
- El miércoles 02 de abril se dio término a los trabajos de ampliación a 500 kV del circuito 3 de la línea de 220 kV Ancoa-Charrúa, con motivo de la incorporación de la central Ralco al SIC, quedando temporalmente energizada en 220 kV, hasta que se completen los trabajos en los circuitos 1 y 2 de la misma línea durante el año 2004.

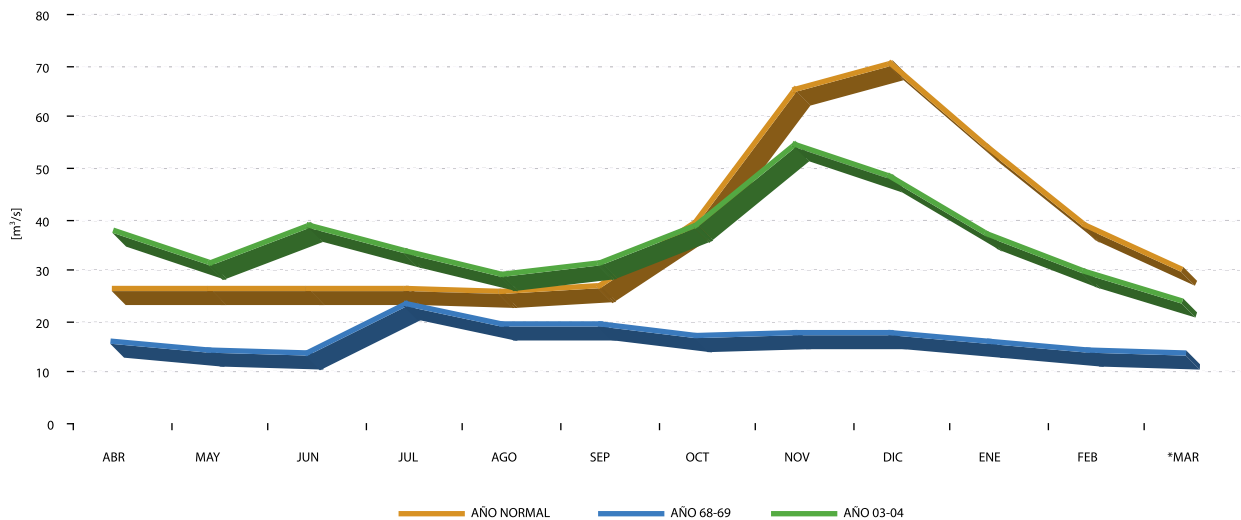
Afluentes Reales a los Embalses del SIC.

En los gráficos siguientes se comparan los afluentes en régimen natural a los embalses del SIC registrados durante el año hidrológico 2003- 2004, con los registrados en un año normal y el año 1968-1969 (año seco).

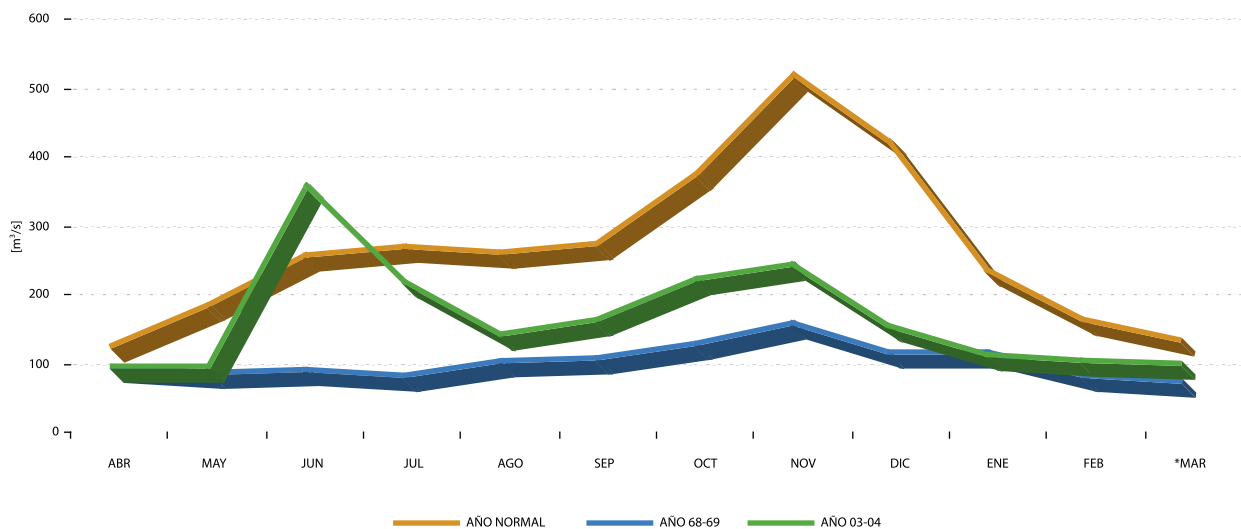
Afluentes (R.N.) Embalse Rapel



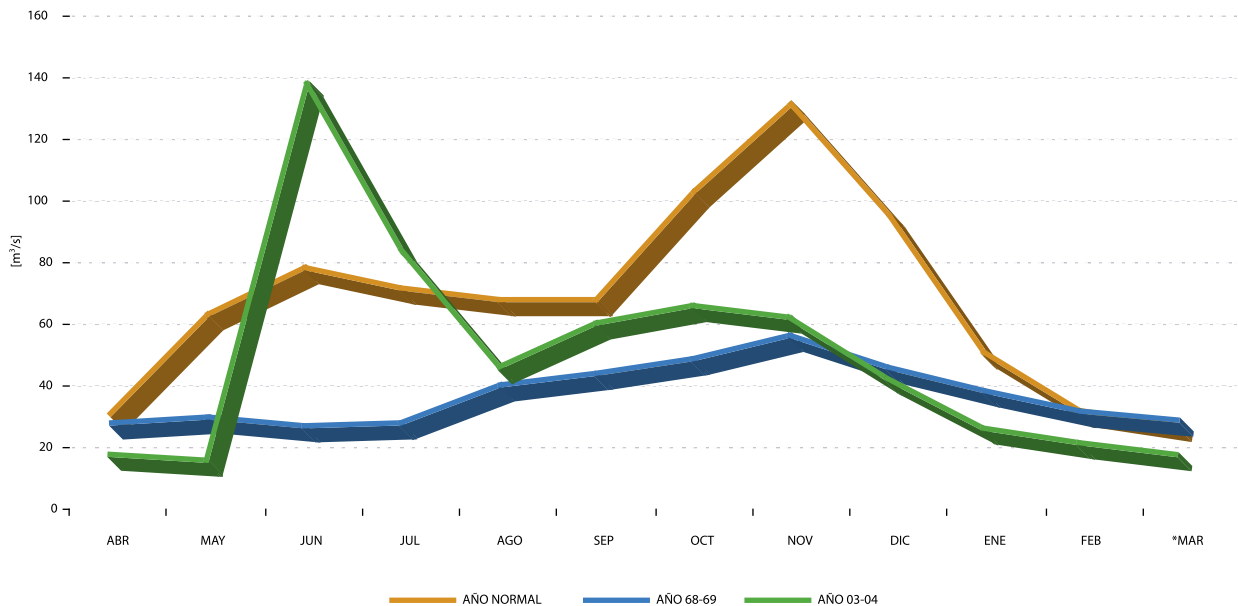
Afluentes (R.N.) Laguna La Invernada



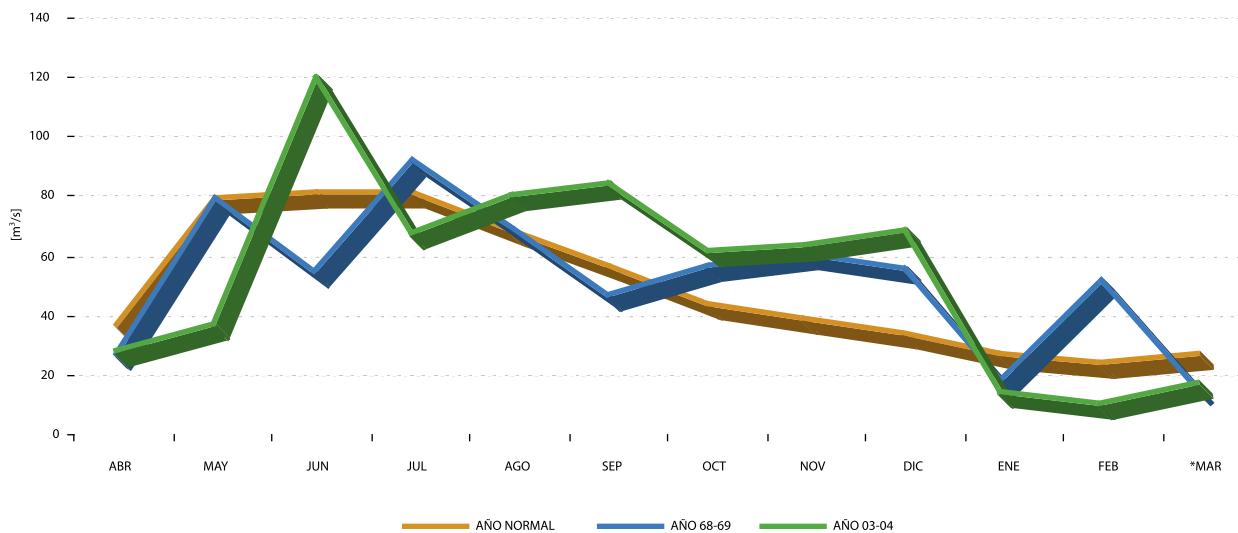
Afluentes (R.N.) Embalse Colbún



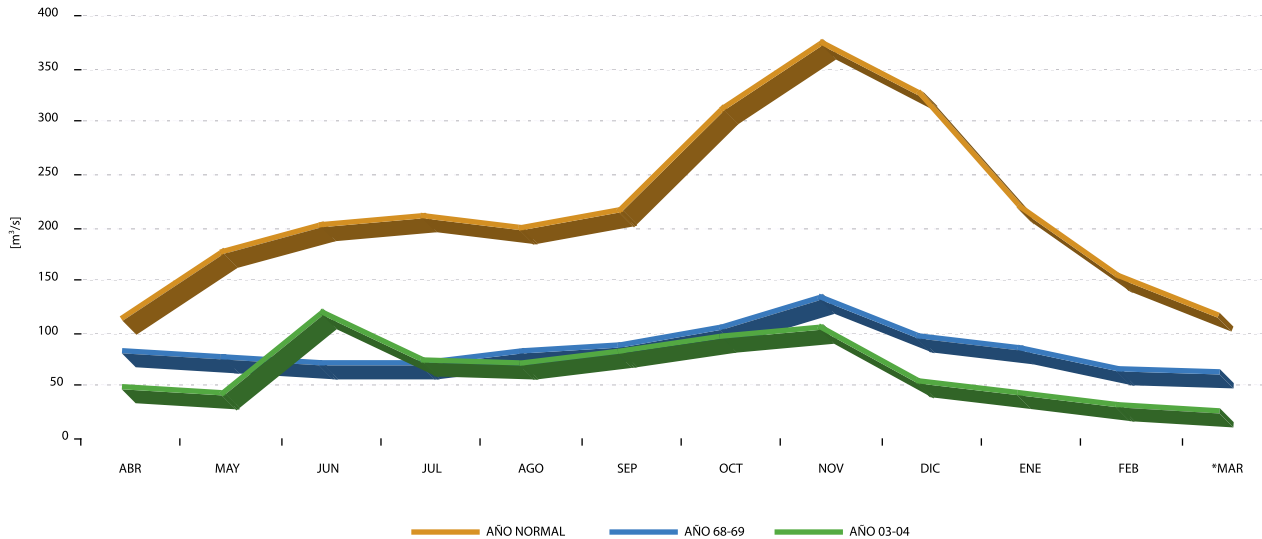
Afluentes (R.N.) Lago Laja



Afluentes (R.N.) Lago Chapo



Afluentes (R.N.) Embalse Melado



* MAR: Valor proyectado

Capítulo Quinto

Transferencias entre Integrantes del CDEC-SIC

Potencia Firme por Central (MW)

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

Las potencias firmes por central correspondientes a los años 1994 a 2003 se incluyen a continuación.



Potencia Firme por Central (MW)

| Potencia Firme por Central (MW) | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | 1994 | 1995 | 1996* | 1997* | 1998* | 1999 | 2000** | 2001** | 2002** | 2003** |
| ENDESA | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 7,7 | 9,3 | 8,7 | 6,3 | 6,5 | 4,7 | 7,6 | 8,4 | 8,6 | 8,4 |
| Sauzal | 38,4 | 44,9 | 40,5 | 35,4 | 35,2 | 30,5 | 26,0 | 28,7 | 29,4 | 28,5 |
| Sauzalito | 4,4 | 4,8 | 4,3 | 4,6 | 4,5 | 4,4 | 5,2 | 5,8 | 5,9 | 5,7 |
| Rapel | 197,5 | 244,2 | 227,5 | 172,8 | 194,4 | 139,1 | 114,4 | 90,0 | 103,5 | 92,7 |
| Cipreses | 67,2 | 70,1 | 69,1 | 48,3 | 59,9 | 40,7 | 49,6 | 45,6 | 43,8 | 43,1 |
| Isla | 61,9 | 62,0 | 62,1 | 43,2 | 51,7 | 38,0 | 28,1 | 30,2 | 33,6 | 42,9 |
| El Toro | 399,0 | 408,4 | 447,4 | 217,7 | 293,3 | 104,4 | 201,2 | 190,1 | 200,2 | 196,7 |
| Abanico | 39,2 | 39,7 | 32,8 | 22,6 | 28,6 | 24,2 | 19,1 | 25,7 | 30,9 | 33,0 |
| Antuco | 238,8 | 249,5 | 264,8 | 174,6 | 191,5 | 126,8 | 117,6 | 125,2 | 136,1 | 136,7 |
| Canutillar | 149,7 | 157,4 | 154,9 | 137,4 | 143,8 | 101,9 | 124,6 | 137,3 | 140,7 | - |
| Bocamina | 100,3 | 100,1 | 100,9 | 103,6 | 96,2 | 108,5 | 77,2 | 85,4 | 87,5 | 84,5 |
| Huasco Vapor | 8,1 | 14,2 | 12,9 | 13,7 | 12,7 | 2,8 | 9,2 | 10,1 | 10,4 | 10,0 |
| D. de Almagro TG | 13,0 | 22,9 | 21,7 | 23,2 | 21,7 | 4,9 | 12,3 | 13,6 | 14,0 | 13,5 |
| Huasco TG | 30,9 | 54,7 | 50,7 | 54,7 | 51,5 | 11,6 | 39,9 | 44,0 | 45,1 | 43,8 |
| P.de Azúcar *** | - | - | - | 147,8 | - | - | - | - | - | - |
| Concep.TG | 12,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Bocamina TG | - | - | - | 22,9 | - | - | - | - | - | - |
| San Antonio | - | - | - | - | - | 30,1 | - | - | - | - |
| Cabrero 1 | - | - | - | - | - | 11,6 | 61,1 | - | - | - |
| Cabrero 2 | - | - | - | - | - | 10,0 | 34,8 | - | - | - |
| Cabrero 3 | - | - | - | - | - | 23,7 | 84,1 | - | - | - |
| Robles | - | - | - | - | - | 14,7 | 23,7 | - | - | - |
| Robles 3 | - | - | - | - | - | 0,7 | 9,7 | - | - | - |
| Robles 4 | - | - | - | - | - | 0,1 | 5,4 | - | - | - |
| Robles 5 | - | - | - | - | - | - | 6,1 | - | - | - |
| Antilhue 1 | - | - | - | - | - | 6,8 | 31,5 | 34,7 | - | - |
| Antilhue 2 | - | - | - | - | - | 0,5 | 34,6 | 38,2 | - | - |
| Taltal 1 | - | - | - | - | - | - | 44,8 | 94,9 | 97,5 | 92,1 |
| Taltal 2 | - | - | - | - | - | - | 84,7 | 93,0 | 93,5 | 92,0 |
| TOTAL | 1.368,5 | 1.482,3 | 1.498,4 | 1.228,8 | 1.191,5 | 840,7 | 1.252,5 | 1.100,6 | 1.080,7 | 923,5 |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 52,3 | 55,2 | 52,6 | 55,3 | 52,7 | 52,4 | 27,7 | 30,6 | 31,3 | 30,9 |
| Queltehues | 34,6 | 36,6 | 40,5 | 38,2 | 38,0 | 35,8 | 28,6 | 31,7 | 32,5 | 31,4 |
| Volcán | 7,5 | 8,0 | 7,8 | 8,2 | 7,8 | 7,8 | 5,2 | 5,8 | 5,9 | 5,7 |
| Maitenes | 19,2 | 20,7 | 20,2 | 17,3 | 17,9 | 16,0 | 14,9 | 16,2 | 16,7 | 16,2 |
| Ventanas 1 | 107,6 | 109,3 | 109,2 | 110,5 | 111,1 | 111,5 | 73,8 | 81,3 | 83,3 | 80,8 |
| Ventanas 2 | 180,4 | 174,6 | 187,1 | 190,6 | 194,7 | 195,3 | 134,3 | 145,9 | 149,3 | 148,3 |
| Renca | 80,2 | 84,3 | 80,2 | 86,5 | 82,5 | 18,3 | 44,5 | 49,1 | 50,3 | 48,7 |
| L.Verde | 23,4 | 44,5 | 38,3 | 44,3 | 41,2 | 9,5 | 26,9 | 29,6 | 30,4 | 29,5 |
| El Indio TG | 5,0 | 9,9 | 8,5 | 9,7 | 8,5 | 1,9 | 8,6 | 9,5 | 9,7 | 9,4 |
| San Francisco Mostazal | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,5 | 19,9 |
| TOTAL | 510,2 | 543,1 | 544,3 | 560,6 | 554,4 | 448,5 | 364,5 | 399,6 | 418,9 | 420,9 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | |
| Colbún | 307,3 | 326,8 | 341,8 | 255,6 | 304,2 | 194,3 | 232,4 | 236,1 | 263,0 | 279,0 |
| Machicura | 72,0 | 76,7 | 76,2 | 51,7 | 66,7 | 44,9 | 49,0 | 49,6 | 55,3 | 59,5 |
| San Ignacio | - | - | 9,3 | 28,6 | 29,9 | 24,1 | 26,5 | 26,6 | 29,8 | 29,2 |
| San Pedro | - | - | - | 56,3 | - | - | - | - | - | - |
| Rucúe | - | - | - | - | - | 88,2 | 99,6 | 104,5 | 113,5 | 114,0 |
| Nehuenco | - | - | - | - | - | 124,2 | 214,5 | 238,6 | 251,2 | 244,7 |
| Nehuenco 9B | - | - | - | - | - | - | - | - | 61,7 | 83,6 |
| Nehuenco II | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 148,0 |
| TOTAL | 379,3 | 403,5 | 427,3 | 392,2 | 400,8 | 475,7 | 622,0 | 655,4 | 774,5 | 958,0 |

| | 1994 | 1995 | 1996* | 1997* | 1998* | 1999 | 2000** | 2001** | 2002** | 2003** |
|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | |
| Pehuenche | 418,9 | 444,6 | 443,4 | 362,6 | 381,0 | 323,2 | 406,9 | 448,7 | 459,8 | 436,7 |
| Curillinque | 78,3 | 78,2 | 79,1 | 50,6 | 62,2 | 43,3 | 36,1 | 38,6 | 43,0 | 54,9 |
| Loma Alta | - | - | - | 7,9 | 26,4 | 17,1 | 14,8 | 15,9 | 17,7 | 22,6 |
| TOTAL | 497,2 | 522,8 | 522,5 | 421,1 | 469,6 | 383,6 | 457,8 | 503,2 | 520,5 | 514,2 |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | - | - | 131,2 | 130,8 | 130,7 | 132,8 | 93,6 | 103,1 | 106,4 | 103,2 |
| Guacolda 2 | - | - | 19,0 | 136,8 | 136,9 | 137,7 | 94,6 | 104,0 | 107,2 | 103,8 |
| TOTAL | - | - | 150,2 | 267,6 | 267,6 | 270,5 | 188,2 | 207,1 | 213,6 | 207,0 |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | | | | | | | | | | |
| Arauco | - | - | - | 86,1 | 87,3 | 83,4 | 22,4 | 22,7 | 23,3 | 22,4 |
| Celco | - | - | - | 13,9 | 13,2 | 7,5 | 12,4 | 13,7 | 14,0 | 13,2 |
| Cholguán | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,1 |
| TOTAL | - | - | - | 100,0 | 100,5 | 90,9 | 34,8 | 36,4 | 37,3 | 40,8 |
| PANGUE S.A. | | | | | | | | | | |
| Pangue | - | - | - | 298,6 | 306,9 | 286,5 | 337,4 | 371,9 | 381,2 | 365,4 |
| TOTAL | - | - | - | 298,6 | 306,9 | 286,5 | 337,4 | 371,9 | 381,2 | 365,4 |
| SOC. ELECTRICA SANTIAGO | | | | | | | | | | |
| Nueva Renca | - | - | - | - | 269,4 | 331,6 | 241,9 | 265,5 | 277,3 | 273,6 |
| TOTAL | - | - | - | - | 269,4 | 331,6 | 241,9 | 265,5 | 277,3 | 273,6 |
| SAN ISIDRO S.A | | | | | | | | | | |
| San Isidro | - | - | - | - | 18,3 | 337,0 | 248,6 | 273,8 | 278,6 | 267,9 |
| TOTAL | - | - | - | - | 18,3 | 337,0 | 248,6 | 273,8 | 278,6 | 267,9 |
| IBENER S.A. | | | | | | | | | | |
| Mampil | - | - | - | - | - | - | 28,9 | 31,4 | 32,3 | 31,3 |
| Peuchén | - | - | - | - | - | - | 42,8 | 47,7 | 49,1 | 47,9 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | - | 71,7 | 79,1 | 81,4 | 79,2 |
| CENELCA | | | | | | | | | | |
| Canutillar | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 136,3 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 136,3 |
| OTROS | | | | | | | | | | |
| Pullinque | 38,9 | 40,6 | 40,0 | 35,9 | 36,7 | 34,1 | 34,7 | 38,3 | 39,2 | 38,0 |
| Pilmaiquén | 33,9 | 35,2 | 34,5 | 33,5 | 25,4 | 31,9 | 28,2 | 31,1 | 31,9 | 30,9 |
| Energía Verde | - | 9,1 | 11,9 | 11,4 | 11,1 | 11,5 | 9,2 | 10,1 | 10,1 | 9,8 |
| Capullo | - | 6,2 | 7,1 | 7,3 | 7,1 | 7,1 | 5,8 | 6,3 | 6,5 | 6,3 |
| Puntilla | - | - | - | - | 9,6 | 11,5 | 8,6 | 9,4 | 9,6 | 9,3 |
| Petropower | - | - | - | - | - | 40,9 | 34,8 | 37,5 | 38,1 | 34,8 |
| TOTAL | 72,8 | 91,1 | 93,5 | 88,1 | 89,9 | 137,0 | 121,4 | 132,7 | 135,4 | 129,0 |
| TOTAL SIC | 2.828,0 | 3.042,7 | 3.236,2 | 3.356,9 | 3.668,9 | 3.601,9 | 3.940,9 | 4.025,2 | 4.199,4 | 4.315,7 |

* 1996, 1997 y 1998: Propuesta DO. en divergencia.

