



Instituto Nacional  
de Estadísticas

# ANUARIO ESTADÍSTICO SECTOR ELÉCTRICO

---

## 2005

Segunda Edición

## **Anuario Estadístico Sector Eléctrico 2005**

**Segunda Edición**

Periodo de la Información:2005

Publicación Anual

Fecha de Publicación: 31 de Julio de 2006

### **Instituto Nacional de Estadísticas**

Subdirección de Operaciones

Subdepartamento Estadísticas Sectoriales

Departamento Atención al Usuario y Difusión

### **Profesionales Responsables:**

Marcela Sariego Rivera [marcela.sariego@ine.cl](mailto:marcela.sariego@ine.cl)

Gloria Muñoz Álvarez [gloria.munoz@ine.cl](mailto:gloria.munoz@ine.cl)

Avenida Presidente Bulnes 418

Fono:56-2/3667777-Fax:6712169

Casilla de Correo: 498-Correo 3

Sitio Web:[www.ine.cl](http://www.ine.cl)

E-Mail: [ine@ine.cl](mailto:ine@ine.cl)

Santiago de Chile

ISBN 956-7952-16-7

# ÍNDICE

<b>Presentación</b>	5
Ficha Técnica	7
<b>Antecedentes Generales</b>	
<b>Sector Eléctrico</b>	11
<b>Sistemas Eléctricos</b>	
- Sistema Interconectado Norte Grande(SING)	12
- Sistema Interconectado Central (SIC)	12
- Sistema Eléctrico de Aisén	13
- Sistema Eléctrico de Magallanes	13
Principales Empresas Generadoras en Chile	
- Empresas del Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)	15
- Sistema Interconectado Central(SIC)	16
- Sistema Eléctrico de Aisén.	18
- Sistema Eléctrico de Magallanes.	18
<b>CUADROS ESTADÍSTICOS</b>	
<b>2.3.4 –Capacidad de Generación por Sistemas, para Empresas de Servicios Públicos</b>	
01 -Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)	21
01- Sistema Interconectado Central(SIC).	21
01- Sistema Interconectado de Aisén (EDELAYSEN)	21
01 -Sistema Interconectado de Magallanes.	21
<b>GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	
Generación de Energía Eléctrica por sistemas y tipo de aporte, para empresas de servicio público, Años 2002-2005	
2.3.4-02 Generación de Energía Eléctrica, total país por tipo de sistemas, Años 2002-2005	25
2.3.04- 03 - Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)	28
03 - Sistema Interconectado Central(SIC)	30
03 - Sistema Interconectado de Aisén (EDELAYSEN)	32
03 - Sistema Interconectado de Magallanes.	34
2.3.4-04 Generación de Energía Eléctrica, según región y país en (GWH), Años 2002-2005	36
2.3.4-05. Generación de Energía Eléctrica, total país, según sistema y tipo de productor, (GWH) Años 2002-2005	38
2.3.4-06 Generación de Energía Eléctrica Total, por regiones (GWH.) Años 2002-2005	39
2.3.4-07 Generación Eléctrica (GWH) Variación Porcentual (%), respecto igual periodo año anterior Años 2002-2005	41
2.3.4-08 Generación de Energía Eléctrica (MWH), según región y tipo de generación Años 2002-2005	42

## **DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

2.3.4-09 Distribución de energía eléctrica, por tipo de cliente, Años 2002-2005	47
2.3.4-10 Distribución de Energía eléctrica, según región y tipo de cliente(MW) Años 2002-2005.	49
2.3.4-11 Distribución de energía Eléctrica Total, por región Años 2002-2005	52
Glosario	55
Compañías Distribuidoras, según región de concesión	56

## **ÍNDICE DE GRÁFICOS**

Gráfico N° 1: Capacidad de Generación por Sistemas, Año 2005.	22
Gráfico N° 2: Generación de Energía Eléctrica Total, Años 2002-2005	27
Gráfico N° 3: Generación de Energía Eléctrica, por Sistemas, Años 2002-2005.	37
Gráfico N°4: Crecimiento de Generación Eléctrica, Variación Porcentual (%) Años 2002-2005	41
Gráfico N° 5: Distribución de Energía Eléctrica, por tipo de clientes Años 2002-2005	54

## **PRESENTACIÓN**

En el "Anuario Estadístico Sector Eléctrico 2005", el Instituto Nacional de Estadísticas (INE) entrega datos completos respecto de la Generación, Distribución y Sistemas Interconectados del país, correspondientes al período mencionado.