** Valores provisionales, en divergencia.

*** 1997, 4 unidades de 36,38 MW cada una.

Transferencias de Potencia de Punta

Cada empresa del CDE-SIC realiza anualmente un balance de sus compromisos 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 1994 a 2003

| | Empresa | Pot. Firme Definitiva MW | Compromisos Netos MW | Ajuste por Perd.Trans. MW | Transf. de Potencia MW | | Empresa | Pot. Firme Definitiva MW | Compromisos Netos MW | Ajuste por Perd.Trans. MW | Transf. de Potencia MW |
|-------|------------------------|--------------------------|----------------------|---------------------------|------------------------|-------|------------------------|--------------------------|----------------------|---------------------------|------------------------|
| 1994 | ENDESA | 1.368,5 | 1.243,7 | 127,9 | (3,1) | 2000* | ENDESA | 1.321,9 | 1.403,1 | 33,9 | (115,1) |
| | AES GENER S.A | 510,2 | 752,3 | 8,8 | (250,9) | | AES GENER S.A | 410,6 | 754,9 | 13,1 | (357,4) |
| | PILMAIQUEN S.A. | 33,9 | 14,1 | 1,6 | 18,2 | | COLBÚN S.A. | 622,0 | 535,5 | 19,3 | 67,2 |
| | SUBTOTAL | 544,1 | 766,4 | 10,4 | (232,7) | | PEHUENCHE S.A. | 457,9 | 421,5 | 10,8 | 25,6 |
| | COLBÚN S.A. | 379,3 | 275,2 | 3,1 | 101,0 | | GUACOLDA S.A. | 188,1 | 233,0 | 5,0 | (49,9) |
| | PULLINQUE S.A. | 38,9 | 0,0 | 0,3 | 38,6 | | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 34,9 | 21,4 | 0,6 | 12,9 |
| | SUBTOTAL | 418,2 | 275,2 | 3,4 | 139,7 | | PANGUE S.A. | 337,4 | 207,1 | 12,5 | 117,8 |
| | PEHUENCHE S.A. | 497,2 | 395,4 | 5,8 | 96,0 | | ESSA | 241,9 | 91,0 | 4,5 | 146,5 |
| | TOTAL | 2.828,0 | 2.680,7 | 147,4 | 0,0 | | SAN ISIDRO | 248,6 | 105,7 | 4,4 | 138,5 |
| 1995 | ENDESA | 1.488,5 | 1.351,2 | 136,3 | 0,9 | | IBENER | 71,8 | 0,4 | 2,0 | 69,4 |
| | AES GENER S.A | 552,2 | 767,4 | 8,9 | (224,1) | | TRANSELEC | 0,0 | 55,2 | 0,0 | (55,2) |
| | PILMAIQUEN S.A. | 35,2 | 16,2 | 2,2 | 16,8 | | STS | 5,8 | 5,7 | 0,3 | (0,3) |
| | SUBTOTAL | 587,5 | 783,7 | 11,1 | (207,3) | | TOTAL | 3.940,9 | 3.834,5 | 106,4 | 0,0 |
| | COLBÚN S.A. | 403,5 | 287,1 | 5,8 | 110,5 | 2001* | ENDESA | 1.176,3 | 1.618,5 | 23,4 | (465,6) |
| | PULLINQUE S.A. | 40,6 | 0,8 | 0,6 | 39,2 | | AES GENER S.A | 450,3 | 803,0 | 8,2 | (360,9) |
| | SUBTOTAL | 444,0 | 287,9 | 6,4 | 149,7 | | COLBÚN S.A. | 655,4 | 521,6 | 12,6 | 121,2 |
| | PEHUENCHE S.A. | 522,8 | 455,0 | 11,0 | 56,7 | | PEHUENCHE S.A. | 503,2 | 66,8 | 6,4 | 429,9 |
| | TOTAL | 3.042,7 | 2.877,8 | 164,9 | 0,0 | | GUACOLDA S.A. | 207,1 | 232,5 | 3,4 | (28,8) |
| 1996* | ENDESA | 1.498,5 | 1.418,2 | 138,2 | (58,0) | | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 36,4 | 25,1 | 0,2 | 11,1 |
| | CAPULLO | 7,1 | 0,0 | 0,0 | 7,1 | | PANGUE S.A. | 371,9 | 259,6 | 10,2 | 102,1 |
| | SUBTOTAL | 1.505,6 | 1.418,2 | 138,2 | (50,9) | | ESSA | 265,5 | 86,7 | 2,0 | 176,8 |
| | AES GENER S.A | 544,3 | 704,3 | 1,1 | (161,2) | | SAN ISIDRO | 273,8 | 105,5 | 1,8 | 166,4 |
| | PILMAIQUEN S.A. | 34,5 | 20,1 | 0,3 | 14,2 | | IBENER | 79,1 | 17,1 | 1,3 | 60,7 |
| | ENERGÍA VERDE | 11,9 | 3,2 | 0,0 | 8,6 | | TRANSELEC | 0,0 | 69,1 | 0,0 | (69,1) |
| | SUBTOTAL | 590,6 | 727,6 | 1,4 | (138,4) | | STS | 6,3 | 24,7 | 0,2 | (18,6) |
| | COLBÚN S.A. | 427,2 | 354,7 | 5,2 | 67,4 | | R.M. 88 | 0,0 | 125,3 | 0,0 | (125,3) |
| | PULLINQUE S.A. | 40,0 | 0,0 | 0,5 | 39,5 | | TOTAL | 4.025,2 | 3.955,4 | 69,8 | 0,0 |
| | SUBTOTAL | 467,2 | 354,7 | 5,7 | 106,9 | 2002* | ENDESA | 1.157,9 | 1.765,0 | 23,0 | (630,1) |
| | PEHUENCHE S.A. | 522,4 | 441,7 | 7,5 | 73,2 | | AES GENER S.A | 470,3 | 572,8 | 11,6 | (114,1) |
| | GUACOLDA S.A. | 150,2 | 141,1 | 0,0 | 9,1 | | COLBÚN S.A. | 774,6 | 603,6 | 17,2 | 153,9 |
| | TOTAL | 3.236,2 | 3.083,2 | 152,9 | 0,0 | | PEHUENCHE S.A. | 520,4 | 18,0 | 8,4 | 494,1 |
| 1997* | ENDESA | 1.228,9 | 1.248,1 | 144,4 | (163,6) | | GUACOLDA S.A. | 213,6 | 239,3 | 4,2 | (29,9) |
| | PULLINQUE S.A. | 35,9 | 0,0 | 0,5 | 35,4 | | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 37,3 | 25,9 | 0,4 | 11,0 |
| | CAPULLO | 7,3 | 1,9 | 0,0 | 5,4 | | PANGUE S.A. | 381,2 | 228,6 | 12,0 | 140,5 |
| | SUBTOTAL | 1.272,2 | 1.250,1 | 144,9 | (122,8) | | ESSA | 277,4 | 288,1 | 3,1 | (13,8) |
| | AES GENER S.A | 560,5 | 613,1 | 9,5 | (62,1) | | SAN ISIDRO | 278,6 | 102,8 | 2,7 | 173,1 |
| | PILMAIQUEN S.A. | 33,5 | 48,2 | 1,7 | (16,4) | | IBENER | 81,4 | 26,3 | 1,6 | 53,5 |
| | ENERGÍA VERDE | 11,5 | 14,1 | 0,0 | (2,7) | | TRANSELEC | 0,0 | 83,0 | 0,0 | (83,0) |
| | SUBTOTAL | 605,4 | 675,5 | 11,2 | (81,3) | | STS | 6,5 | 29,9 | 0,3 | (23,6) |
| | COLBÚN S.A. | 392,2 | 402,1 | 17,0 | (26,9) | | R.M. 88 | 0,0 | 131,2 | 0,0 | (131,2) |
| | PEHUENCHE S.A. | 421,0 | 443,4 | 13,1 | (35,5) | | TOTAL | 4.199,4 | 4.114,6 | 84,5 | 0,0 |
| | GUACOLDA S.A. | 267,6 | 236,2 | 1,1 | 30,3 | 2003 | ENDESA | 996,4 | 1.852,3 | 16,4 | (872,3) |
| | ARAUCO GEN S.A. | 100,0 | 50,6 | 0,0 | 49,3 | | AES GENER S.A | 470,6 | 603,6 | 10,2 | (143,3) |
| | PANGUE S.A. | 298,6 | 111,7 | 0,0 | 186,8 | | COLBÚN S.A. | 958,0 | 591,7 | 10,9 | 355,5 |
| | TOTAL | 3.356,9 | 3.169,5 | 187,4 | 0,0 | | PEHUENCHE S.A. | 514,2 | 12,3 | 5,6 | 496,3 |
| 1998 | ENDESA | 1.235,0 | 1.313,8 | 94,9 | (173,0) | | GUACOLDA S.A. | 207,0 | 248,5 | 2,9 | (44,4) |
| | AES GENER S.A | 600,0 | 650,1 | 9,7 | (59,0) | | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 40,8 | 58,7 | 0,2 | (18,1) |
| | COLBÚN S.A. | 401,0 | 485,4 | 15,2 | (100,0) | | PANGUE S.A. | 365,3 | 237,9 | 9,0 | 118,4 |
| | PEHUENCHE S.A. | 470,0 | 385,4 | 8,2 | 76,0 | | ESSA | 273,6 | 301,3 | 1,5 | (29,2) |
| | GUACOLDA S.A. | 268,0 | 273,8 | 1,1 | (7,0) | | SAN ISIDRO | 267,9 | 68,2 | 1,1 | 198,6 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 101,0 | 81,2 | 0,0 | 19,0 | | IBENER | 79,2 | 21,4 | 1,2 | 56,6 |
| | PANGUE S.A. | 307,0 | 275,8 | 7,9 | 23,0 | | CENELCA | 136,2 | 12,6 | 1,1 | 122,6 |
| | ESSA | 269,0 | 66,2 | 0,2 | 203,0 | | TRANSELEC | 0,0 | 66,7 | 0,0 | (66,7) |
| | SAN ISIDRO | 18,0 | 0,0 | 0,0 | 18,0 | | SGA | 6,3 | 65,8 | 0,2 | (59,7) |
| | TOTAL | 3.668,9 | 3.531,6 | 137,3 | 0,0 | | STS | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 |
| 1999 | ENDESA | 922,7 | 1.265,0 | 43,4 | (385,4) | | R.M. 88 | 0,0 | 114,5 | 0,0 | (114,5) |
| | AES GENER S.A | 503,5 | 654,0 | 15,4 | (166,1) | | TOTAL | 4.315,7 | 4.255,5 | 60,1 | 0,0 |
| | COLBÚN S.A. | 475,7 | 481,0 | 11,2 | (16,4) | | | | | | |
| | PEHUENCHE S.A. | 383,6 | 356,0 | 10,5 | 17,5 | | | | | | |
| | GUACOLDA S.A. | 270,5 | 262,0 | 3,4 | 4,7 | | | | | | |
| | PANGUE S.A. | 286,5 | 270,0 | 9,1 | 7,8 | | | | | | |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 90,9 | 90,0 | 0,4 | 0,7 | | | | | | |
| | ESSA | 331,5 | 88,0 | 0,4 | 242,8 | | | | | | |
| | SAN ISIDRO | 337,0 | 1,0 | 0,0 | 335,7 | | | | | | |
| | TRANSELEC | 0,0 | 36,0 | 0,0 | (36,5) | | | | | | |
| | STS | 0,0 | 5,0 | 0,0 | (4,9) | | | | | | |
| | TOTAL | 3.601,9 | 3.508,1 | 93,8 | 0,0 | | | | | | |

* En divergencia

Nota: Cuadros no incluyen contratos de compraventa entre generadores.

Factores de Indisponibilidad en los Períodos de Punta (%)

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 1994 a 2003 y el acumulado que corresponde a la indisponibilidad promedio de un período de 10 años, que considera una indisponibilidad real de los años 1994 a 2003, en %.

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | ACUMULADO |
|----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| CENTRALES HIDROELÉCTRICAS | | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 14,9 | 5,1 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,2 | 0,1 | 2,4 |
| Queltehues | 0,8 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 3,4 | 0,7 |
| Volcán | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,2 |
| Maitenes | 0,6 | 5,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,9 | 0,0 | 5,9 | 2,5 |
| Los Molles | 1,2 | 1,2 | 0,5 | 0,3 | 0,0 | 1,5 | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,5 |
| Rapel | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Sauzal | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,0 | 8,7 | 4,0 | 6,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 |
| Sauzalito | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,7 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| Cipreses | 1,5 | 0,9 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 3,2 | 0,0 | 1,6 | 3,4 | 0,0 | 1,2 |
| Isla | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 0,0 | 2,8 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 0,4 |
| Antuco | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| El Toro | 0,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 |
| Abanico | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| Canutillar | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 |
| Colbún | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 2,4 | 0,2 |
| Machicura | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 | 0,2 |
| San Ignacio | - | - | 6,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,2 | 0,7 |
| Rucúe | - | - | - | - | - | 0,0 | 1,0 | 15,8 | 0,0 | 0,0 | 1,8 |
| Pehuenche | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 |
| Curillínque | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Loma Alta | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Pangué | - | - | - | 0,1 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 |
| Pullínque | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Pilmaiquén | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Capullo | - | 15,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 |
| Puntilla | - | - | - | - | 0,0 | 3,9 | 0,8 | 6,1 | 1,8 | 13,6 | 2,7 |
| Mampil | - | - | - | - | - | - | 0,3 | 12,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 |
| Peuchén | - | - | - | - | - | - | 46,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 5,4 |
| Chacabucito | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,2 |

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | ACUMULADO |
|---------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| CENTRALES TÉRMICAS | | | | | | | | | | | |
| Ventanas 1 | 0,4 | 0,2 | 0,4 | 0,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,0 | 0,7 |
| Ventanas 2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,2 | 1,9 | 0,1 | 5,0 | 1,5 | 1,7 | 1,0 |
| Laguna Verde | 0,0 | 0,8 | 9,7 | 0,2 | 1,7 | 18,3 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 4,9 | 4,5 |
| Renca | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 0,3 | 2,6 | 0,0 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 1,1 |
| TG El Indio | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,0 | 3,8 | 7,8 | 0,9 | 0,0 | 6,2 | 2,0 | 1,9 |
| S Fco Mostazal | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 2,2 | 2,2 |
| Bocamina | 11,4 | 1,5 | 2,0 | 2,3 | 0,4 | 1,1 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 |
| Huasco | 0,0 | 0,5 | 14,6 | 5,4 | 0,0 | 27,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,0 | 6,0 |
| TG D. Almagro | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 9,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44,7 | 1,4 |
| TG Huasco | 0,0 | 0,4 | 5,6 | 0,0 | 1,1 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 0,9 |
| TG Concepción (1) | 1,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| TG Bocamina (2) | - | - | - | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - |
| TG P. Azúcar (3) | - | - | - | 1,1 | - | - | - | - | - | - | - |
| San Antonio (4) | - | - | - | - | - | 2,7 | 0,0 | - | - | - | - |
| Cabrero (Cab1) (5) | - | - | - | - | - | 14,2 | 3,1 | - | - | - | - |
| Cabrero (Cab2) (5) | - | - | - | - | - | 2,5 | 2,0 | - | - | - | - |
| Cabrero (Cab3) (5) | - | - | - | - | - | 2,8 | 0,5 | - | - | - | - |
| Los Robles (Robl) (6) | - | - | - | - | - | 0,5 | 1,3 | - | - | - | - |
| Los Robles (Rob2) (7) | - | - | - | - | - | 0,1 | - | - | - | - | - |
| Los Robles (Rob3) (8) | - | - | - | - | - | 0,0 | 15,8 | - | - | - | - |
| Antilhue (Ant1) (9) | - | - | - | - | - | 0,6 | 12,7 | 0,0 | - | - | - |
| Antilhue (Ant2) (9) | - | - | - | - | - | 1,1 | 1,4 | 0,0 | - | - | - |
| Taltal 1 | - | - | - | - | - | - | 0,3 | 0,5 | 0,0 | 0,1 | 1,3 |
| Taltal 2 | - | - | - | - | - | - | 1,7 | 12,8 | 1,1 | 0,0 | 3,2 |
| Guacolda 1 | - | - | 4,7 | 7,9 | 0,0 | 0,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,6 |
| Guacolda 2 | - | - | 6,4 | 0,4 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| Arauco | - | - | - | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 4,5 | 9,4 | 5,7 | 3,3 | 3,3 |
| Celco | - | - | - | 2,0 | 4,9 | 0,0 | 0,4 | 0,2 | 1,6 | 0,0 | 1,9 |
| Cholguán | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 2,9 |
| Licantén | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,3 | 3,3 |
| Laja | - | 32,6 | 18,1 | 42,4 | 0,8 | 1,9 | 46,7 | 45,1 | 64,6 | 2,5 | 27,1 |
| Constitución | - | 15,3 | 10,0 | 30,9 | 0,1 | 0,0 | 28,7 | 13,6 | 27,7 | 0,0 | 13,2 |
| Nueva Renca | - | - | - | - | 4,9 | 1,0 | 7,2 | 1,7 | 1,7 | 0,0 | 2,0 |
| San Isidro | - | - | - | - | 0,0 | 3,0 | 1,0 | 2,0 | 7,0 | 0,0 | 1,6 |
| Nehuenco | - | - | - | - | - | 90,1 | 8,6 | 5,3 | 0,3 | 0,0 | 10,0 |
| Nehuenco 9B | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 2,2 |
| Nehuenco II CA | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 92,5 | 3,9 |
| PetroPower | - | - | - | - | - | 5,4 | 10,1 | 9,2 | 20,0 | 2,4 | 6,8 |

(1) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA sólo hasta Noviembre de 1994.

(2) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA entre febrero y octubre 1997.

(3) En 1997, 4 unidades de 38.68 [MW] cada una.

(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) Una de las turbinas de 36 MW estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.

(7) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 1999.

(8) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2000.

(9) Esta turbina estuvo en el parque generador de ENDESA hasta octubre de 2001.

Energía Firme por Central y Balance de Energía Firme

En el cuadro siguiente se indican los valores de energía firme por central y por empresa, para el período 1994-2003. 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 1994 - 2003 (GWh)

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| ENDESA | | | | | | | | | | |
| Los Molles | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 47,3 | 47,3 | 36,9 | 47,3 |
| Sauzal | 340,5 | 340,5 | 340,5 | 340,5 | 340,5 | 340,5 | 374,8 | 374,8 | 396,3 | 374,8 |
| Sauzalito | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 |
| Rapel | 569,0 | 569,0 | 570,0 | 569,0 | 569,0 | 569 | 477,0 | 479,5 | 585,8 | 512,3 |
| Cipreses | 262,0 | 500,5 | 340,7 | 340,7 | 340,7 | 340,7 | 338,8 | 389,2 | 367,0 | 464,2 |
| Isla | 465,7 | 355,6 | 479,5 | 479,5 | 479,5 | 479,5 | 422,4 | 435,2 | 500,6 | 526,2 |
| El Toro | 3.670,6 | 3.836,4 | 3.836,8 | 2.171,3 | 2.240,5 | 1.094 | 1.445,5 | 2.549,3 | 3.286,7 | 3.759,6 |
| Abanico | 338,3 | 448,5 | 431,3 | 295,5 | 358,4 | 289,3 | 229,8 | 256,8 | 306,9 | 330,3 |
| Antuco | 2.223,6 | 2.927,4 | 2.903,8 | 1.936,0 | 2.031,4 | 1.383,2 | 825,5 | 1.137,2 | 1.446,8 | 1526 |
| Canutillar | 1.260,9 | 1.378,1 | 1.274,2 | 1.015,6 | 1.312,5 | 824,1 | 874,7 | 918,4 | 779,0 | - |
| Bocamina | 948,3 | 935,2 | 928,2 | 925,8 | 925,6 | 925,6 | 928,2 | 938,5 | 938,5 | 938,5 |
| Huasco Vapor | 111,3 | 115,9 | 116,6 | 116,3 | 116,3 | 116,3 | 116,6 | 105,7 | 105,7 | 105,7 |
| D. de Almagro TG | 192,9 | 194,5 | 196,5 | 196,0 | 196,0 | 196 | 196,5 | 190,6 | 190,6 | 190,6 |
| Huasco TG | 465,4 | 469,0 | 473,3 | 472,0 | 472,0 | 472 | 473,3 | 475,6 | 475,6 | 475,6 |
| Pan de Azúcar TG | - | - | - | 1.089,9 | - | - | - | - | - | - |
| Concepción TG | 189,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Bocamina TG | - | - | - | 165,2 | - | - | - | - | - | - |
| San AntonioTG1 | - | - | - | - | - | 269,6 | - | - | - | - |
| San AntonioTG2 | - | - | - | - | - | 269,6 | - | - | - | - |
| San AntonioTG3 | - | - | - | - | - | 269,6 | - | - | - | - |
| San AntonioTG4 | - | - | - | - | - | 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 | - | - | - |
| Antilhue 1 | - | - | - | - | - | 0,0 | 345,2 | 420,7 | 420,7 | - |
| Antilhue 2 | - | - | - | - | - | 0,0 | 345,2 | 424,5 | 424,5 | - |
| Taltal | - | - | - | - | - | - | - | 2.134,6 | 2.134,6 | 2.134,6 |
| Capullo (1) | - | - | 53,5 | 53,5 | 53,6 | 53,6 | 17,4 | - | - | - |
| Pullinque (1) | - | - | 48,8 | 212,2 | 212,2 | 212,2 | 201,4 | 201,4 | 179,5 | 201,4 |
| Petropower (1) | - | - | - | - | - | - | 390,1 | 392,5 | 392,5 | 392,5 |
| San Isidro (1) | - | - | - | - | - | - | 1.100,0 | 1.100,0 | - | - |
| Pehuenche S.A. (1) | - | - | - | - | - | - | - | 1.210,0 | - | - |
| TOTAL | 11.130,2 | 12.162,6 | 12.085,7 | 10.471,0 | 9.740,2 | 9.395,4 | 11.547,1 | 14.242,7 | 13.029,1 | 12.040,5 |
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | |
| Alfalfal | 909,7 | 909,7 | 909,7 | 909,7 | 909,7 | 909,7 | 812,3 | 812,3 | 751,3 | 812,3 |
| Queltehues | 317,1 | 308,5 | 308,5 | 308,5 | 337,8 | 337,8 | 381,1 | 381,1 | 329,7 | 381,1 |
| Volcán | 92,4 | 89,6 | 89,6 | 89,6 | 89,7 | 89,7 | 104,4 | 104,4 | 90,3 | 104,4 |
| Maitenes | 123,5 | 123,6 | 123,6 | 123,6 | 123,7 | 123,7 | 123,2 | 123,2 | 115,3 | 123,2 |
| Ventanas 1 | 816,7 | 808,3 | 800,1 | 798,0 | 798,0 | 798,0 | 800,1 | 840,1 | 840,1 | 840,1 |
| Ventanas 2 | 1.540,4 | 1.539,9 | 1.540,6 | 1.536,4 | 1.536,4 | 1.536,4 | 1.540,6 | 1.546,5 | 1.546,5 | 1.546,5 |
| Renca | 679,4 | 697,1 | 717,6 | 715,7 | 715,7 | 715,7 | 717,6 | 723,8 | 723,8 | 723,8 |
| Laguna Verde | 377,2 | 385,9 | 395,8 | 394,7 | 394,7 | 394,7 | 395,8 | 400,7 | 400,7 | 400,7 |
| San Fco. Mostazal (1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 198,4 |

| | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| AES GENER S.A. | | | | | | | | | | |
| El Indio TG | 93,7 | 94,5 | 95,5 | 95,2 | 95,2 | 95,2 | 95,5 | 96,2 | 96,2 | 96,2 |
| Pilmaiquén (1) | 239,7 | 239,7 | 226,1 | 226,2 | 226,2 | 226,2 | 268,1 | 268,1 | 216 | 268,1 |
| Los Morros (1) | - | - | 8,8 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 10,2 | 10,2 | 10,7 | 10,2 |
| Constitución (1) | - | - | 55,6 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,8 | 56,0 | 56,0 | 56,0 |
| Laja (1) | - | - | 55,6 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | 55,6 | 55,1 | 55,1 | 55,1 |
| Puntilla (1) | - | - | - | - | - | 117,5 | 117,5 | 117,5 | 103,1 | 115,6 |
| Nueva Renca (1) | - | - | - | - | - | - | 920,9 | 1.300,0 | - | - |
| TOTAL | 5.189,7 | 5.196,8 | 5.327,1 | 5.317,3 | 5.346,8 | 5.464,3 | 6.398,7 | 6.835,2 | 5.334,8 | 5.731,7 |
| COLBÚN S.A. | | | | | | | | | | |
| Colbún | 1.700,8 | 1.700,8 | 1.700,8 | 1.703,9 | 1.999,6 | 1.703,9 | 1.417,6 | 1.446,5 | 2.041,1 | 1.810,4 |
| Machicura | 361,8 | 361,8 | 361,8 | 361,8 | 382,9 | 361,8 | 361,8 | 361,8 | 361,8 | 361,8 |
| San Ignacio | - | - | 68,9 | 141,5 | 141,5 | 141,5 | 105,3 | 109,0 | 172,0 | 139,5 |
| Pullinque (1) | 212,2 | 212,2 | 163,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| Rucue | - | - | - | - | 308,6 | 1.127,1 | 482,9 | 679,1 | 860,0 | 959,0 |
| Nehuenco | - | - | - | - | 1.455,4 | 1.937,8 | 2.894,9 | 2.922,8 | 2.922,8 | 2.922,8 |
| Nehuenco9B | - | - | - | - | - | - | - | - | 626,3 | 900,2 |
| Nehuenco II | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.217,8 |
| San Pedro | - | - | - | 559,8 | - | - | - | - | - | - |
| TOTAL | 2.274,8 | 2.274,8 | 2.295,0 | 2.767,0 | 4.288,0 | 5.272,1 | 5.262,5 | 5.519,2 | 6.984,0 | 8.311,5 |
| PEHUENCHE S.A. | | | | | | | | | | |
| Curillinque | 528,1 | 542,4 | 578,3 | 578,3 | 578,3 | 578,3 | 501,1 | 519,9 | 603,7 | 646,0 |
| Pehuénche (2) | 2.423,3 | 2.436,5 | 2.436,5 | 2.436,5 | 2.412,1 | 2.412,1 | 1.977,1 | 796,2 | 2.454,1 | 2.209,0 |
| Loma Alta | - | - | - | 81,3 | 206,3 | 206,3 | 211,2 | 213,9 | 263,5 | 284,0 |
| TOTAL | 2.951,4 | 2.978,9 | 3.014,8 | 3.096,1 | 3.196,7 | 3.196,7 | 2.689,4 | 1.530,0 | 3.321,3 | 3.139,0 |
| GUACOLDA S.A. | | | | | | | | | | |
| Guacolda 1 | - | - | 1.101,1 | 1.115,7 | 1.112,7 | 1.112,7 | 1.115,7 | 1.125,0 | 1.125,0 | 1.125,0 |
| Guacolda 2 | - | - | 179,6 | 1.115,7 | 1.112,7 | 1.112,7 | 1.115,7 | 1.124,7 | 1.124,7 | 1.124,7 |
| TOTAL | - | - | 1.280,7 | 2.231,4 | 2.225,4 | 2.225,4 | 2.231,4 | 2.249,7 | 2.249,7 | 2.249,7 |
| PANGUE S.A. | | | | | | | | | | |
| Pangue | - | - | - | 1.876,2 | 1.871,5 | 1.871,5 | 1.924,4 | 1.924,4 | 1.805,9 | 1.945,1 |
| TOTAL | - | - | - | 1.876,2 | 1.871,5 | 1.871,5 | 1.924,4 | 1.924,4 | 1.805,9 | 1.945,1 |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | | | | | | | | | | |
| Arauco | - | - | - | 633,7 | 771,6 | 771,6 | 773,7 | 271,0 | 271,0 | 271,0 |
| Celco | - | - | - | 99,3 | 124,2 | 124,2 | 124,5 | 160,0 | 160,0 | 160,0 |
| Cholguán | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 101,3 |
| Licantén | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 87,8 |
| Chiloé | - | - | - | 62,4 | - | - | - | - | - | - |
| TOTAL | - | - | - | 795,4 | 895,8 | 895,8 | 898,2 | 431,0 | 431,0 | 620,1 |
| SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO | | | | | | | | | | |
| Nueva Renca (2) | - | - | - | - | 2.590,9 | 2.993,3 | 2.129,0 | 1.711,4 | 3.011,4 | 3.011,4 |
| TOTAL | - | - | - | - | 2.590,9 | 2.993,3 | 2.129,0 | 1.711,4 | 3.011,4 | 3.011,4 |
| SAN ISIDRO S.A | | | | | | | | | | |
| San Isidro (2) | - | - | - | - | - | 2.533,2 | 1.949,9 | 1.989,3 | 3.089,3 | 3.089,3 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | 2.533,2 | 1.949,9 | 1.989,3 | 3.089,3 | 3.089,3 |
| IBENER S.A. | | | | | | | | | | |
| Mampil | - | - | - | - | - | - | 161,3 | 210,9 | 172,9 | 210,9 |
| Peuchén | - | - | - | - | - | - | 319,4 | 362,4 | 330,1 | 362,4 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | - | 480,7 | 573,3 | 503,0 | 573,3 |
| CENELCA S.A | | | | | | | | | | |
| Canutillar | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.024,0 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.024,0 |
| STS | | | | | | | | | | |
| Capullo | - | - | - | - | - | - | - | 60,6 | 64,2 | 60,6 |
| TOTAL | - | - | - | - | - | - | - | 60,6 | 64,2 | 60,6 |

(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 Netos | Excedentes |
|------|-------------------------|-----------------|-------------------|----------------------|-------------------|------------|
| 1988 | ENDESA | 9.279,8 | 2.140,3 | 662,8 | 8.301,0 | 2.456,3 |
| | AES GENER S.A. | 3.750,5 | 13,8 | 91,2 | 3.665,5 | 7,6 |
| | COLBÚN S.A. | 1.925,7 | 0,0 | 7,0 | 1.918,7 | 0,0 |
| 1989 | ENDESA | 9.234,5 | 2.541,8 | 657,4 | 9.010,1 | 2.108,8 |
| | AES GENER S.A. | 3.752,4 | 10,2 | 47,7 | 3.713,1 | 1,8 |
| | COLBÚN S.A. | 2.425,2 | 0,0 | 6,6 | 2.418,6 | 0,0 |
| 1990 | ENDESA | 7.344,2 | 1.878,9 | 641,0 | 8.582,1 | 0,0 |
| | AES GENER S.A. | 3.972,3 | 8,9 | 77,7 | 3.709,3 | 194,2 |
| | COLBÚN S.A. | 2.411,6 | 6,5 | 12,8 | 2.010,5 | 394,8 |
| 1991 | ENDESA | 8.340,3 | 1.099,5 | 611,7 | 8.598,1 | 230,0 |
| | AES GENER S.A. | 4.296,3 | 9,2 | 68,3 | 3.888,1 | 349,1 |
| | COLBÚN S.A. | 2.010,1 | 6,5 | 11,5 | 775,1 | 1.230,0 |
| | PEHUENCHE S.A. | 1.622,9 | 0,0 | 16,3 | 1.331,8 | 274,8 |
| 1992 | ENDESA | 9.719,9 | 177,3 | 697,3 | 8.336,4 | 863,5 |
| | AES GENER S.A. | 4.799,1 | 9,2 | 72,0 | 4.353,3 | 383,0 |
| | COLBÚN S.A. | 2.010,1 | 246,1 | 20,8 | 1.094,8 | 1.140,6 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.220,4 | 0,0 | 16,7 | 1.402,2 | 801,5 |
| 1993 | ENDESA | 10.719,0 | 0,0 | 547,9 | 7.863,1 | 2.308,0 |
| | AES GENER S.A. | 5.199,6 | 298,6 | 80,6 | 4.509,8 | 907,8 |
| | COLBÚN S.A. | 2.293,6 | 246,1 | 42,5 | 1.366,6 | 1.130,6 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.254,9 | 0,0 | 16,9 | 1.664,4 | 573,6 |
| 1994 | ENDESA | 11.130,2 | 0,0 | 394,1 | 7.487,8 | 3.248,3 |
| | AES GENER S.A. | 4.950,0 | 239,7 | 85,3 | 4.864,8 | 239,6 |
| | COLBÚN S.A. | 2.062,6 | 212,2 | 0,4 | 2.011,6 | 262,8 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.951,4 | 0,0 | 24,2 | 1.906,5 | 1.020,7 |
| 1995 | ENDESA | 12.162,6 | 0,0 | 558,1 | 9.360,6 | 2.243,9 |
| | AES GENER S.A. | 4.957,1 | 239,7 | 101,0 | 4.218,0 | 877,8 |
| | COLBÚN S.A. | 2.062,6 | 212,2 | 4,0 | 1.903,8 | 370,6 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.978,9 | 0,0 | 31,9 | 2.373,9 | 573,1 |
| 1996 | ENDESA | 11.983,4 | 102,3 | 151,7 | 10.542,3 | 1.391,7 |
| | AES GENER S.A. | 4.981,0 | 346,1 | 84,0 | 3.240,0 | 2.003,1 |
| | COLBÚN S.A. | 2.131,5 | 163,5 | 0,4 | 2.190,0 | 104,6 |
| | PEHUENCHE S.A. | 3.014,8 | 0,0 | 31,2 | 2.523,2 | 460,4 |
| | GUACOLDA S.A. | 1.280,7 | 0,0 | 2,4 | 1.005,4 | 272,9 |
| 1997 | ENDESA | 10.205,1 | 265,7 | 120,5 | 9.255,8 | 1.094,5 |
| | AES GENER S.A. | 4.971,4 | 776,4 | 93,3 | 4.357,0 | 1.297,5 |
| | COLBÚN S.A. | 2.767,1 | 0,0 | 50,4 | 2.445,5 | 271,2 |
| | PEHUENCHE S.A. | 3.096,1 | 0,0 | 33,4 | 2.584,4 | 478,3 |
| | GUACOLDA S.A. | 2.231,4 | 0,0 | 8,8 | 1.954,2 | 268,4 |
| | PANGUE S.A. | 1.876,2 | 0,0 | 29,0 | 1.200,0 | 647,2 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 795,4 | 0,0 | 0,4 | 452,6 | 342,4 |
| 1998 | ENDESA | 10.315,6 | 265,8 | 95,0 | 9.825,1 | 661,3 |
| | AES GENER S.A. | 5.346,8 | 345,9 | 62,2 | 3.883,9 | 1.746,6 |
| | COLBÚN S.A. | 4.288,0 | 0,0 | 81,9 | 3.177,2 | 1.028,9 |
| | PEHUENCHE S.A. | 3.196,7 | 0,0 | 5,3 | 2.494,6 | 696,8 |
| | GUACOLDA S.A. | 2.225,4 | 0,0 | 13,4 | 1.893,9 | 318,1 |
| | PANGUE S.A. | 1.871,5 | 0,0 | 24,3 | 1.200,0 | 647,2 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 895,8 | 0,0 | 0,4 | 505,1 | 390,3 |
| | ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. | 2.590,9 | 0,0 | 3,4 | 238,0 | 2.349,5 |

| | Empresa | E. Firme Propia | E. Firme Terceros | Pérdidas Transmisión | Compromisos Netos | Excedentes |
|------|-------------------------|-----------------|-------------------|----------------------|-------------------|------------|
| 1999 | ENDESA | 9.129,6 | 265,8 | 68,3 | 9.363,2 | -36,1 |
| | AES GENER S.A. | 5.000,9 | 463,4 | 80,7 | 4.609,7 | 773,9 |
| | COLBÚN S.A. | 5.272,1 | 0,0 | 81,9 | 4.168,0 | 1.022,2 |
| | PEHUENCHE S.A. | 3.196,7 | 0,0 | 5,013 | 2.523,0 | 668,7 |
| | GUACOLDA S.A. | 2.225,4 | 0,0 | 13,4 | 1.748,5 | 463,5 |
| | PANGUE S.A. | 1.871,5 | 0,0 | 24,3 | 1.200,0 | 647,2 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 895,8 | 0,0 | 0,4 | 525,8 | 369,6 |
| | ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. | 2.993,3 | 0,0 | 3,6 | 1.128,6 | 1.861,2 |
| | SAN ISIDRO S.A. | 2.533,2 | 0,0 | 0,0 | 1.100,0 | 1.433,2 |
| 2000 | ENDESA | 9.838,2 | 1.708,9 | 386,7 | 10.386,5 | 773,9 |
| | AES GENER S.A. | 4.970,6 | 1.428,1 | 195,9 | 4.834,0 | 1.368,8 |
| | COLBÚN S.A. | 5.262,5 | 0,0 | 157,0 | 3.772,4 | 1.333,1 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.689,4 | 0,0 | 90,8 | 2.454,4 | 144,2 |
| | GUACOLDA S.A. | 2.231,4 | 0,0 | 71,6 | 1.848,3 | 311,5 |
| | PANGUE S.A. | 1.924,4 | 0,0 | 52,2 | 1.120,0 | 752,2 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 898,2 | 0,0 | 26,3 | 620,0 | 251,9 |
| | ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. | 3.049,9 | 0,0 | 91,4 | 2.208,0 | 750,5 |
| | SAN ISIDRO S.A. | 3.049,9 | 0,0 | 84,4 | 1.855,7 | 1.109,8 |
| | IBENER S.A. | 480,7 | 0,0 | 7,5 | 0,0 | 473,2 |
| 2001 | ENDESA | 11.338,8 | 2.903,9 | 0,0 | 10.555,4 | 3.687,3 |
| | AES GENER S.A. | 5.028,3 | 1.806,9 | 90,0 | 5.751,0 | 994,2 |
| | COLBÚN S.A. | 5.519,2 | 0,0 | 82,0 | 4.403,0 | 1.034,2 |
| | PEHUENCHE S.A. | 2.740,0 | 0,0 | 0,0 | 1.857,9 | 882,1 |
| | GUACOLDA S.A. | 2.249,7 | 0,0 | 13,4 | 2.029,4 | 206,9 |
| | PANGUE S.A. | 1.924,4 | 0,0 | 0,0 | 1.643,6 | 280,8 |
| | ARAUCO GENERACIÓN S.A. | 431,0 | 0,0 | 0,0 | 196,2 | 234,8 |
| | ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. | 3.011,4 | 0,0 | 0,0 | 2.344,0 | 667,4 |
| | SAN ISIDRO S.A. | 3.089,3 | 0,0 | 0,0 | 1.977,9 | 1.111,4 |
| | IBENER S.A. | 573,3 | 0,0 | 0,0 | 181,0 | 392,3 |
| | STS S.A. | 0,0 | 60,6 | 0,0 | 20,1 | 40,5 |
| 2002 | ENDESA | 12.457,1 | 572 | | | 13.029,1 |
| | AES GENER S.A. | 4.893,9 | 440,9 | | | 5.334,8 |
| | COLBÚN S.A. | 6.984,0 | 0,0 | | | 6.984 |
| | 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 |
| | 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 |
| | 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 |
| | COLBÚN S.A. | 8.311,5 | 0,0 | | | 8.311,5 |
| | PEHUENCHE S.A. | 3.139,0 | 0,0 | | | 3.139 |
| | 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 |

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 se indican estos factores, determinados de acuerdo al procedimiento vigente, para los años 1994 a 2003, y su valor acumulado. 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 | 1994 | 1995 | 1996* | 1997** | 1998** | 1999** | 2000 | 2001** | 2002** | 2003** | Acumulado*** |
|------------------|-------|------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------------|
| Guacolda 1 | - | 98,9 | 99,8 | - | - | - | 98,59 | - | - | - | 89,87 |
| Guacolda 2 | - | - | - | - | - | - | 97,78 | - | - | - | 89,85 |
| Ventanas 1 | 76,0 | 72,6 | 82,0 | - | - | - | 89,72 | - | - | - | 85,02 |
| Ventanas 2 | 88,0 | 85,0 | 94,2 | - | - | - | 98,72 | - | - | - | 89,43 |
| Laguna Verde | 100,0 | 99,7 | 89,8 | - | - | - | 98,47 | - | - | - | 86,80 |
| Renca | 97,0 | 98,7 | 92,8 | - | - | - | 98,91 | - | - | - | 89,81 |
| San Fco Mostazal | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 90,57 |
| El Indio TG | 98,6 | 98,4 | 98,4 | - | - | - | 99,89 | - | - | - | 91,53 |
| Laja | - | 75,5 | 92,3 | - | - | - | 84,87 | - | - | - | 89,85 |
| Constitución | - | 78,4 | 91,4 | - | - | - | 95,78 | - | - | - | 91,30 |
| Nehuenco | - | - | - | - | - | - | 98,30 | - | - | - | 95,33 |
| Nehuenco 9B | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 95,33 |
| Nehuenco II | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 95,33 |
| Bocamina | 76,8 | 78,9 | 92,5 | - | - | - | 98,75 | - | - | - | 88,54 |
| Huasco vapor | 100,0 | 85,3 | 98,5 | - | - | - | 100,00 | - | - | - | 90,73 |
| TG Huasco | 95,9 | 94,4 | 97,0 | - | - | - | 99,92 | - | - | - | 93,60 |
| TG D. de Almagro | 100,0 | 99,7 | 100,0 | - | - | - | 99,99 | - | - | - | 94,60 |
| Cabrero TG1 | - | - | - | - | - | - | 99,87 | - | - | - | 96,94 |
| Cabrero TG2 | - | - | - | - | - | - | 99,87 | - | - | - | 96,94 |
| Cabrero TG4 | - | - | - | - | - | - | 99,25 | - | - | - | 96,63 |
| Cabrero TG5 | - | - | - | - | - | - | 99,20 | - | - | - | 96,60 |
| Cabrero TG6 | - | - | - | - | - | - | 99,20 | - | - | - | 96,60 |
| Los Robles | - | - | - | - | - | - | 99,99 | - | - | - | 97,00 |
| Los Robles 3 | - | - | - | - | - | - | 99,99 | - | - | - | 97,00 |
| Antilhue 1 (TG1) | - | - | - | - | - | - | 96,20 | - | - | - | 95,10 |
| Antilhue 1 (TG2) | - | - | - | - | - | - | 100,00 | - | - | - | - |
| Antilhue 2 (TG3) | - | - | - | - | - | - | 99,82 | - | - | - | 96,91 |
| Petropower | - | - | - | - | - | - | 96,99 | - | - | - | 95,33 |
| Nueva Renca | - | - | - | - | - | - | 90,23 | - | - | - | 92,94 |
| San Isidro | - | - | - | - | - | - | 98,26 | - | - | - | 95,31 |
| Arauco | - | - | - | - | - | - | 93,95 | - | - | - | 93,75 |
| Cholguán | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 92,52 |
| Celco | - | - | - | - | - | - | 94,29 | - | - | - | 91,30 |
| Licantén | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 92,52 |
| Taltal | - | - | - | - | - | - | 99,50 | - | - | - | 99,50 |

* 1996 valores preliminares.