Con el fin de brindar una mejor utilidad de la información contenida en la publicación, se elaboró esta segunda edición que incorpora ajustes en las series estadísticas desde 2002 a 2005, con las correspondientes variaciones anuales y mensuales.

Además incluye la definición de algunos de los conceptos fundamentales sobre generación y distribución de energía, junto a reseñas históricas de los sistemas interconectados, su localización, áreas que cubren, potencia y capacidad instalada.

Este anuario cuenta con información de todas las plantas generadoras y distribuidoras de electricidad existentes, recopilada por el INE a través de una encuesta mensual. Los datos particulares de cada una de ellas se encuentran protegidos por el Secreto Estadístico, figura jurídica creada por la Ley Orgánica del INE.

**Instituto Nacional de Estadísticas**



## Ficha Técnica

<b>Nombre Publicación</b>	ANUARIO ESTADÍSTICO SECTOR ELÉCTRICO 2005 (Segunda edición).
<b>Objetivo General</b>	Proporcionar al usuario una información completa del sector eléctrico a nivel país y por regiones.
<b>Descripción General</b>	Información de generación y distribución eléctrica para el período 2002-2005.
<b>Año de Inicio del Producto Estadístico</b>	Año 1990.
<b>Publicación de la Metodología</b>	No.
<b>Tipo de Levantamiento</b>	Censo.
<b>Periodicidad del Levantamiento de la Información</b>	Mensual.
<b>Cobertura Geográfica</b>	Cobertura nacional y regional.
<b>Población Objetivo</b>	Total de establecimientos generadores y distribuidores de energía eléctrica a nivel nacional.
<b>Fuentes de Información</b>	Encuesta .
<b>Unidades de Información</b>	Establecimientos generadores y distribuidores de energía eléctrica.
<b>Tamaño de la Fuente de Información (N°)</b>	129 encuestas.
<b>Fecha de la Publicación</b>	31 de Julio 2006.
<b>Medios utilizados para la difusión de las publicaciones</b>	Página web y papel.
<b>Datos de Contacto</b>	<a href="mailto:gloria.munoz@ine.cl">gloria.munoz@ine.cl</a> <a href="mailto:marcela.sariego@ine.cl">marcela.sariego@ine.cl</a>
<b>Unidad Encargada</b>	Subdepartamento Estadísticas Sectoriales.



# **A N T E C E D E N T E S G E N E R A L E S**



## **ANTECEDENTES GENERALES**

En el mercado eléctrico es posible identificar las actividades de generación, transmisión y distribución de suministro eléctrico. En Chile todas ellas son desarrolladas por empresas de capitales privados, reguladas y fiscalizadas por el Estado. Éste además cumple con la planificación indicativa de inversiones en generación y transmisión a modo de recomendación no forzosa.

Participan de la industria eléctrica nacional un total de 31 empresas generadoras, 5 empresas transmisoras y 36 empresas distribuidoras, que en conjunto suministraron una oferta agregada nacional que en el año 2005 alcanzó a 51.575,0 GWh. Esta oferta se localiza territorialmente en cuatro sistemas eléctricos (SING, SIC, Aisén y Magallanes).

La siguiente es una breve descripción de los distintos participantes del Mercado Eléctrico:

### **1.-GENERACIÓN.**

En Chile la generación de Energía Eléctrica tiene dos fuentes principales: Hidroeléctrica y Termoeléctrica.