** Valores en proceso de revisión

*** Valor acumulado al año 2000

Transferencias de Energía entre Integrantes (MWh)

| | | VENTAS AL CDEC | | | | | | | | | | | | | |
|------|------------|----------------|-----------|---------|-----------|----------|-----------|---------|---------|------------|--------|-----------|-----|---------|-----|
| | | ENDESA | AES GENER | COLBÚN | PEHUENCHE | GUACOLDA | ARAUCO G. | PANGUE | ESSA | SAN ISIDRO | IBENER | TRANSELEC | STS | CENELCA | SGA |
| 1994 | Enero | 20.025 | - | - | 89.767 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 34.238 | - | - | 25.548 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | 44.301 | 38.327 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | 9.343 | 37.578 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 78.920 | - | 9.023 | 42.802 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | 66.359 | 153.710 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | 149.184 | 152.133 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | 291.787 | 133.675 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | 196.490 | 153.721 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | 206.350 | 219.810 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | 202.508 | 244.342 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | 117.760 | 208.229 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | Enero | - | - | 3.111 | 78.800 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 43.867 | - | 27.081 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | 10.366 | - | 15.071 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | 9.171 | 8.222 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | 28.267 | 117.237 | 17.606 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | 133.194 | 129.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | 257.536 | 105.213 | 588 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | 262.059 | 58.055 | 47.753 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | 206.604 | 175.068 | 34.704 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | 235.096 | 194.020 | 82.386 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | 224.292 | 170.956 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | 215.825 | 215.384 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | Enero | - | 38.391 | 11.639 | 79.999 | 9.637 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 92.239 | - | 20.522 | 12.542 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | 106.676 | - | 24.590 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | 7.257 | 62.181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | 69.005 | 59.709 | 13.488 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | 28.372 | 71.126 | 12.191 | 13.112 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | 57.817 | 9.345 | 10.417 | 15.968 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | 22.414 | 7.236 | 28.188 | 22.033 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | 89.203 | 6.019 | 26.034 | 77.270 | 21 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | 23.782 | - | 77.724 | 33.391 | 4.389 | 6 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | 84.885 | - | 10.265 | 48.973 | 14.942 | 74.133 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | 192.475 | - | 3.881 | 74.397 | 11.452 | 54.040 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | Enero | - | 171.724 | - | 17.485 | 75.167 | 15.410 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 141.904 | - | - | 67.024 | 13.903 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | 95.301 | - | - | 77.670 | 17.261 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | 41.020 | - | 184 | 64.234 | 12.839 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | 29.505 | 74.969 | 16.966 | 64.864 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | 592 | 39.301 | 246.107 | - | 4.589 | 125.044 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | 167.172 | 46.962 | - | 5.147 | 37.267 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | 129.303 | 209.866 | - | 2.056 | 79.977 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | 119.142 | 548.215 | - | 393 | 107.146 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | 114.864 | 266.874 | - | 182 | 146.279 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | 94.801 | 87.136 | - | - | 149.879 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | 1.996 | 71.104 | 134.258 | - | 730 | 75.516 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1998 | Enero | - | - | 131.926 | 201.719 | - | 1.843 | - | 41.007 | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | - | - | 90.445 | - | 3.824 | - | 85.715 | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | - | 36.356 | - | 6.624 | - | 148.805 | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | - | 39.527 | - | 7.809 | - | 224.924 | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | 2.392 | - | 12.142 | - | 251.700 | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | - | - | 14.909 | 10.307 | - | 244.613 | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | - | - | 50.902 | 11.953 | - | 187.183 | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | 61.817 | - | - | 52.972 | 11.260 | - | 222.022 | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | 41.767 | - | - | 6.119 | 4.353 | - | 150.384 | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | 98.465 | - | - | 5.547 | 7.035 | 1.331 | 143.442 | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | 81.941 | - | - | 15.834 | 11.945 | - | 121.648 | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | 118.140 | 89.851 | 20.678 | - | 11.549 | 32.715 | 113.268 | - | - | - | - | - | - |

| | | VENTAS AL CDEC | | | | | | | | | | | | | |
|------|------------|----------------|-----------|---------|-----------|----------|-----------|---------|---------|------------|--------|-----------|-------|---------|-----|
| | | ENDESA | AES GENER | COLBÚN | PEHUENCHE | GUACOLDA | ARAUCO G. | PANGUE | ESSA | SAN ISIDRO | IBENER | TRANSELEC | STS | CENELCA | SGA |
| 1999 | Enero | - | 133.546 | 9.788 | 27.004 | 6.285 | 7.604 | 49.075 | 65.111 | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 104.268 | 49.174 | - | - | 8.436 | 33.779 | 27.041 | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | 114.701 | 62.930 | 3.422 | 1.838 | 11.928 | 22.584 | 51.409 | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | 86.588 | - | - | 31.033 | 11.546 | 87.780 | 70.591 | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | 64.536 | - | 4 | 24.420 | 16.708 | 90.399 | 68.145 | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | 28.409 | - | 11.123 | 25.563 | 17.044 | 151.982 | 35.064 | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 10.563 | 53.309 | - | 2.051 | 49.472 | 18.186 | 7.642 | 57.003 | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | - | - | 41.527 | 13.757 | 70.889 | 101.501 | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 283.539 | - | 67.443 | 29.277 | - | 8.902 | 26.644 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 126.873 | - | 171.461 | 218.898 | - | 9.326 | 23.894 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 31.586 | - | 196.759 | 91.555 | - | 7.155 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | 230.683 | 59.404 | 16.307 | 13.613 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2000 | Enero | - | 9.636 | 80.118 | 36.793 | 24.416 | 10.439 | - | - | 150.401 | 1.445 | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 8.902 | - | - | 26.482 | 12.242 | - | 65.094 | 102.257 | 7.129 | - | - | - | - |
| | Marzo | - | 33.235 | 23.213 | 2.279 | 25.216 | 14.594 | - | 68.795 | 101.052 | 5.917 | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | 146.190 | - | 35.101 | 11.652 | - | 52.082 | 78.776 | 5.821 | - | - | - | - |
| | Mayo | - | 3.091 | - | - | 36.203 | 16.201 | - | 47.584 | 101.214 | 9.437 | - | 2.069 | - | - |
| | Junio | - | - | 43.919 | 64.942 | - | 8.472 | 185.746 | - | 21.392 | 32.529 | - | 4.111 | - | - |
| | Julio | - | - | 203.278 | 99.884 | - | 4.595 | 141.317 | - | 34.829 | 19.080 | - | 4.201 | - | - |
| | Agosto | - | - | 168.557 | 106.998 | - | 5.518 | 112.942 | - | 79.731 | 23.519 | - | 1.462 | - | - |
| | Septiembre | - | - | 60.655 | 211.743 | - | 5.306 | 190.207 | - | - | 44.269 | - | 3.374 | - | - |
| | Octubre | - | - | 60.655 | 211.743 | - | 5.306 | 190.207 | - | - | 44.269 | - | 3.374 | - | - |
| | Noviembre | - | - | 68.979 | 203.676 | - | 5.068 | 142.185 | - | - | 45.893 | - | 2.853 | - | - |
| | Diciembre | - | - | 133.795 | 258.720 | - | 5.015 | 64.139 | - | - | 45.247 | - | 1.678 | - | - |
| 2001 | Enero | - | - | 104.574 | 190.638 | - | 6.980 | - | - | 28.799 | 25.890 | - | - | - | - |
| | Febrero | 78.052 | - | 21.883 | 71.271 | 17.318 | 6.849 | - | - | 66.944 | 11.920 | - | - | - | - |
| | Marzo | 43.730 | - | 57.811 | 44.654 | 32.993 | 2.785 | - | - | 51.106 | 525 | - | - | - | - |
| | Abril | 176.900 | - | 114.849 | 7.956 | 44.193 | 7.829 | - | - | - | 1.180 | - | 667 | - | - |
| | Mayo | 61.102 | - | 120.652 | 102.713 | 35.076 | 6.075 | - | - | - | 20.920 | - | - | - | - |
| | Junio | 9.034 | - | 172.222 | 171.811 | - | 1.789 | 144.473 | - | - | 51.147 | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | 259.939 | 238.787 | - | - | 159.801 | - | - | 59.897 | - | - | - | - |
| | Agosto | 47.617 | - | 192.637 | 239.870 | - | - | 119.337 | - | - | 27.644 | - | - | - | - |
| | Septiembre | 36.389 | - | 241.665 | 243.324 | - | 2.598 | 82.713 | - | - | 21.979 | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | 278.136 | 280.560 | - | 7.952 | 92.457 | - | - | 20.186 | - | - | - | - |
| | Noviembre | 8.302 | - | 169.405 | 247.373 | - | 9.323 | 10.408 | 8.085 | - | 13.480 | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | 24.479 | 285.808 | 14.180 | 9.892 | - | - | - | 8.895 | - | - | - | - |
| 2002 | Enero | 238.301 | - | 21.600 | 114.775 | 20.892 | 11.056 | - | - | - | 634 | - | - | - | - |
| | Febrero | 203.354 | - | - | 62.009 | 11.913 | 4.624 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 99.000 | - | 77.109 | 91.864 | 695 | 4.511 | - | 30.779 | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | 130.694 | 40.983 | 22.619 | 2.244 | - | - | 49.125 | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | 147.863 | 136.470 | 33.081 | 3.809 | 8.094 | - | - | 9.975 | - | - | - | - |
| | Junio | 21.623 | - | 173.429 | 150.201 | 19.934 | 3.497 | 56.916 | - | - | 24.057 | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | 151.187 | 134.039 | 20.955 | 3.643 | 35.429 | - | - | 18.657 | - | - | - | - |
| | Agosto | 2.396 | - | 177.822 | 188.824 | - | 885 | 98.642 | - | - | 41.736 | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | 55.738 | 209.435 | - | 1.648 | 171.541 | - | - | 39.450 | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | 119.240 | 210.315 | - | 2.525 | 184.221 | - | - | 57.344 | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | 179.869 | 208.602 | - | 412 | 145.700 | - | - | 48.123 | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | - | 280.320 | - | 1.585 | 141.182 | - | - | 36.182 | - | - | - | - |
| 2003 | Enero | - | - | 143.284 | 298.026 | - | 964 | 26.684 | - | - | 14.411 | - | - | - | - |
| | Febrero | 19.587 | - | 6.631 | 142.411 | - | - | - | 3.089 | 9.007 | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 43.529 | - | - | 106.365 | 27.868 | 445 | - | - | 41.142 | - | - | - | - | - |
| | Abril | 183.790 | - | 939 | 57.288 | 31.043 | 3.424 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 146.940 | - | 85.856 | 35.380 | 33.100 | 9.127 | - | - | 8.551 | - | - | - | 34.464 | - |
| | Junio | 58.234 | - | 20.656 | 133.606 | 29.202 | 8.452 | 98.069 | - | - | 31.723 | - | - | 12.615 | - |
| | Julio | - | - | 221.302 | 147.691 | 32.773 | 4.144 | 171.345 | - | - | 35.041 | - | - | 12.705 | - |
| | Agosto | - | - | 162.957 | 85.460 | 37.817 | 7.987 | 40.277 | - | 2.024 | 13.797 | - | - | 36.059 | - |
| | Septiembre | - | - | 51.911 | 124.940 | 38.412 | 8.300 | 106.090 | - | 24.916 | 25.795 | - | - | 27.388 | - |
| | Octubre | 39.036 | - | - | 104.007 | - | 3.845 | 120.115 | - | 8.651 | 23.604 | - | - | 35.101 | - |
| | Noviembre | 64.071 | - | - | 160.975 | 14.352 | 3.670 | - | - | - | 18.004 | - | - | 15.195 | - |
| | Diciembre | 42.716 | - | - | 101.444 | 19.139 | 8.009 | - | 4.609 | - | 2.671 | - | - | 36.396 | - |

Transferencias de Energía Entre Integrantes (MWh)

| | | COMPRAS AL CDEC | | | | | | | | | | | | | |
|------|------------|-----------------|-----------|---------|------------|----------|-----------|--------|------|------------|--------|-----------|-----|---------|-----|
| | | ENDESA | AES GENER | COLBÚN | PEHUENCHE | GUACOLDA | ARAUCO G. | PANGUE | ESSA | SAN ISIDRO | IBENER | TRANSELEC | STS | CENELCA | SGA |
| 1994 | Enero | - | 100.520 | 9.271 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | 18.017 | 41.769 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 20.485 | 62.142 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 22.460 | 94.461 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | 130.745 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 79.351 | 140.719 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 122.664 | 178.653 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 223.002 | 202.461 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 229.027 | 121.184 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 245.797 | 180.362 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 332.769 | 114.081 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 288.387 | 37.601 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | Enero | 25.942 | 55.968 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 68.913 | - | 2.033 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 8.124 | - | 17.313 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 177 | 17.216 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 163.111 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 205.085 | 58.060 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 281.585 | 81.752 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 295.820 | 72.046 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 291.697 | 124.679 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 348.684 | 162.818 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 367.633 | 20.571 | - | - | 7.043 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 421.067 | 7.530 | - | - | 2.612 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | Enero | 139.665 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 106.492 | - | 18.810 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 87.200 | - | 43.357 | - | 709 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 63.853 | 957 | - | - | 4.628 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 141.345 | - | - | - | 857 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 124.800 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 93.547 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 79.871 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 198.547 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 124.330 | - | 14.962 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 158.952 | - | 74.247 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 212.620 | - | 123.624 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | Enero | 103.321 | - | 114.171 | - | - | 62.294 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 53.971 | - | 110.685 | 3.155 | - | 55.018 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 48.421 | - | 34.258 | 31.771 | - | 75.783 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 89.734 | - | 6.502 | - | - | 22.041 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 135.543 | 30.103 | 20.657 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 306.772 | - | - | - | 108.861 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 163.835 | 10.726 | - | - | 81.987 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 229.390 | 12.921 | - | - | 178.892 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 568.756 | 31.091 | - | - | 175.050 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 354.501 | 24.221 | - | - | 149.476 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 228.481 | 24.081 | - | - | 79.047 | 206 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 215.625 | - | - | - | 67.979 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1998 | Enero | 235.661 | 45.743 | - | - | 75.438 | 19.653 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 63.082 | 45.032 | 19.487 | - | 12.477 | 39.905 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 5.445 | 81.327 | 33.861 | - | 1.589 | 69.563 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 54.399 | 110.142 | 31.107 | - | 5.560 | 71.053 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 47.528 | 95.508 | 56.693 | - | 1.888 | 64.617 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 220.143 | 1.257 | 3.050 | 69 | - | 45.310 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 140.717 | 3.755 | 62.024 | 12.924 | - | 30.618 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 120.946 | - | 147.443 | 45.709 | - | 33.973 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 172.194 | - | 4.516 | 24.098.814 | - | 1.814 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 128.761 | - | 56.502 | 70.556 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 68.291 | - | 90.380 | 56.713 | - | 15.985 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 376.771 | - | - | - | 9.430 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | COMPRAS AL CDEC | | | | | | | | | | | | | |
|------|------------|-----------------|-----------|---------|-----------|----------|-----------|---------|---------|------------|--------|-----------|--------|---------|--------|
| | | ENDESA | AES GENER | COLBÚN | PEHUENCHE | GUACOLDA | ARAUCO G. | PANGUE | ESSA | SAN ISIDRO | IBENER | TRANSELEC | STS | CENELCA | SGA |
| 1999 | 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 | - | - |
| 2000 | 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 | - | - | - |
| 2001 | 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 | - | - |
| 2002 | Enero | - | 149.233 | - | - | - | - | 38.529 | 136.890 | 30.220 | - | 36.033 | 16.354 | - | - |
| | Febrero | - | 117.853 | 8.328 | - | - | - | 47.825 | 17.346 | 37.291 | 4.565 | 34.298 | 14.395 | - | - |
| | Marzo | - | 156.481 | - | - | - | - | 25.366 | - | 68.472 | 5.146 | 36.975 | 11.518 | - | - |
| | Abril | 20.065 | 109.099 | - | - | - | - | 20.449 | 42.147 | - | 3.880 | 35.589 | 14.437 | - | - |
| | 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 | - | - |
| 2003 | Enero | 44.438 | 49.216 | - | - | 27.474 | - | - | 166.176 | 100.597 | - | 51.324 | 44.145 | - | - |
| | Febrero | - | 56.262 | - | - | 7.948 | 278 | 30.695 | - | - | 5.663 | 39.715 | 40.164 | - | - |
| | Marzo | - | 41.514 | 19.637 | - | - | - | 52.801 | 6.760 | - | 15.540 | 38.387 | 44.708 | - | - |
| | Abril | - | 85.383 | - | - | - | - | 68.295 | 19.131 | 7.104 | 20.281 | 34.513 | 41.778 | - | - |
| | Mayo | - | 175.577 | - | - | - | - | 72.836 | 5.103 | - | 14.276 | 32.132 | 53.494 | - | - |
| | 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 | - | 49.634 |
| | Octubre | - | 154.389 | 9.613 | - | 54.733 | - | - | 17.721 | - | - | 40.761 | 1.035 | - | 56.107 |
| | Noviembre | - | 22.691 | 43.523 | - | - | - | - | 3.795 | 114.302 | - | 36.741 | 1.292 | - | 53.924 |
| | Diciembre | - | 16.381 | 99.388 | - | - | - | - | - | 1 | - | 41.716 | 1.113 | - | 56.385 |

Uso del Sistema de Transmisión

Dentro de los objetivos del CDEC-SIC, se encuentra el garantizar el derecho de servidumbre por parte de las empresas generadoras integrantes sobre líneas de transporte de terceros, en conformidad al artículo N°51 del DFL N° 1/82.

En el siguiente cuadro se presentan los acuerdos vigentes en el año 2003 e informados al CDEC-SIC con respecto al uso de los sistemas de transmisión, tanto en lo relativo a peajes básicos como a peajes adicionales.

| EMPRESA GENERADORA | USO | EMPRESA PROPIETARIA O ADMINISTRADORA DE SISTEMAS DE TRANSMISION | |
|------------------------|-----------------|---|------------------------------------|
| COLBÚN S.A. | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | Peaje Adicional | Nudo Quillota | HQI Transelec - AES Gener |
| | | Nudo Itahue | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Alto Jahuel | HQI Transelec |
| | | Nudo Charrúa | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Concepción | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Valdivia | HQI Transelec - S.T.S. |
| | Nudo Pto. Montt | S.T.S. - HQI Transelec | |
| AES GENER S.A. | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | Peaje Adicional | HQI Transelec | |
| PEHUENCHE S.A. | Peaje Básico | Central Pehuenche | HQI Transelec |
| | | Central Curillinque | HQI Transelec |
| | | Central Loma Alta | HQI Transelec |
| | Peaje Adicional | Nudo Rancagua | HQI Transelec |
| | | Nudo Loncoche | C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Valdivia | HQI Transelec - S.T.S. |
| | | Nudo Puerto Montt | HQI Transelec - S.T.S. |
| ENDESA | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | Peaje Adicional | Nudo Diego de Almagro | HQI Transelec |
| | | Nudo Cardones | HQI Transelec |
| | | Nudo Maitencillo | HQI Transelec |
| | | Nudo Pan de Azúcar | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Alto Jahuel | HQI Transelec |
| | | Nudo Rancagua | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo San Fernando | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Itahue | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Parral | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Charrúa | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo Concepción | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo San Vicente | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | Nudo Temuco | HQI Transelec, STS - C.G.E. Transmisión | |
| SAN ISIDRO | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| GUACOLDA S. A. | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | Peaje Adicional | Nudo Cardones | HQI Transelec - Emelat |
| | | Nudo Diego de Almagro | HQI Transelec |
| | | Nudo Pan de Azúcar | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión |
| | | Nudo San Vicente | HQI Transelec |
| | Nudo Quillota | HQI Transelec - C.G.E. Transmisión | |
| ARAUCO GENERACIÓN S.A. | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | | Central Arauco | HQI Transelec |
| ESSA | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| ENERGÍA VERDE | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| PETROPOWER | Peaje Básico | HQI Transelec | |
| | Peaje Adicional | Nudo San Vicente | HQI Transelec |
| PANGUE S.A. | Peaje Básico | HQI Transelec - Aesla - Abengoa | |
| PILMAIQUEN S.A. | Peaje Básico | Central Pilmaiquén | S.T.S |
| | Peaje Adicional | S/E La Unión | S.T.S |
| | | S/E Puerto Varas | S.T.S |
| PULLINQUE S.A. | Peaje Básico | Central Pullinque | C.G.E. Transmisión |

Capítulo Sexto

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\$] | IPC | Variación IPC | Variación IPC 12 meses |
|------|------------|------------------------|-------|------------------|---------------------------|
| 1987 | Enero | 201,54 | 23,02 | 2,0 | 16,5 |
| | Febrero | 203,89 | 23,42 | 1,7 | 17,5 |
| | Marzo | 206,98 | 23,81 | 1,6 | 17,7 |
| | Abril | 210,14 | 24,37 | 2,4 | 18,8 |
| | Mayo | 212,89 | 24,74 | 1,5 | 19,7 |
| | Junio | 216,77 | 24,91 | 0,7 | 19,0 |
| | Julio | 219,63 | 25,33 | 1,7 | 19,8 |
| | Agosto | 220,76 | 25,69 | 1,4 | 20,8 |
| | Septiembre | 223,05 | 26,18 | 1,9 | 21,2 |
| | Octubre | 225,42 | 26,81 | 2,4 | 22,3 |
| | Noviembre | 228,52 | 27,33 | 1,9 | 22,9 |
| | Diciembre | 231,07 | 27,42 | 0,3 | 21,5 |
| 1988 | Enero | 234,16 | 27,62 | 0,7 | 20,0 |
| | Febrero | 244,14 | 27,72 | 0,4 | 18,4 |
| | Marzo | 244,49 | 28,24 | 1,9 | 18,6 |
| | Abril | 244,57 | 28,46 | 0,8 | 16,8 |
| | Mayo | 245,53 | 28,59 | 0,5 | 15,6 |
| | Junio | 246,42 | 28,77 | 0,6 | 15,5 |
| | Julio | 246,61 | 28,80 | 0,1 | 13,7 |
| | Agosto | 246,79 | 29,04 | 0,8 | 13,0 |
| | Septiembre | 246,13 | 29,31 | 0,9 | 12,0 |
| | Octubre | 246,47 | 29,75 | 1,5 | 11,0 |
| | Noviembre | 247,37 | 30,32 | 1,9 | 10,9 |
| | Diciembre | 248,49 | 30,89 | 1,9 | 12,7 |
| 1989 | Enero | 249,78 | 31,24 | 1,1 | 13,1 |
| | Febrero | 252,08 | 31,28 | 0,1 | 12,8 |
| | Marzo | 253,33 | 31,87 | 1,9 | 12,9 |
| | Abril | 252,12 | 32,21 | 1,0 | 13,2 |
| | Mayo | 253,88 | 32,84 | 2,0 | 14,9 |
| | Junio | 254,90 | 33,42 | 1,8 | 16,2 |
| | Julio | 258,29 | 34,02 | 1,8 | 18,1 |
| | Agosto | 261,78 | 34,37 | 1,0 | 18,4 |
| | Septiembre | 265,42 | 35,10 | 2,1 | 19,8 |
| | Octubre | 269,79 | 36,11 | 2,9 | 21,4 |
| | Noviembre | 271,95 | 36,73 | 1,7 | 21,1 |
| | Diciembre | 278,21 | 37,51 | 2,1 | 21,4 |
| 1990 | Enero | 283,02 | 38,45 | 2,5 | 23,1 |
| | Febrero | 287,80 | 38,56 | 0,3 | 23,3 |
| | Marzo | 293,65 | 39,49 | 2,4 | 23,9 |
| | Abril | 295,47 | 40,19 | 1,8 | 24,8 |
| | Mayo | 299,99 | 40,80 | 1,5 | 24,2 |
| | Junio | 305,00 | 41,70 | 2,2 | 24,8 |
| | Julio | 308,85 | 42,39 | 1,7 | 24,6 |
| | Agosto | 314,17 | 43,25 | 2,0 | 25,8 |
| | Septiembre | 318,96 | 45,36 | 4,9 | 29,2 |
| | Octubre | 324,08 | 47,10 | 3,8 | 30,4 |
| | Noviembre | 336,55 | 47,51 | 0,9 | 29,3 |
| | Diciembre | 349,14 | 47,76 | 0,5 | 27,3 |
| 1991 | Enero | 353,91 | 47,96 | 0,4 | 24,7 |
| | Febrero | 354,98 | 48,02 | 0,1 | 24,5 |
| | Marzo | 355,46 | 48,58 | 1,2 | 23,0 |
| | Abril | 356,13 | 49,48 | 1,8 | 23,1 |
| | Mayo | 354,37 | 50,71 | 2,5 | 24,3 |
| | Junio | 360,24 | 51,64 | 1,8 | 23,8 |
| | Julio | 360,63 | 52,58 | 1,8 | 24,0 |
| | Agosto | 366,75 | 53,22 | 1,2 | 23,1 |
| | Septiembre | 372,23 | 53,91 | 1,3 | 18,8 |
| | Octubre | 376,12 | 55,47 | 2,9 | 17,8 |
| | Noviembre | 379,80 | 55,98 | 0,9 | 17,8 |
| | Diciembre | 388,27 | 56,67 | 1,2 | 18,7 |

| | | T. Cambio [\$/US\$] | IPC | Variación IPC | Variación IPC 12 meses |
|------|------------|------------------------|-------|------------------|---------------------------|
| 1992 | Enero | 393,05 | 57,30 | 1,1 | 19,5 |
| | Febrero | 376,83 | 56,94 | -0,6 | 18,6 |
| | Marzo | 380,25 | 57,33 | 0,7 | 18,0 |
| | Abril | 378,93 | 58,09 | 1,3 | 17,4 |
| | Mayo | 379,81 | 58,71 | 1,1 | 15,8 |
| | Junio | 383,80 | 59,11 | 0,7 | 14,5 |
| | Julio | 387,80 | 59,77 | 1,1 | 13,7 |
| | Agosto | 388,69 | 60,63 | 1,4 | 13,9 |
| | Septiembre | 382,44 | 62,04 | 2,3 | 15,1 |
| | Octubre | 386,17 | 62,92 | 1,4 | 13,4 |
| | Noviembre | 407,05 | 63,82 | 1,4 | 14,0 |
| | Diciembre | 416,68 | 63,87 | 0,1 | 12,7 |
| 1993 | Enero | 425,66 | 63,97 | 0,2 | 11,6 |
| | Febrero | 425,54 | 64,23 | 0,4 | 12,8 |
| | Marzo | 422,57 | 64,59 | 0,6 | 12,7 |
| | Abril | 417,14 | 65,50 | 1,4 | 12,8 |
| | Mayo | 414,24 | 66,46 | 1,5 | 13,2 |
| | Junio | 414,85 | 66,78 | 0,5 | 13,0 |
| | Julio | 427,67 | 67,44 | 1,0 | 12,8 |
| | Agosto | 430,41 | 68,88 | 2,1 | 13,6 |
| | Septiembre | 429,08 | 69,68 | 1,2 | 12,3 |
| | Octubre | 435,53 | 71,48 | 2,6 | 13,6 |
| | Noviembre | 446,89 | 71,54 | 0,1 | 12,1 |
| | Diciembre | 457,90 | 71,68 | 0,2 | 12,2 |
| 1994 | Enero | 464,49 | 72,43 | 1,0 | 13,2 |
| | Febrero | 460,53 | 72,65 | 0,3 | 13,1 |
| | Marzo | 457,68 | 73,47 | 1,1 | 13,7 |
| | Abril | 457,25 | 73,83 | 0,5 | 12,7 |
| | Mayo | 455,57 | 74,88 | 1,4 | 12,7 |
| | Junio | 459,52 | 75,28 | 0,5 | 12,7 |
| | Julio | 455,02 | 75,73 | 0,6 | 12,3 |
| | Agosto | 454,74 | 76,57 | 1,1 | 11,2 |
| | Septiembre | 458,44 | 76,95 | 0,5 | 10,4 |
| | Octubre | 460,00 | 77,40 | 0,6 | 8,3 |
| | Noviembre | 452,97 | 77,87 | 0,6 | 8,8 |
| | Diciembre | 418,98 | 78,09 | 0,3 | 8,9 |
| 1995 | Enero | 405,78 | 78,59 | 0,6 | 8,5 |
| | Febrero | 412,14 | 78,98 | 0,5 | 8,7 |
| | Marzo | 410,49 | 79,47 | 0,6 | 8,2 |
| | Abril | 394,33 | 79,95 | 0,6 | 8,3 |
| | Mayo | 377,17 | 80,44 | 0,6 | 7,4 |
| | Junio | 373,59 | 81,03 | 0,7 | 7,6 |
| | Julio | 378,07 | 81,71 | 0,8 | 7,9 |
| | Agosto | 387,27 | 83,05 | 1,6 | 8,5 |
| | Septiembre | 394,56 | 83,54 | 0,6 | 8,6 |
| | Octubre | 406,62 | 84,19 | 0,8 | 8,8 |
| | Noviembre | 412,31 | 84,25 | 0,1 | 8,2 |
| | Diciembre | 408,98 | 84,49 | 0,3 | 8,2 |
| 1996 | Enero | 408,53 | 84,73 | 0,3 | 7,8 |
| | Febrero | 410,97 | 85,16 | 0,5 | 7,8 |
| | Marzo | 411,58 | 85,78 | 0,7 | 7,9 |
| | Abril | 408,42 | 86,65 | 1,0 | 8,4 |
| | Mayo | 406,23 | 87,35 | 0,8 | 8,6 |
| | Junio | 409,85 | 87,72 | 0,4 | 8,3 |
| | Julio | 410,72 | 87,97 | 0,3 | 7,7 |
| | Agosto | 411,10 | 88,35 | 0,4 | 6,4 |
| | Septiembre | 411,84 | 88,78 | 0,5 | 6,3 |
| | Octubre | 415,55 | 89,42 | 0,7 | 6,2 |
| | Noviembre | 420,03 | 89,77 | 0,4 | 6,6 |
| | Diciembre | 422,41 | 90,10 | 0,4 | 6,6 |

| | | T. Cambio [\$/US\$] | IPC | Variación IPC | 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 |

| | | T. Cambio [\$/US\$] | IPC | Variación IPC | Variación IPC 12 meses |
|------|------------|------------------------|--------|------------------|---------------------------|
| 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 |
| 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 |

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. En el costo de combustible de la central Renca se considera tanto el carbón como el petróleo N°6. En el caso de las centrales de Ciclo Combinado se considera como unidad de medida (US\$/MWh) y los valores son referenciales para 1998.

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

| | | Ventanas 1 | Ventanas 2 | Renca | L. Verde | Bocamina | Huasco | Guacolda 1 | Guacolda 2 |
|------|------------|------------|------------|-------|----------|----------|--------|------------|------------|
| 1994 | Enero | 40,57 | 40,57 | 50,1 | 49,80 | 52,00 | 58,70 | - | - |
| | Febrero | 44,70 | 44,70 | 52,1 | 49,80 | 52,00 | 58,70 | - | - |
| | Marzo | 44,70 | 44,70 | 52,1 | 49,80 | 48,50 | 58,70 | - | - |
| | Abril | 44,70 | 44,70 | 52,1 | 49,80 | 52,00 | 58,70 | - | - |
| | Mayo | 42,70 | 42,70 | 50,4 | 48,06 | 43,19 | 56,96 | - | - |
| | Junio | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 41,97 | 56,70 | - | - |
| | Julio | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 41,89 | 56,70 | - | - |
| | Agosto | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 42,09 | 56,70 | - | - |
| | Septiembre | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 41,70 | 56,70 | - | - |
| | Octubre | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 41,32 | 56,70 | - | - |
| | Noviembre | 42,70 | 42,70 | 50,1 | 47,80 | 41,18 | 56,70 | - | - |
| | Diciembre | 46,80 | 46,80 | 60,8 | 50,03 | 47,96 | 58,93 | - | - |
| 1995 | Enero | 46,93 | 46,93 | 61,1 | 50,10 | 48,80 | 59,00 | - | - |
| | Febrero | 46,93 | 46,93 | 81,7 | 50,10 | 49,75 | 59,00 | - | - |
| | Marzo | 46,93 | 46,93 | 89,9 | 50,10 | 49,86 | 59,00 | - | - |
| | Abril | 46,93 | 46,93 | 89,9 | 50,10 | 49,86 | 59,00 | - | - |
| | Mayo | 49,83 | 49,83 | 103,8 | 54,93 | 56,95 | 55,71 | - | - |
| | Junio | 48,27 | 48,27 | 101,2 | 53,37 | 57,75 | 71,18 | - | - |
| | Julio | 48,27 | 48,27 | 94,8 | 53,37 | 57,75 | 74,61 | 49,00 | - |
| | Agosto | 48,27 | 48,27 | 93,4 | 53,37 | 54,65 | 63,18 | 49,40 | - |
| | Septiembre | 48,27 | 48,27 | 93,0 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Octubre | 48,27 | 48,27 | 93,0 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Noviembre | 48,27 | 48,27 | 100,6 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Diciembre | 48,27 | 48,27 | 103,8 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| 1996 | Enero | 48,27 | 48,27 | 103,8 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Febrero | 48,27 | 48,27 | 103,8 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Marzo | 48,27 | 48,27 | 103,8 | 53,37 | 53,90 | 63,18 | 49,50 | - |
| | Abril | 52,95 | 52,95 | 105,3 | 58,05 | 53,90 | 76,85 | 49,50 | - |
| | Mayo | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,18 | 76,85 | 50,80 | - |
| | Junio | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 76,85 | 50,80 | - |
| | Julio | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 76,85 | 51,76 | - |
| | Agosto | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 76,85 | 51,76 | 128,05 |
| | Septiembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 77,25 | 51,76 | 128,05 |
| | Octubre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,49 | 51,76 | 128,05 |
| | Noviembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 51,76 |
| | Diciembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 51,76 |
| 1997 | Enero | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 0,00 |
| | Febrero | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 0,00 |
| | Marzo | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 0,00 |
| | Abril | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 0,00 |
| | Mayo | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 51,76 | 0,00 |
| | Junio | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 49,56 | 0,00 |
| | Julio | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 54,20 | 59,08 | 49,56 | 0,00 |
| | Agosto | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 47,36 | 53,40 | 49,56 | 49,56 |
| | Septiembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 47,36 | 53,40 | 49,56 | 49,56 |
| | Octubre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 47,36 | 53,40 | 49,56 | 49,56 |
| | Noviembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 47,36 | 53,40 | 49,56 | 49,56 |
| | Diciembre | 52,26 | 52,26 | 119,2 | 59,15 | 47,36 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| 1998 | Enero | 52,26 | 52,26 | 131,7 | 59,15 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Febrero | 52,26 | 52,26 | 131,7 | 59,15 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Marzo | 52,26 | 52,26 | 131,7 | 57,92 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Abril | 43,24 | 43,24 | 131,7 | 49,59 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Mayo | 43,24 | 43,24 | 197,9 | 49,59 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Junio | 43,24 | 43,24 | 197,9 | 49,59 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Julio | 43,24 | 43,24 | 197,9 | 49,59 | 42,99 | 53,40 | 45,44 | 45,44 |
| | Agosto | 43,24 | 43,24 | - | 49,59 | 42,99 | 56,43 | 45,44 | 45,44 |
| | Septiembre | 43,24 | 43,24 | - | 49,59 | 42,99 | 60,16 | 45,44 | 45,44 |
| | Octubre | 43,24 | 43,24 | - | 49,59 | 42,99 | 63,33 | 45,44 | 45,44 |
| | Noviembre | 43,24 | 43,24 | - | 49,59 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Diciembre | 40,27 | 40,27 | - | 45,43 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |

| | | Ventanas 1 | Ventanas 2 | Renca | L. Verde | Bocamina | Huasco | Guacolda 1 | Guacolda 2 |
|------|------------|------------|------------|-------|----------|----------|--------|------------|------------|
| 1999 | Enero | 40,27 | 40,27 | - | 45,43 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Febrero | 40,27 | 40,27 | - | 45,43 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Marzo | 40,27 | 40,27 | - | 45,43 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Abril | 40,27 | 40,27 | - | 45,43 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Mayo | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 42,99 | 61,53 | 45,44 | 45,44 |
| | Junio | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 42,99 | 61,53 | 39,55 | 39,55 |
| | Julio | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 42,99 | 61,53 | 39,55 | 39,55 |
| | Agosto | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 42,28 | 60,38 | 39,55 | 39,55 |
| | Septiembre | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 39,55 | 39,55 |
| | Octubre | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 39,91 | 39,91 |
| | Noviembre | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 39,91 | 39,91 |
| | Diciembre | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 39,91 | 39,91 |
| 2000 | Enero | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Febrero | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Marzo | 40,93 | 40,93 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Abril | 39,85 | 39,85 | - | 46,04 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Mayo | 39,85 | 39,85 | - | 46,10 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Junio | 39,85 | 39,85 | - | 46,10 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Julio | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Agosto | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Septiembre | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Octubre | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Noviembre | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Diciembre | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| 2001 | Enero | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Febrero | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Marzo | 36,96 | 36,96 | - | 46,21 | 39,83 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Abril | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 46,05 | 56,25 | 35,91 | 35,91 |
| | Mayo | 39,96 | 39,96 | - | 46,21 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Junio | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Julio | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Agosto | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Septiembre | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Octubre | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 41,42 | 41,42 |
| | Noviembre | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 37,13 | 37,13 |
| | Diciembre | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 37,13 | 37,13 |
| 2002 | Enero | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 37,13 | 37,13 |
| | Febrero | 48,00 | 48,00 | - | 60,43 | 46,05 | 56,25 | 37,13 | 37,13 |
| | Marzo | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 42,52 | 56,25 | 37,24 | 37,24 |
| | Abril | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 42,52 | 56,25 | 37,24 | 37,24 |
| | Mayo | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,36 | 56,25 | 37,12 | 37,12 |
| | Junio | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,36 | 56,25 | 37,12 | 37,12 |
| | Julio | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,36 | 56,25 | 37,12 | 37,12 |
| | Agosto | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,36 | 56,25 | 37,51 | 37,51 |
| | Septiembre | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,34 | 56,25 | 38,36 | 38,36 |
| | Octubre | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,34 | 56,25 | 38,36 | 38,36 |
| | Noviembre | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,34 | 56,25 | 38,04 | 38,04 |
| | Diciembre | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,33 | 56,25 | 38,04 | 38,04 |
| 2003 | Enero | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 41,33 | 56,25 | 38,04 | 38,04 |
| | Febrero | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 40,99 | 56,25 | 38,04 | 38,04 |
| | Marzo | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 40,61 | 56,25 | 36,67 | 36,67 |
| | Abril | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 40,61 | 56,25 | 36,88 | 36,88 |
| | Mayo | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 40,61 | 56,25 | 36,88 | 36,88 |
| | Junio | 42,12 | 42,12 | - | 48,48 | 43,25 | 56,25 | 36,47 | 36,47 |
| | Julio | 39,68 | 39,68 | - | 46,04 | 43,00 | 56,25 | 34,55 | 34,55 |
| | Agosto | 39,68 | 39,68 | - | 46,04 | 43,00 | 56,25 | 34,55 | 34,55 |
| | Septiembre | 39,68 | 39,68 | - | 46,04 | 43,00 | 56,25 | 34,55 | 34,55 |
| | Octubre | 39,68 | 39,68 | - | 46,04 | 43,00 | 56,25 | 34,55 | 34,55 |
| | Noviembre | 39,68 | 39,68 | - | 46,04 | 43,00 | 56,25 | 34,55 | 34,55 |
| | Diciembre | 41,71 | 41,71 | - | 48,07 | 43,01 | 56,25 | 40,19 | 40,19 |

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

| | | Huasco TG | D. de Almagro | P. de Azúcar | El Indio TG | Concep. TG | Arauco | Celco | San Pedro | Cabrero | Los Robles | Antilhue | San Antonio | Renca | San Fco Mostazal |
|------|------------|-----------|---------------|--------------|-------------|------------|--------|--------|-----------|---------|------------|----------|-------------|--------|------------------|
| 1994 | Enero | 118,30 | 215,60 | - | 211,20 | 196,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 118,30 | 215,60 | - | 211,20 | 196,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 118,30 | 215,60 | - | 211,20 | 196,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 118,30 | 215,60 | - | 211,20 | 196,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 111,33 | 211,16 | - | 206,76 | 192,46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 110,30 | 210,50 | - | 206,10 | 191,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 110,30 | 210,50 | - | 206,10 | 191,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 110,30 | 210,50 | - | 206,10 | 191,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 110,30 | 210,50 | - | 206,10 | 191,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 110,24 | 210,50 | - | 206,10 | 191,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 110,30 | 210,50 | - | 206,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 126,36 | 226,27 | - | 221,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | Enero | 126,90 | 226,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 126,90 | 226,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 126,90 | 226,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 126,90 | 226,80 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 149,40 | 225,60 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 145,05 | 225,60 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 133,10 | 225,60 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 135,04 | 225,36 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | Enero | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 135,50 | 225,30 | - | 220,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 152,08 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 153,20 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 146,60 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 145,33 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 145,33 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 145,33 | 243,60 | - | 239,10 | - | - | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 145,33 | 243,60 | - | 239,10 | - | 143,80 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 145,33 | 243,60 | - | 239,10 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | Enero | 145,33 | 243,60 | - | 300,21 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 145,33 | 243,60 | 222,50 | 300,21 | 244,80 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 145,57 | 222,83 | 201,84 | 300,21 | 221,03 | 143,70 | 155,00 | 244,98 | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | 145,57 | 222,83 | 201,84 | 300,21 | 221,03 | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | 145,57 | 222,83 | 201,84 | 300,21 | 221,03 | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | 145,57 | 222,83 | 201,84 | 300,21 | 221,03 | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | 145,57 | 222,83 | - | 300,21 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1998 | Enero | 145,57 | 222,83 | - | 227,40 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 145,57 | 222,83 | - | 227,40 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 145,57 | 222,83 | - | 227,40 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 145,57 | 222,83 | - | 227,40 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | 145,57 | 222,83 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | 145,57 | 222,83 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | 145,57 | 222,83 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | 125,23 | 188,19 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | 197,87 | - |
| | Septiembre | 122,80 | 181,65 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | 197,87 | - |
| | Octubre | 119,86 | 183,26 | - | 219,02 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | 197,87 | - |
| | Noviembre | 117,32 | 178,36 | - | 190,64 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | 169,49 | - |
| | Diciembre | 122,19 | 169,87 | - | 190,64 | - | 143,70 | 155,00 | - | - | - | - | - | 169,49 | - |

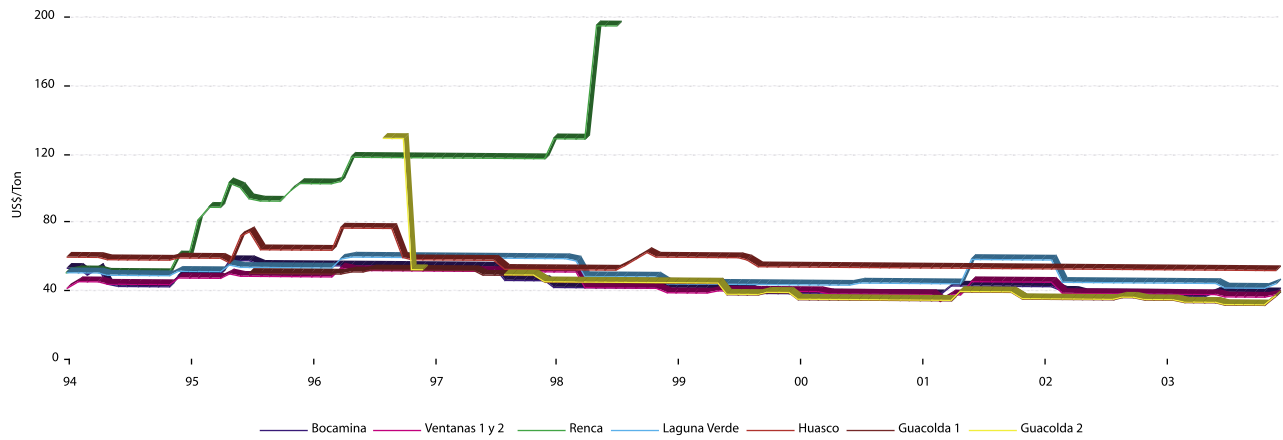
| | | Huasco TG | D. de Almagro | P. de Azúcar | El Indio TG | Concep. TG | Arauco | Celco | San Pedro | Cabrero | Los Robles | Antihue | San Antonio | Renca | San Fco Mostazal |
|------|------------|--------------|------------------|-----------------|----------------|---------------|--------|-------|--------------|---------|---------------|---------|----------------|--------|---------------------|
| 1999 | Enero | 121,50 | 163,40 | - | 190,64 | - | 5,00 | 5,00 | - | - | - | - | - | 169,49 | - |
| | Febrero | 121,50 | 163,40 | - | 190,64 | - | 5,00 | 5,00 | - | - | - | - | - | 169,49 | - |
| | Marzo | 118,00 | 156,54 | - | 190,64 | - | 5,00 | 5,00 | - | - | - | - | - | 169,49 | - |
| | Abril | 118,00 | 156,54 | - | 190,64 | - | 5,00 | 5,00 | - | 169,74 | 169,38 | - | 17,41 | 169,49 | - |
| | Mayo | 141,89 | 175,85 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 177,60 | 180,59 | - | 17,41 | 167,60 | - |
| | Junio | 141,89 | 175,85 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 177,60 | 180,59 | - | 17,41 | 167,60 | - |
| | Julio | 131,47 | 167,64 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 173,76 | 170,68 | - | 32,10 | 167,60 | - |
| | Agosto | 146,55 | 177,88 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 193,61 | 196,45 | - | 31,30 | 167,60 | - |
| | Septiembre | 164,08 | 167,78 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 188,06 | 191,08 | 189,10 | 31,30 | 167,60 | - |
| | Octubre | 164,08 | 167,78 | - | 188,75 | - | 5,00 | 5,00 | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | 31,30 | 167,60 | - |
| | Noviembre | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | 5,00 | 5,00 | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | 31,30 | 178,57 | - |
| | Diciembre | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | 5,00 | 5,00 | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | 31,30 | 178,57 | - |
| 2000 | Enero | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | - | - | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | - | 167,60 | - |
| | Febrero | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | - | - | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | - | 167,60 | - |
| | Marzo | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | - | - | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | - | 167,60 | - |
| | Abril | 164,08 | 167,78 | - | 199,72 | - | - | - | - | 188,06 | 191,08 | 192,09 | - | 167,60 | - |
| | Mayo | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | 251,37 | 254,34 | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Junio | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | 251,37 | 254,34 | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Julio | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | 251,37 | 254,34 | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Agosto | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | 251,37 | 254,34 | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Septiembre | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | 251,37 | 254,34 | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Octubre | 198,55 | 267,09 | - | 254,23 | - | - | - | - | - | - | 250,34 | - | 233,08 | - |
| | Noviembre | 198,55 | 267,09 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 250,34 | - | 349,06 | - |
| | Diciembre | 198,55 | 267,09 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 250,34 | - | 349,06 | - |
| 2001 | Enero | 198,55 | 267,09 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 250,34 | - | 349,06 | - |
| | Febrero | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Marzo | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Abril | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Mayo | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Junio | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Julio | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Agosto | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Septiembre | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | 324,00 | - | 349,06 | - |
| | Octubre | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | 349,06 | - |
| | Noviembre | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | 349,06 | - |
| | Diciembre | 344,00 | 307,00 | - | 370,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | 349,06 | - |
| 2002 | Enero | 344,00 | 307,00 | - | 315,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | 293,86 | - |
| | Febrero | 344,00 | 307,00 | - | 315,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | 293,86 | - |
| | Marzo | 235,98 | 220,61 | - | 315,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | 293,86 | - |
| | Abril | 235,98 | 220,61 | - | 315,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | 293,86 | - |
| | Mayo | 258,00 | 243,00 | - | 211,44 | - | - | - | - | - | - | - | - | 193,77 | - |
| | Junio | 258,00 | 243,00 | - | 217,04 | - | - | - | - | - | - | - | - | 195,04 | - |
| | Julio | 258,00 | 243,00 | - | 217,04 | - | - | - | - | - | - | - | - | 195,04 | - |
| | Agosto | 267,37 | 250,71 | - | 297,50 | - | - | - | - | - | - | - | - | 272,00 | 264,20 |
| | Septiembre | 280,93 | 272,57 | - | 317,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | 294,18 | 264,20 |
| | Octubre | 280,93 | 272,57 | - | 317,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | 294,18 | 287,70 |
| | Noviembre | 281,96 | 266,04 | - | 289,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | 266,15 | 266,65 |
| | Diciembre | 281,96 | 266,04 | - | 289,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | 266,15 | 266,65 |
| 2003 | Enero | 281,96 | 266,04 | - | 289,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | 266,15 | 266,65 |
| | Febrero | 325,07 | 329,90 | - | 366,97 | - | - | - | - | - | - | - | - | 351,80 | 379,85 |
| | Marzo | 355,80 | 360,77 | - | 331,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,94 | 309,60 |
| | Abril | 355,80 | 360,77 | - | 331,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,94 | 309,60 |
| | Mayo | 355,80 | 360,77 | - | 331,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,94 | 309,60 |
| | Junio | 272,12 | 277,19 | - | 311,72 | - | - | - | - | - | - | - | - | 288,96 | 287,43 |
| | Julio | 299,17 | 304,36 | - | 335,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,71 | 312,02 |
| | Agosto | 299,17 | 304,36 | - | 335,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,71 | 312,02 |
| | Septiembre | 299,17 | 304,36 | - | 335,24 | - | - | - | - | - | - | - | - | 315,71 | 312,02 |
| | Octubre | 268,91 | 274,39 | - | 309,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | 288,43 | 290,09 |
| | Noviembre | 268,91 | 274,39 | - | 309,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | 288,43 | 290,09 |
| | Diciembre | 317,22 | 323,12 | - | 309,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | 333,40 | 329,37 |

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

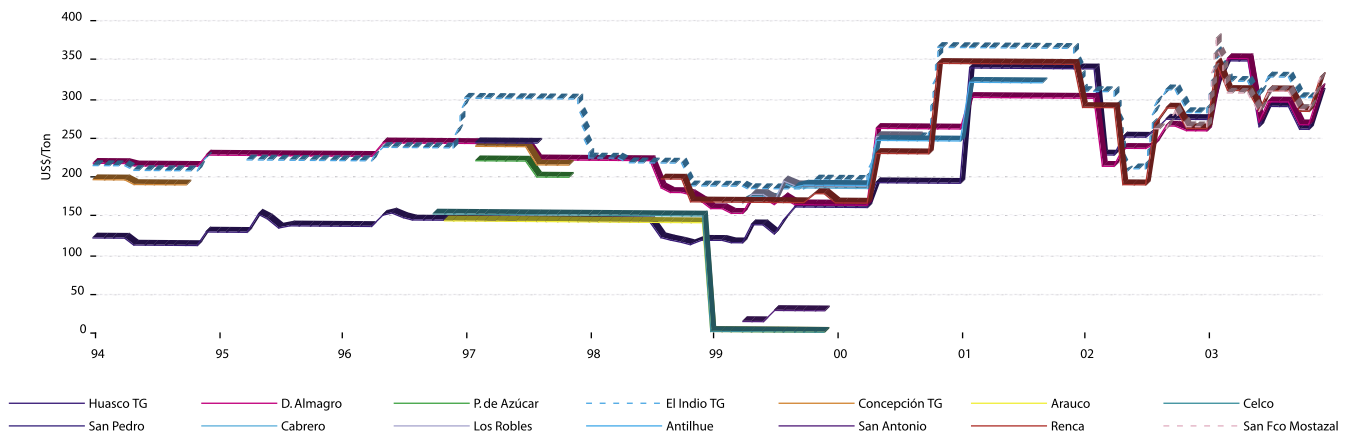
| | | Nva. Renca** | San Isidro** | Nehuenco** | Nehuenco 9B | Nehuenco II | Taltal2 | Taltal1 |
|------|------------|--------------|--------------|------------|-------------|-------------|---------|---------|
| 1994 | Enero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | - | - | - | - | - |
| 1995 | Enero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | - | - | - | - | - |
| 1996 | Enero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | - | - | - | - | - |
| 1997 | Enero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | - | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | - | - | - | - | - | - | - |
| | Mayo | - | - | - | - | - | - | - |
| | Junio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Julio | - | - | - | - | - | - | - |
| | Agosto | - | - | - | - | - | - | - |
| | Septiembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Octubre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Noviembre | - | - | - | - | - | - | - |
| | Diciembre | - | - | - | - | - | - | - |
| 1998 | Enero | 11,62 | - | - | - | - | - | - |
| | Febrero | 11,62 | - | - | - | - | - | - |
| | Marzo | 11,62 | - | - | - | - | - | - |
| | Abril | 11,62 | - | 12,09 | - | - | - | - |
| | Mayo | 11,62 | - | 12,09 | - | - | - | - |
| | Junio | 11,62 | - | 12,09 | - | - | - | - |
| | Julio | 11,62 | - | 12,09 | - | - | - | - |
| | Agosto | 11,62 | 10,60 | 12,09 | - | - | - | - |
| | Septiembre | 11,62 | 10,60 | 12,09 | - | - | - | - |
| | Octubre | 11,62 | 10,60 | 12,09 | - | - | - | - |
| | Noviembre | 11,62 | 10,60 | 12,09 | - | - | - | - |
| | Diciembre | 11,62 | 10,60 | 12,09 | - | - | - | - |

| | | Nva. Renca** | San Isidro** | Nehuenco** | Nehuenco 9B | Nehuenco II | Talta2 | Talta1 |
|------|------------|--------------|--------------|------------|-------------|-------------|--------|--------|
| 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 |

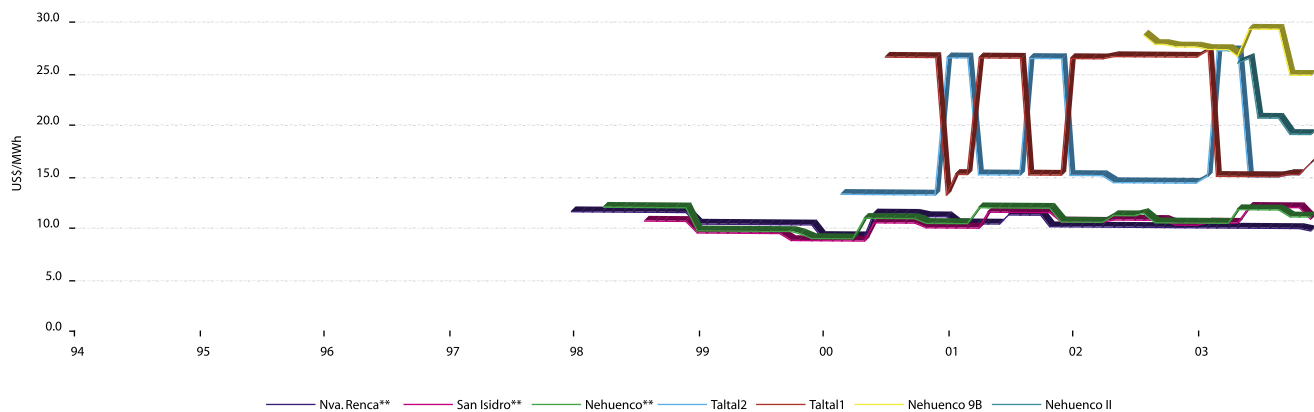
Costo de Combustibles Centrales a Carbón (US\$/Ton)



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



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



** Valores de Centrales de Ciclo Combinado contemplan periodos de pruebas durante 1998.

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 2003.

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) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 01/04/87 | 07/04/87 | 3,94266 | |
| 08/04/87 | 30/04/87 | 4,19397 | |
| 01/05/87 | 10/05/87 | 4,26409 | |
| 11/05/87 | 31/05/87 | 4,21990 | |
| 01/06/87 | 30/06/87 | 4,23269 | |
| 01/07/87 | 06/07/87 | 4,17280 | |
| 07/07/87 | 31/07/87 | 4,18549 | |
| 01/08/87 | 09/08/87 | 4,20579 | |
| 10/08/87 | 18/08/87 | 4,23687 | |
| 19/08/87 | 31/08/87 | 4,23723 | |
| 01/09/87 | 07/09/87 | 4,21598 | |
| 08/09/87 | 30/09/87 | 4,21735 | |
| 01/10/87 | 08/10/87 | 3,68746 | |
| 09/10/87 | 31/10/87 | 3,67292 | |
| 01/11/87 | 08/11/87 | 3,71470 | |
| 09/11/87 | 30/11/87 | 3,79159 | |
| 01/12/87 | 06/12/87 | 3,83612 | |
| 07/12/87 | 31/12/87 | 3,86303 | |
| 01/01/88 | 11/01/88 | 4,86007 | |
| 12/01/88 | 31/01/88 | 5,01176 | |
| 01/02/88 | 08/02/88 | 5,02139 | |
| 09/02/88 | 28/02/88 | 5,02497 | |
| 01/03/88 | 07/03/88 | 5,04684 | |
| 08/03/88 | 31/03/88 | 5,11099 | |
| 01/04/88 | 10/04/88 | 5,74446 | |
| 11/04/88 | 19/04/88 | 5,76209 | |
| 20/04/88 | 30/04/88 | 5,84927 | |
| 01/05/88 | 08/05/88 | 5,89839 | |
| 09/05/88 | 31/05/88 | 5,80180 | |
| 01/06/88 | 07/06/88 | 5,90645 | |
| 08/06/88 | 30/06/88 | 5,90940 | |
| 01/07/88 | 10/07/88 | 5,53072 | |
| 11/07/88 | 31/07/88 | 5,53565 | |
| 01/08/88 | 08/08/88 | 5,49527 | |
| 09/08/88 | 31/08/88 | 5,49819 | |
| 01/09/88 | 08/09/88 | 5,55066 | |
| 09/09/88 | 20/09/88 | 5,55443 | |
| 21/09/88 | 30/09/88 | 5,60044 | |
| 01/10/88 | 09/10/88 | 5,88946 | |
| 10/10/88 | 31/10/88 | 5,87609 | |
| 01/11/88 | 07/11/88 | 5,90181 | |
| 08/11/88 | 30/11/88 | 5,89829 | |
| 01/12/88 | 11/12/88 | 6,22367 | |
| 12/12/88 | 31/12/88 | 6,22893 | |
| 01/01/89 | 08/01/89 | 6,73541 | |
| 09/01/89 | 31/01/89 | 6,76213 | |
| 01/02/89 | 07/02/89 | 6,76213 | |
| 08/02/89 | 28/02/89 | 8,07614 | |
| 01/03/89 | 07/03/89 | 8,07614 | |
| 08/03/89 | 31/03/89 | 9,29414 | |
| 01/04/89 | 09/04/89 | 8,77868 | |
| 10/04/89 | 30/04/89 | 8,91158 | |
| 01/05/89 | 09/05/89 | 8,91158 | |
| 10/05/89 | 31/05/89 | 9,27914 | |
| 01/06/89 | 08/06/89 | 9,27914 | |
| 09/06/89 | 30/06/89 | 9,15800 | |
| 01/07/89 | 10/07/89 | 10,47019 | |
| 11/07/89 | 31/07/89 | 10,59320 | |
| 01/08/89 | 06/08/89 | 10,59320 | |

| Desde | Hasta | CMg [\$/kWh] | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 07/08/89 | 31/08/89 | 10,49869 | |
| 01/09/89 | 11/09/89 | 10,49869 | |
| 12/09/89 | 30/09/89 | 9,18658 | |
| 01/10/89 | 08/10/89 | 8,52092 | |
| 09/10/89 | 31/10/89 | 8,94492 | |
| 01/11/89 | 07/11/89 | 8,94492 | |
| 08/11/89 | 30/11/89 | 9,19381 | |
| 01/12/89 | 11/12/89 | 9,19381 | |
| 12/12/89 | 31/12/89 | 9,56821 | |
| 01/01/90 | 09/01/90 | 11,86960 | |
| 10/01/90 | 31/01/90 | 12,06887 | |
| 01/02/90 | 11/02/90 | 12,06887 | |
| 12/02/90 | 25/02/90 | 12,40763 | |
| 26/02/90 | 28/02/90 | 11,95659 | |
| 01/03/90 | 08/03/90 | 11,95659 | |
| 09/03/90 | 31/03/90 | 11,83820 | |
| 01/04/90 | 08/04/90 | 12,24238 | |
| 09/04/90 | 30/04/90 | 12,49779 | |
| 01/05/90 | 02/05/90 | 12,49779 | |
| 03/05/90 | 09/05/90 | 16,09396 | |
| 10/05/90 | 21/05/90 | 16,31705 | |
| 22/05/90 | 31/05/90 | 15,49398 | |
| 01/06/90 | 10/06/90 | 15,49398 | |
| 11/06/90 | 17/06/90 | 15,83834 | |
| 18/06/90 | 30/06/90 | 14,81981 | |
| 01/07/90 | 09/07/90 | 12,43623 | |
| 10/07/90 | 31/07/90 | 11,63087 | |
| 01/08/90 | 07/08/90 | 11,63087 | |
| 08/08/90 | 31/08/90 | 12,23992 | |
| 01/09/90 | 03/09/90 | 12,23992 | |
| 04/09/90 | 11/09/90 | 13,80267 | |
| 12/09/90 | 30/09/90 | 13,85877 | |
| 01/10/90 | 08/10/90 | 9,06389 | |
| 09/10/90 | 14/10/90 | 9,23739 | |
| 15/10/90 | 31/10/90 | 9,63012 | |
| 01/11/90 | 11/11/90 | 9,63012 | |
| 12/11/90 | 28/11/90 | 10,02073 | |
| 29/11/90 | 30/11/90 | 10,14546 | |
| 01/12/90 | 09/12/90 | 10,14546 | |
| 10/12/90 | 31/12/90 | 10,25213 | |
| 01/01/91 | 08/01/91 | 13,73217 | |
| 09/01/91 | 07/02/91 | 14,53765 | |
| 08/02/91 | 19/02/91 | 14,40757 | |
| 20/02/91 | 10/03/91 | 14,16266 | |
| 11/03/91 | 20/03/91 | 14,29421 | |
| 21/03/91 | 31/03/91 | 14,83706 | |
| 01/04/91 | 07/04/91 | 20,12435 | |
| 08/04/91 | 15/04/91 | 18,29976 | |
| 16/04/91 | 21/04/91 | 16,41389 | |
| 22/04/91 | 07/05/91 | 14,94648 | |
| 08/05/91 | 28/05/91 | 16,02916 | |
| 29/05/91 | 10/06/91 | 15,69648 | |
| 11/06/91 | 30/06/91 | 16,46560 | |
| 01/07/91 | 07/07/91 | 6,99635 | |
| 08/07/91 | 08/08/91 | 5,81359 | |
| 09/08/91 | 20/08/91 | 5,81848 | |
| 21/08/91 | 08/09/91 | 5,73715 | |
| 09/09/91 | 30/09/91 | 5,26710 | |
| 01/10/91 | 10/10/91 | 3,08509 | |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 11/10/91 | 31/10/91 | 3,28208 | |
| 01/11/91 | 05/11/91 | 3,11436 | |
| 06/11/91 | 13/11/91 | 3,38556 | |
| 14/11/91 | 21/11/91 | 3,21266 | |
| 22/11/91 | 30/11/91 | 3,38958 | |
| 01/12/91 | 16/12/91 | 2,95085 | |
| 17/12/91 | 31/12/91 | 3,01632 | |
| 01/01/92 | 03/01/92 | 8,01822 | |
| 04/01/92 | 10/01/92 | 7,74840 | |
| 11/01/92 | 17/01/92 | 7,76200 | |
| 18/01/92 | 24/01/92 | 7,74004 | |
| 25/01/92 | 31/01/92 | 7,36940 | |
| 01/02/92 | 07/02/92 | 8,40331 | |
| 08/02/92 | 14/02/92 | 8,42226 | |
| 15/02/92 | 21/02/92 | 8,47840 | |
| 22/02/92 | 28/02/92 | 8,49677 | |
| 01/03/92 | 06/03/92 | 8,17538 | |
| 07/03/92 | 13/03/92 | 7,96206 | |
| 14/03/92 | 20/03/92 | 8,10891 | |
| 21/03/92 | 27/03/92 | 8,20822 | |
| 28/03/92 | 31/03/92 | 8,23124 | |
| 01/04/92 | 06/04/92 | 8,33646 | |
| 07/04/92 | 10/04/92 | 8,36131 | |
| 11/04/92 | 17/04/92 | 8,36043 | |
| 18/04/92 | 24/04/92 | 8,52368 | |
| 25/04/92 | 01/05/92 | 8,61147 | |
| 02/05/92 | 08/05/92 | 8,54753 | |
| 09/05/92 | 15/05/92 | 7,98882 | |
| 16/05/92 | 20/05/92 | 5,34030 | |
| 21/05/92 | 26/05/92 | 7,45251 | |
| 27/05/92 | 31/05/92 | 4,17535 | |
| 01/06/92 | 05/06/92 | 3,11019 | |
| 06/06/92 | 12/06/92 | 1,33467 | |
| 13/06/92 | 19/06/92 | 0,79094 | |
| 20/06/92 | 26/06/92 | 0,70608 | |
| 27/06/92 | 30/06/92 | 0,66806 | |
| 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 | |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 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 | |
| 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 | |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 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 | |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 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 | |
| 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 | 14/01/97 | 36,83011 | |
| 15/01/97 | 16/01/97 | 37,01415 | |
| 17/01/97 | 18/01/97 | 36,82738 | |
| 19/01/97 | 22/01/97 | 35,34887 | |
| 23/01/97 | 23/01/97 | 35,02185 | |
| 24/01/97 | 30/01/97 | 35,03679 | |
| 31/01/97 | 06/02/97 | 35,87398 | |
| 07/02/97 | 12/02/97 | 38,00965 | |
| 13/02/97 | 13/02/97 | 34,64503 | |
| 14/02/97 | 20/02/97 | 38,34560 | |
| 21/02/97 | 27/02/97 | 38,24548 | |
| 28/02/97 | 06/03/97 | 40,73480 | |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 07/03/97 | 13/03/97 | 40,81984 | |
| 14/03/97 | 20/03/97 | 40,32602 | |
| 21/03/97 | 27/03/97 | 43,22281 | |
| 28/03/97 | 03/04/97 | 47,25887 | |
| 04/04/97 | 10/04/97 | 50,29372 | |
| 11/04/97 | 17/04/97 | 57,24150 | |
| 18/04/97 | 24/04/97 | 39,36618 | |
| 25/04/97 | 25/04/97 | 38,56357 | |
| 26/04/97 | 29/04/97 | 36,23366 | |
| 30/04/97 | 01/05/97 | 24,76987 | |
| 02/05/97 | 08/05/97 | 10,59766 | |
| 09/05/97 | 15/05/97 | 9,78354 | |
| 16/05/97 | 17/05/97 | 15,31527 | |
| 18/05/97 | 20/05/97 | 15,98594 | |
| 21/05/97 | 22/05/97 | 12,39766 | |
| 23/05/97 | 29/05/97 | 12,40299 | |
| 30/05/97 | 05/06/97 | 12,87316 | |
| 06/06/97 | 06/06/97 | 10,80143 | |
| 07/06/97 | 12/06/97 | 10,47376 | |
| 13/06/97 | 13/06/97 | 13,67970 | |
| 14/06/97 | 17/06/97 | 9,11344 | |
| 18/06/97 | 19/06/97 | 6,60910 | |
| 20/06/97 | 26/06/97 | 6,79707 | |
| 27/06/97 | 03/07/97 | 7,35806 | |
| 04/07/97 | 10/07/97 | 7,72689 | |
| 11/07/97 | 17/07/97 | 7,92252 | |
| 18/07/97 | 24/07/97 | 8,37989 | |
| 25/07/97 | 31/07/97 | 6,47705 | |
| 01/08/97 | 07/08/97 | 4,94777 | |
| 08/08/97 | 14/08/97 | 6,44398 | |
| 15/08/97 | 21/08/97 | 4,72639 | |
| 22/08/97 | 28/08/97 | 3,38008 | |
| 29/08/97 | 04/09/97 | 3,49345 | |
| 05/09/97 | 09/09/97 | 2,41413 | |
| 10/09/97 | 16/09/97 | 0,76631 | |
| 17/09/97 | 23/09/97 | 0,19795 | |
| 24/09/97 | 30/09/97 | 1,79313 | |
| 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 | |
| 1/1/98 | 1/1/98 | 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 |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 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 |
| 1/1/99 | 1/7/99 | 19,61727 | 41,24048 |
| 1/8/99 | 1/14/99 | 24,48789 | 51,47976 |
| 1/15/99 | 1/21/99 | 23,26953 | 48,91845 |
| 1/22/99 | 1/28/99 | 26,09076 | 54,84940 |
| 1/29/99 | 2/4/99 | 25,89496 | 52,47738 |
| 2/5/99 | 2/11/99 | 22,12595 | 44,83929 |
| 2/12/99 | 2/18/99 | 24,82993 | 50,31905 |
| 2/19/99 | 2/25/99 | 42,43934 | 86,00536 |
| 2/26/99 | 3/4/99 | 28,60488 | 58,08333 |
| 3/5/99 | 3/11/99 | 25,57437 | 51,92976 |
| 3/12/99 | 3/18/99 | 24,08872 | 48,91310 |
| 3/19/99 | 3/25/99 | 26,05893 | 52,91369 |
| 3/26/99 | 4/1/99 | 31,63913 | 65,59643 |
| 4/2/99 | 4/8/99 | 41,56533 | 86,17612 |
| 4/9/99 | 4/15/99 | 53,48150 | 110,88155 |
| 4/16/99 | 4/22/99 | 54,08326 | 112,12917 |
| 4/23/99 | 4/29/99 | 57,85663 | 119,95238 |
| 4/30/99 | 5/6/99 | 54,40099 | 112,15774 |
| 5/7/99 | 5/13/99 | 53,13555 | 109,54881 |
| 5/14/99 | 5/20/99 | 52,10456 | 107,42321 |
| 5/21/99 | 5/27/99 | 46,21940 | 95,28988 |
| 5/28/99 | 6/3/99 | 50,34673 | 100,25833 |
| 6/4/99 | 6/10/99 | 51,20370 | 101,96488 |
| 6/11/99 | 6/17/99 | 64,71895 | 128,87857 |
| 6/18/99 | 6/24/99 | 37,50014 | 74,67619 |
| 6/25/99 | 7/1/99 | 22,54186 | 43,62321 |
| 7/2/99 | 7/8/99 | 11,16158 | 21,60000 |
| 7/9/99 | 7/15/99 | 17,05242 | 33,00000 |
| 7/16/99 | 7/22/99 | 21,85687 | 42,29762 |
| 7/23/99 | 7/29/99 | 22,26196 | 43,08155 |
| 7/30/99 | 8/5/99 | 21,89301 | 42,67393 |
| 8/6/99 | 8/12/99 | 16,87258 | 32,88810 |
| 8/13/99 | 8/19/99 | 7,54154 | 14,70000 |
| 8/20/99 | 8/26/99 | 9,24752 | 18,02530 |
| 8/27/99 | 9/2/99 | 6,64399 | 12,66607 |
| 9/3/99 | 9/9/99 | 5,10281 | 9,72798 |
| 9/10/99 | 9/16/99 | 5,04255 | 9,61310 |
| 9/17/99 | 9/23/99 | 4,39966 | 8,38750 |
| 9/24/99 | 9/30/99 | 5,35822 | 10,21488 |
| 10/1/99 | 10/7/99 | 3,81959 | 7,10000 |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 10/8/99 | 10/14/99 | 4,62654 | 8,60000 |
| 10/15/99 | 10/21/99 | 3,74273 | 6,95714 |
| 10/22/99 | 10/28/99 | 4,28839 | 7,97143 |
| 10/29/99 | 11/4/99 | 1,94182 | 3,57143 |
| 11/5/99 | 11/11/99 | 4,28754 | 7,88571 |
| 11/12/99 | 11/18/99 | 4,52056 | 8,31429 |
| 11/19/99 | 11/25/99 | 5,43710 | 10,00000 |
| 11/26/99 | 12/2/99 | 4,42109 | 8,21429 |
| 12/3/99 | 12/9/99 | 6,30486 | 11,71429 |
| 12/10/99 | 12/16/99 | 7,27366 | 13,51429 |
| 12/17/99 | 12/23/99 | 7,90415 | 14,68571 |
| 12/24/99 | 12/30/99 | 8,16557 | 15,17143 |
| 12/31/99 | 12/31/99 | 8,34241 | 15,50000 |
| 1/1/00 | 1/7/00 | 8,05211 | 15,47143 |
| 1/8/00 | 1/14/00 | 8,70639 | 16,72857 |
| 1/15/00 | 1/21/00 | 8,74356 | 16,80000 |
| 1/22/00 | 1/28/00 | 8,69152 | 16,70000 |
| 1/29/00 | 2/4/00 | 8,30084 | 16,18571 |
| 2/5/00 | 2/11/00 | 8,34480 | 16,27143 |
| 2/12/00 | 2/18/00 | 8,15432 | 15,90000 |
| 2/19/00 | 2/25/00 | 9,37050 | 18,27143 |
| 2/26/00 | 3/3/00 | 8,86268 | 17,57143 |
| 3/4/00 | 3/10/00 | 9,53999 | 18,91429 |
| 3/11/00 | 3/17/00 | 9,87144 | 19,57143 |
| 3/18/00 | 3/24/00 | 11,98263 | 23,75714 |
| 3/25/00 | 3/31/00 | 14,68466 | 29,11429 |
| 4/1/00 | 4/7/00 | 11,05480 | 21,75714 |
| 4/8/00 | 4/14/00 | 11,48306 | 22,60000 |
| 4/15/00 | 4/21/00 | 11,56290 | 22,75714 |
| 4/22/00 | 4/28/00 | 13,12350 | 25,82857 |
| 4/29/00 | 5/5/00 | 15,62744 | 29,95714 |
| 5/6/00 | 5/12/00 | 20,61302 | 39,51428571 |
| 5/13/00 | 5/19/00 | 37,44774 | 71,78571 |
| 5/20/00 | 5/26/00 | 41,99363 | 80,50000 |
| 5/27/00 | 6/2/00 | 31,79197 | 60,01429 |
| 6/3/00 | 6/9/00 | 13,52351 | 25,52857 |
| 6/10/00 | 6/16/00 | 6,86392 | 12,95714 |
| 6/17/00 | 6/23/00 | 6,16769 | 11,64286 |
| 6/24/00 | 6/30/00 | 6,27364 | 11,84286 |
| 7/1/00 | 7/7/00 | 4,53584 | 8,35714 |
| 7/8/00 | 7/14/00 | 4,60562 | 8,48571 |
| 7/15/00 | 7/21/00 | 6,86966 | 12,65714 |
| 7/22/00 | 7/28/00 | 6,76887 | 12,47143 |
| 7/29/00 | 8/4/00 | 6,87163 | 12,47143 |
| 8/5/00 | 8/11/00 | 6,52530 | 11,84285714 |
| 8/12/00 | 8/18/00 | 6,68272 | 12,12857143 |
| 8/19/00 | 8/25/00 | 6,78505 | 12,31428571 |
| 8/26/00 | 9/1/00 | 6,96057 | 12,30000 |
| 9/2/00 | 9/8/00 | 7,08183 | 12,51428571 |
| 9/9/00 | 9/15/00 | 4,89099 | 8,642857143 |
| 9/16/00 | 9/22/00 | 3,17712 | 5,614285714 |
| 9/23/00 | 9/29/00 | 4,00172 | 7,071428571 |
| 9/30/00 | 10/6/00 | 5,32958 | 9,385714286 |
| 10/7/00 | 10/13/00 | 3,94243 | 6,942857143 |
| 10/14/00 | 10/20/00 | 3,21235 | 5,657142857 |
| 10/21/00 | 10/27/00 | 1,71163 | 3,014285714 |
| 10/28/00 | 11/3/00 | 3,05359 | 5,314285714 |
| 11/4/00 | 11/10/00 | 4,44084 | 7,728571429 |
| 11/11/00 | 11/17/00 | 6,46015 | 11,24285714 |
| 11/18/00 | 11/24/00 | 5,42587 | 9,442857143 |
| 11/25/00 | 12/1/00 | 3,72689 | 6,485714286 |
| 12/2/00 | 12/8/00 | 3,20151 | 5,571428571 |
| 12/9/00 | 12/15/00 | 5,58212 | 9,714285714 |
| 12/16/00 | 12/22/00 | 5,72167 | 9,957142857 |
| 12/23/00 | 12/29/00 | 4,11271 | 7,157142857 |
| 12/31/00 | 12/31/00 | 6,72317 | 11,7 |
| 1/1/01 | 1/7/01 | 5,97228 | 10,457143 |
| 1/8/01 | 1/14/01 | 5,83358 | 10,214286 |
| 1/15/01 | 1/21/01 | 8,22413 | 14,400000 |
| 1/22/01 | 1/28/01 | 9,14608 | 16,014286 |
| 1/29/01 | 2/4/01 | 8,41477 | 14,942857 |
| 2/5/01 | 2/11/01 | 9,12271 | 16,200000 |
| 2/12/01 | 2/18/01 | 10,86841 | 19,300000 |

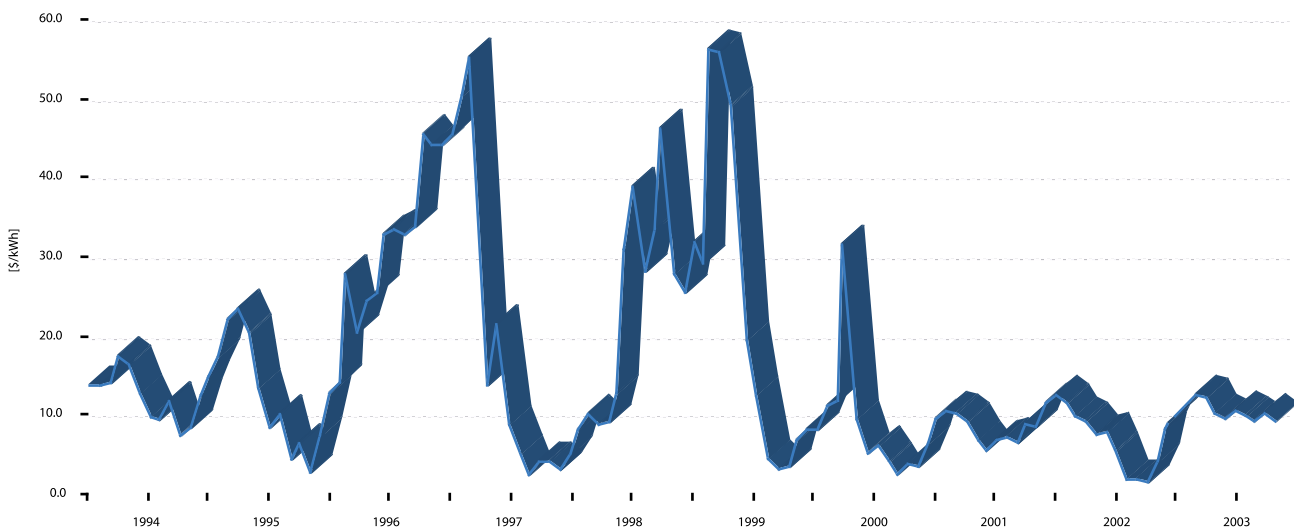
| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 2/19/01 | 2/25/01 | 11,34305 | 20,142857 |
| 2/26/01 | 3/4/01 | 11,74740 | 19,985714 |
| 3/5/01 | 3/11/01 | 10,94129 | 18,614286 |
| 3/12/01 | 3/18/01 | 10,80694 | 18,385714 |
| 3/19/01 | 3/25/01 | 11,22679 | 19,100000 |
| 3/26/01 | 4/1/01 | 11,82722 | 19,757143 |
| 4/2/01 | 4/8/01 | 10,90362 | 18,214286 |
| 4/9/01 | 4/15/01 | 10,51878 | 17,571429 |
| 4/16/01 | 4/22/01 | 10,60430 | 17,714286 |
| 4/23/01 | 4/29/01 | 10,75824 | 17,971429 |
| 4/30/01 | 5/6/01 | 11,41604 | 18,885714 |
| 5/7/01 | 5/13/01 | 10,89791 | 18,028571 |
| 5/14/01 | 5/20/01 | 10,82019 | 17,900000 |
| 5/21/01 | 5/27/01 | 9,88757 | 16,357143 |
| 5/28/01 | 6/3/01 | 5,97588 | 9,700000 |
| 6/4/01 | 6/10/01 | 7,21682 | 11,714286 |
| 6/11/01 | 6/17/01 | 8,11452 | 13,171429 |
| 6/18/01 | 6/24/01 | 7,21682 | 11,714286 |
| 6/25/01 | 7/1/01 | 8,90910 | 13,571429 |
| 7/2/01 | 7/8/01 | 7,04288 | 10,728571 |
| 7/9/01 | 7/15/01 | 6,42393 | 9,785714 |
| 7/16/01 | 7/22/01 | 4,88594 | 7,442857 |
| 7/23/01 | 7/29/01 | 6,76154 | 10,300000 |
| 7/30/01 | 8/5/01 | 6,19804 | 9,200000 |
| 8/6/01 | 8/12/01 | 7,07385 | 10,500000 |
| 8/13/01 | 8/19/01 | 9,37405 | 13,914286 |
| 8/20/01 | 8/26/01 | 9,22007 | 13,685714 |
| 8/27/01 | 9/2/01 | 5,45965 | 8,014286 |
| 9/3/01 | 9/9/01 | 5,81000 | 8,528571 |
| 9/10/01 | 9/16/01 | 9,05076 | 13,285714 |
| 9/17/01 | 9/23/01 | 8,94371 | 13,128571 |
| 9/24/01 | 9/30/01 | 9,34272 | 13,714286 |
| 10/1/01 | 10/7/01 | 8,39604 | 11,857143 |
| 10/8/01 | 10/14/01 | 8,66917 | 12,242857 |
| 10/15/01 | 10/21/01 | 5,69515 | 8,042857 |
| 10/22/01 | 10/28/01 | 6,83822 | 9,657143 |
| 10/29/01 | 11/4/01 | 7,01218 | 10,171429 |
| 11/5/01 | 11/11/01 | 9,72054 | 14,100000 |
| 11/12/01 | 11/18/01 | 10,70540 | 15,528571 |
| 11/19/01 | 11/25/01 | 10,03569 | 14,557143 |
| 11/26/01 | 12/2/01 | 9,39664 | 14,042857 |
| 12/3/01 | 12/9/01 | 9,61650 | 14,371429 |
| 12/10/01 | 12/16/01 | 10,21872 | 15,271429 |
| 12/17/01 | 12/23/01 | 8,56499 | 12,800000 |
| 12/24/01 | 12/30/01 | 9,65473 | 14,428571 |
| 12/31/01 | 12/31/01 | 10,17093 | 15,200000 |
| 1/1/02 | 1/7/02 | 10,88620 | 16,31429 |
| 1/8/02 | 1/14/02 | 12,76411 | 19,12857 |
| 1/15/02 | 1/21/02 | 12,61159 | 18,90000 |
| 1/22/02 | 1/28/02 | 12,57346 | 18,84286 |
| 1/29/02 | 2/4/02 | 13,36219 | 19,82857 |
| 2/5/02 | 2/11/02 | 13,48952 | 19,87143 |
| 2/12/02 | 2/18/02 | 12,83008 | 18,90000 |
| 2/19/02 | 2/25/02 | 14,07138 | 20,72857 |
| 2/26/02 | 3/4/02 | 12,34598 | 18,42857 |
| 3/5/02 | 3/11/02 | 13,58735 | 20,48571 |
| 3/12/02 | 3/18/02 | 13,00937 | 19,61429 |
| 3/19/02 | 3/25/02 | 12,08081 | 18,21429 |
| 3/26/02 | 4/1/02 | 11,34089 | 17,14464 |
| 4/2/02 | 4/8/02 | 10,19308 | 15,66190 |
| 4/9/02 | 4/15/02 | 10,43481 | 16,03333 |
| 4/16/02 | 4/22/02 | 11,39322 | 17,50595 |
| 4/23/02 | 4/29/02 | 11,39129 | 17,50298 |
| 4/30/02 | 5/6/02 | 10,71688 | 16,40000 |
| 5/7/02 | 5/13/02 | 10,92964 | 16,71429 |
| 5/14/02 | 5/20/02 | 9,59379 | 14,67143 |
| 5/21/02 | 5/27/02 | 7,94034 | 12,14286 |
| 5/28/02 | 6/3/02 | 8,04369 | 12,14286 |
| 6/4/02 | 6/10/02 | 6,39119 | 9,48571 |
| 6/11/02 | 6/17/02 | 8,87451 | 13,17143 |
| 6/18/02 | 6/24/02 | 9,40390 | 13,95714 |
| 6/25/02 | 7/1/02 | 9,47790 | 14,00000 |
| 7/2/02 | 7/8/02 | 9,74862 | 14,00000 |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 7/9/02 | 7/15/02 | 9,90778 | 14,22857 |
| 7/16/02 | 7/22/02 | 8,95281 | 12,85714 |
| 7/23/02 | 7/29/02 | 8,07743 | 11,60000 |
| 7/30/02 | 8/5/02 | 9,49806 | 13,55714 |
| 8/6/02 | 8/12/02 | 6,86247 | 9,77143 |
| 8/13/02 | 8/19/02 | 6,00968 | 8,55714 |
| 8/20/02 | 8/26/02 | 7,11330 | 10,12857 |
| 8/27/02 | 9/2/02 | 3,13128 | 4,41429 |
| 9/3/02 | 9/9/02 | 3,44796 | 4,74286 |
| 9/10/02 | 9/16/02 | 2,72098 | 3,74286 |
| 9/17/02 | 9/23/02 | 2,91831 | 4,01429 |
| 9/24/02 | 9/30/02 | 3,12601 | 4,30000 |
| 10/1/02 | 10/7/02 | 2,03608 | 2,74286 |
| 10/8/02 | 10/14/02 | 2,56631 | 3,45714 |
| 10/15/02 | 10/21/02 | 2,51328 | 3,38571 |
| 10/22/02 | 10/28/02 | 4,59178 | 6,18571 |
| 10/29/02 | 11/4/02 | 3,70046 | 5,11429 |
| 11/5/02 | 11/11/02 | 4,20620 | 5,92857 |
| 11/12/02 | 11/18/02 | 2,06763 | 2,91429 |
| 11/19/02 | 11/25/02 | 2,14871 | 3,02857 |
| 11/26/02 | 12/2/02 | 0,83869 | 1,18571 |
| 12/3/02 | 12/9/02 | 1,18329 | 1,68571 |
| 12/10/02 | 12/16/02 | 4,24178 | 6,04286 |
| 12/17/02 | 12/23/02 | 8,36323 | 11,91429 |
| 12/24/02 | 12/30/02 | 7,79165 | 11,10000 |
| 12/31/02 | 12/31/02 | 8,63399 | 12,30000 |
| 1/1/03 | 1/7/03 | 9,10357 | 12,85714 |
| 1/8/03 | 1/14/03 | 17,09226 | 23,85714 |
| 1/15/03 | 1/21/03 | 12,61488 | 17,57143 |
| 1/22/03 | 1/28/03 | 12,98214 | 18,14286 |
| 1/29/03 | 2/4/03 | 13,61071 | 19,00000 |
| 2/5/03 | 2/11/03 | 14,34702 | 20,00000 |
| 2/12/03 | 2/18/03 | 14,32142 | 20,00000 |
| 2/19/03 | 2/25/03 | 14,88273 | 20,85714 |
| 2/26/03 | 3/4/03 | 17,55952 | 24,57143 |
| 3/5/03 | 3/11/03 | 17,23035 | 23,85714 |
| 3/12/03 | 3/18/03 | 16,75297 | 23,14286 |
| 3/19/03 | 3/25/03 | 16,82023 | 23,35714 |
| 3/26/03 | 4/1/03 | 17,06845 | 23,85714 |
| 4/2/03 | 4/8/03 | 17,02976 | 23,71429 |

| Desde | Hasta | CMg (\$/kWh) | CMg (mills/kWh) |
|----------|----------|--------------|-----------------|
| 4/9/03 | 4/15/03 | | 20,11011 |
| 4/16/03 | 4/22/03 | | 20,33571 |
| 4/23/03 | 4/29/03 | | 21,68571 |
| 4/30/03 | 5/6/03 | | 18,01904 |
| 5/7/03 | 5/13/03 | | 18,68988 |
| 5/14/03 | 5/20/03 | | 22,04166 |
| 5/21/03 | 5/27/03 | | 19,22500 |
| 5/28/03 | 6/3/03 | | 18,00773 |
| 6/4/03 | 6/10/03 | | 18,15892 |
| 6/11/03 | 6/17/03 | | 16,99761 |
| 6/18/03 | 6/24/03 | | 15,18154 |
| 6/25/03 | 7/1/03 | | 12,66130 |
| 7/2/03 | 7/8/03 | | 15,85059 |
| 7/9/03 | 7/15/03 | | 14,24940 |
| 7/16/03 | 7/22/03 | | 16,30952 |
| 7/23/03 | 7/29/03 | | 14,85952 |
| 7/30/03 | 8/5/03 | | 15,97976 |
| 8/6/03 | 8/12/03 | | 16,46785 |
| 8/13/03 | 8/19/03 | | 16,92440 |
| 8/20/03 | 8/26/03 | | 16,47380 |
| 8/27/03 | 9/2/03 | | 17,35297 |
| 9/3/03 | 9/9/03 | | 17,59404 |
| 9/10/03 | 9/16/03 | | 16,84107 |
| 9/17/03 | 9/23/03 | | 15,67202 |
| 9/24/03 | 9/30/03 | | 16,44166 |
| 10/1/03 | 10/7/03 | | 15,95952 |
| 10/8/03 | 10/14/03 | | 16,38392 |
| 10/15/03 | 10/21/03 | | 16,31488 |
| 10/22/03 | 10/28/03 | | 16,61190 |
| 10/29/03 | 11/4/03 | | 16,68095 |
| 11/5/03 | 11/11/03 | | 23,21904 |
| 11/12/03 | 11/18/03 | | 16,69464 |
| 11/19/03 | 11/25/03 | | 17,01071 |
| 11/26/03 | 12/2/03 | | 16,47142 |
| 12/3/03 | 12/9/03 | | 17,12321 |
| 12/10/03 | 12/16/03 | | 17,92857 |
| 12/17/03 | 12/23/03 | | 17,26190 |
| 12/24/03 | 12/30/03 | | 17,02619 |
| 12/31/03 | 12/31/03 | | 17,38333 |

Costos Marginal Ponderado

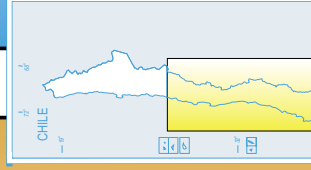
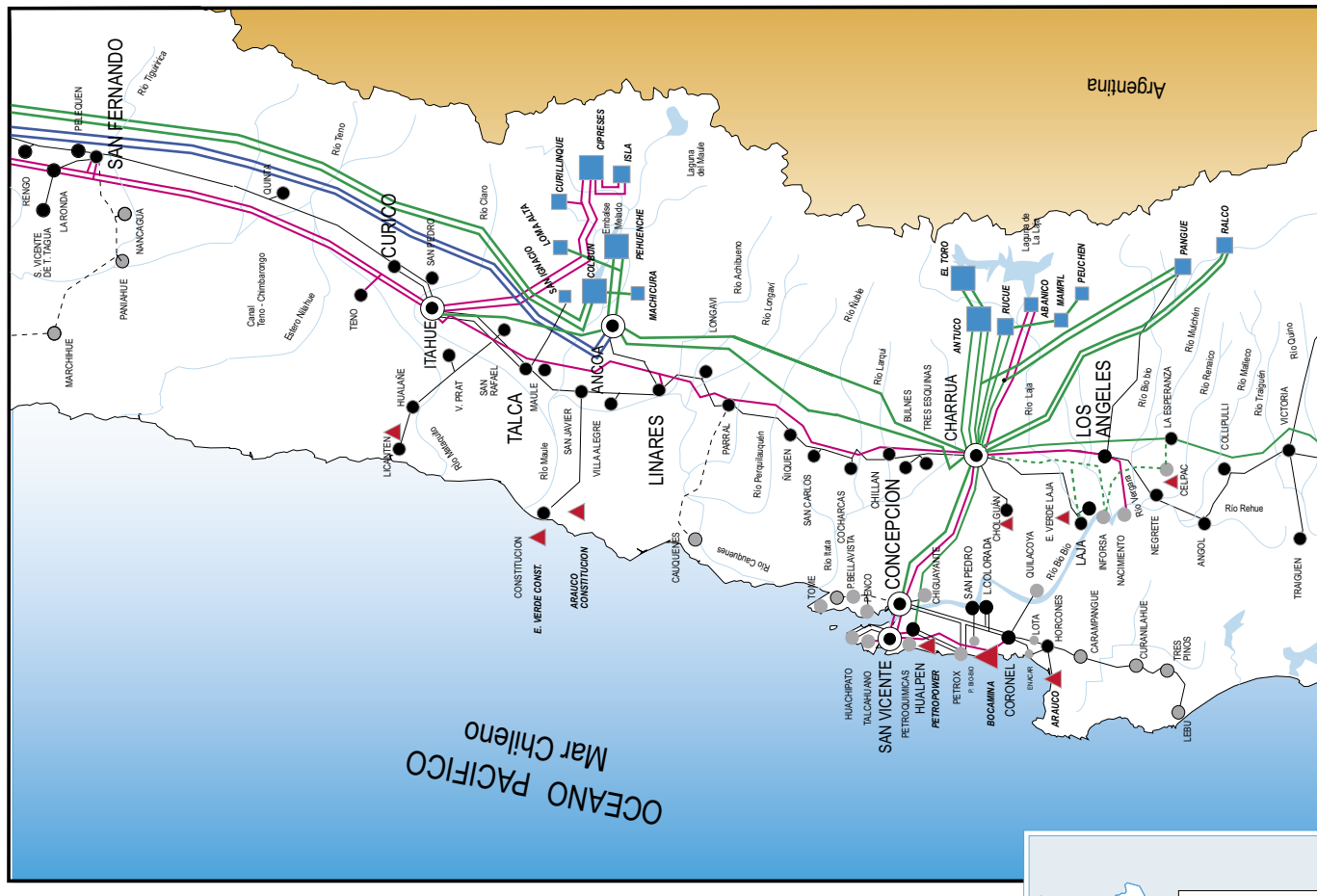
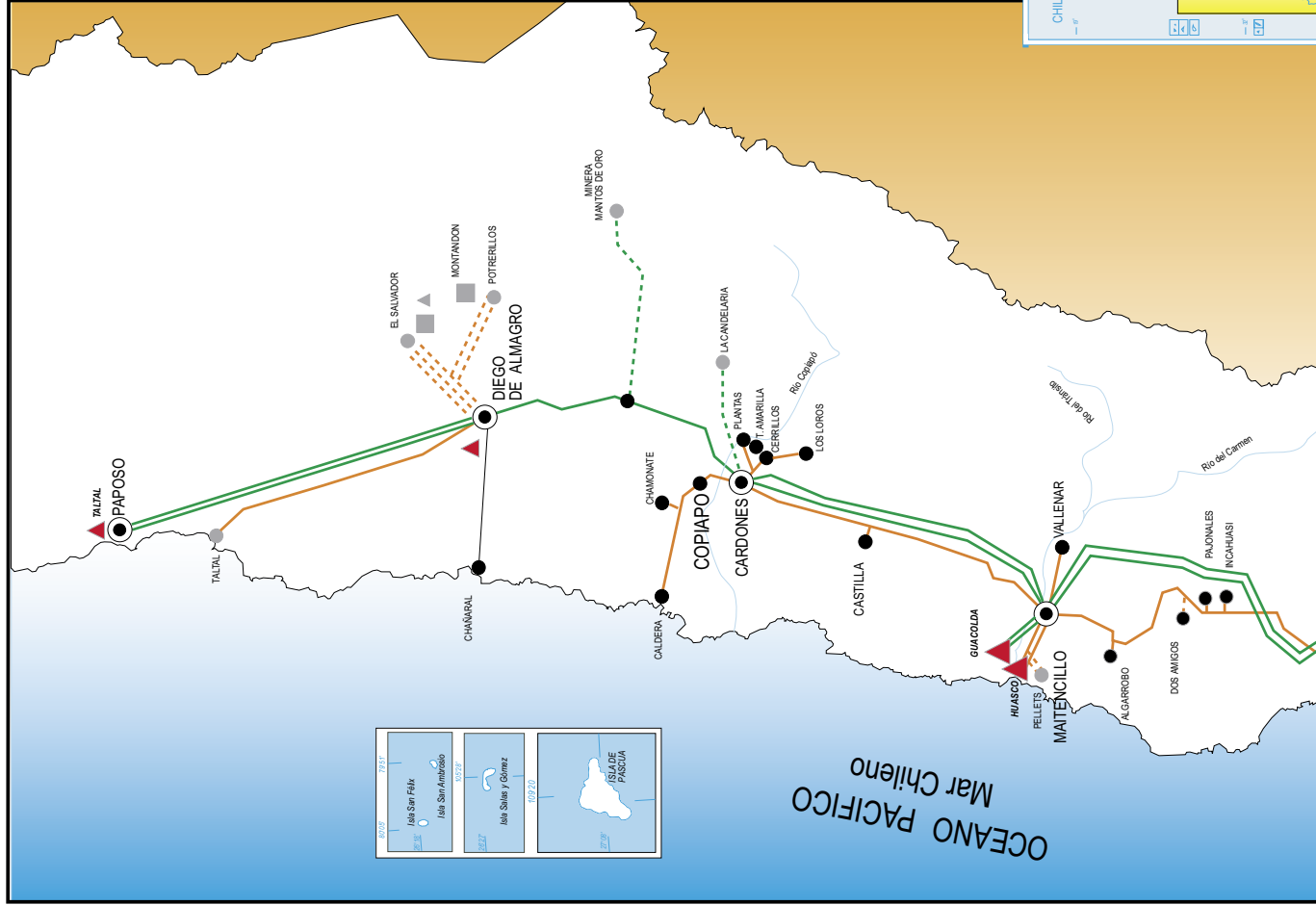
El siguiente gráfico presenta los promedios mensuales de los Costos Marginales en el nudo Alto Jahuel 220 kV expresados en \$/kWh y referidos al 31 de diciembre de 2003.

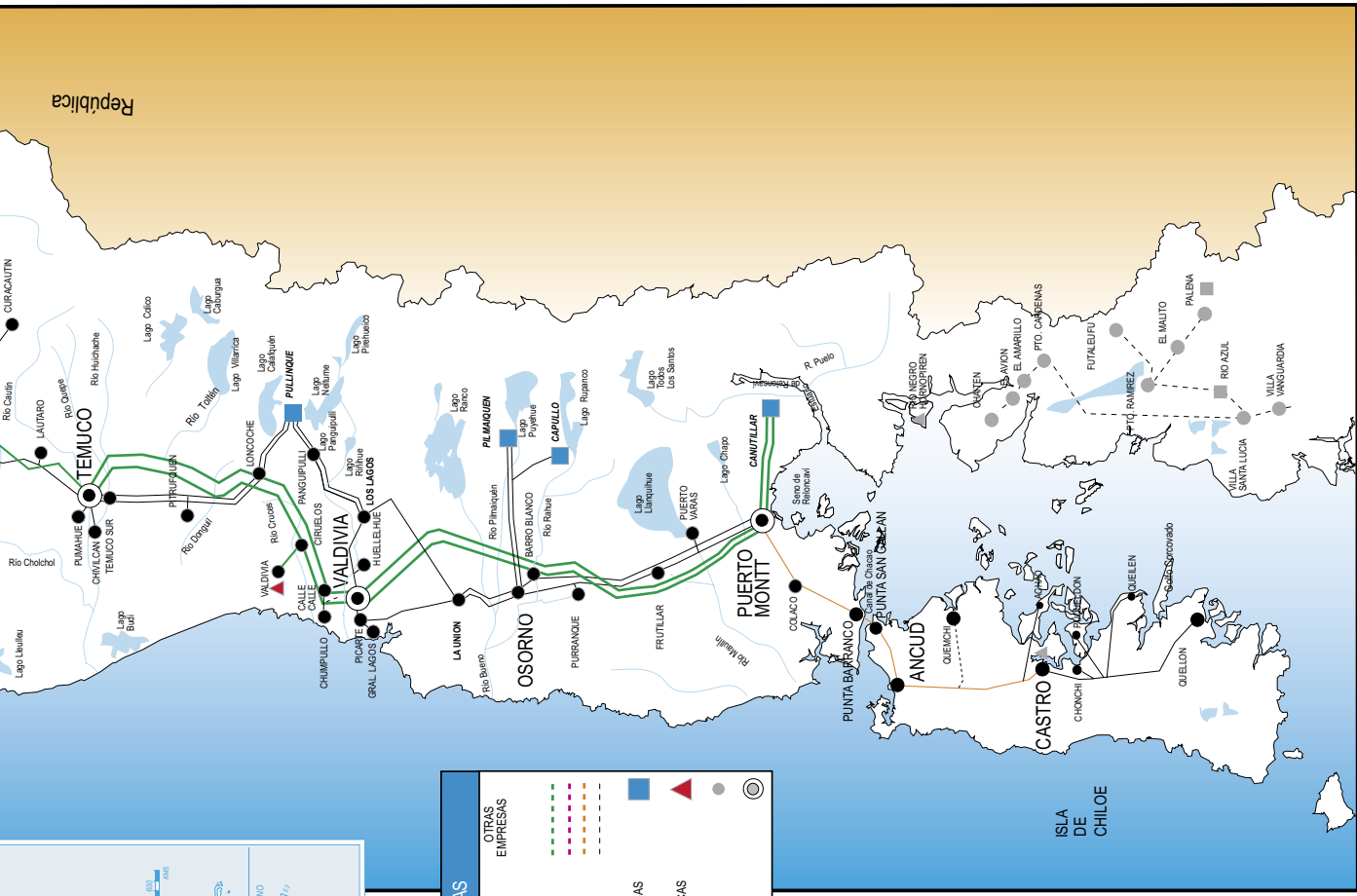




CDEC-SIC

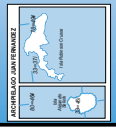
Sistema Interconectado Central





REFERENCIAS

| | |
|-----------------------------|-----------------------------|
| EMPRESAS CDEC-SIC | OTRAS EMPRESAS |
| — LINEAS - AV | — LINEAS - AV |
| — 500 | — 500 |
| — 220 | — 220 |
| — 154 | — 154 |
| — 110 | — 110 |
| — 68 o menores | — 68 o menores |
| ■ CENTRALES HIDROELECTRICAS | ■ CENTRALES HIDROELECTRICAS |
| ● CENTRALES TERMoeLECTRICAS | ● CENTRALES TERMoeLECTRICAS |
| ○ SUBSTACION | ○ SUBSTACION |
| ○ INUDO | ○ INUDO |



* 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 cartográficos 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 2004