La más moderna de éstas es la generación térmica de ciclo combinado a Gas Natural, incorporada al sistema central , a mediados del año 1999. Sus centrales que funcionan con un sistema de doble generación, en el que utilizan como elemento motor los gases calientes de la combustión del gas natural, al tiempo que a misma combustión genera el vapor que mueve las turbinas.

En tanto, la centrales térmicas comunes son alimentadas con diferentes combustibles tales como el carbón, gas natural, el petróleo, la leña y desechos. Las centrales hidroeléctricas, por lo general se caracterizan por ser más económicas, pero dada la geografía de Chile, se deben ubicar en la zona sur del país lo cual traspasa los costos a la de transmisión.

En la generación de energía en Chile participan empresas eléctricas propietarias de centrales generadoras.

### **2.- TRANSMISIÓN.**

El sistema de transmisión de energía eléctrica corresponde al conjunto de líneas, subestaciones y equipos destinados al transporte de electricidad desde los puntos de producción (generadores) hasta los centros de consumo o distribución. En Chile se considera como transmisión a toda línea o subestación con un voltaje o tensión superior a 23.000 Volts. Por Ley, las tensiones menores se consideran como distribución.

La transmisión es de libre acceso para los generadores, es decir, estos pueden imponer servidumbre de paso sobre la capacidad disponible de transmisión mediante el pago de peajes.

De acuerdo al destino de la energía eléctrica, las generadoras se pueden clasificar en: Generadoras de servicio público y auto productoras.

### **3.- SISTEMAS ELÉCTRICOS EN CHILE.**

De acuerdo a las condiciones geográficas de Chile, el sector eléctrico se ha desarrollado a través de cuatro sistemas independientes:

#### **3.1.-Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).**

Constituido por centrales generadoras y líneas de transmisión interconectadas que abastecen los consumos eléctricos ubicados en las regiones I y II del país. Aproximadamente, el 90% de sus clientes son mineros e industriales, no sometidos a regulación de precios según la normativa legal. Su capacidad instalada de 3.596,0 MW a diciembre de 2005, con un parque generador eminentemente termoeléctrico, constituido en un 99,63% por centrales térmicas a carbón, fuel, diesel y de ciclo combinado a gas natural. Sólo existen dos unidades hidroeléctricas correspondientes a las centrales Chapiquiña y Cavanca, que representan sólo un 0,37% de la capacidad instalada.

Este sistema fue inaugurado en 1987 y abarca desde Arica por el norte hasta Antofagasta por el sur, cubriendo una superficie de 185.142 Km.<sup>2</sup>, lo que representa un 24,5% del territorio de Chile continental.

Dentro de este sistema opera el Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC-SING) que entró en operación el año 1993, compuesto por las empresas: Edelnor, Endesa y Eletroandina (originalmente Codelco Tocopilla).

#### **3.2.-Sistema Interconectado Central (SIC).**

El SIC es el principal sistema eléctrico del país y abastece a más del 90% de la población del país. Se extiende desde la ciudad de Taltal en la Segunda Región, hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Su capacidad instalada es de 8.288 MW, de los cuales un 43,4% corresponde a centrales termoeléctricas y un 56,6% a centrales Hidroeléctricas. A diciembre de 2005, este sistema representa un 68,1% de la potencia instalada del país.

El segmento de Transmisión del sistema de transmisión está constituido, principalmente, por las líneas eléctricas de propiedad de las empresas de generación más las líneas de las empresas cuyo giro es la transmisión de energía eléctrica.

El SIC pertenece a veinte empresas de generación las que, junto a algunas empresas de transmisión, conforman el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC (CDEC-SIC).

### **3.3.- Sistema Eléctrico de Aisén.**

Se encuentra localizado en la undécima región y comprende una capacidad instalada de 34,0 MW a diciembre del 2005. El 50,0% de dicha capacidad corresponde a energía hidroeléctrica; el 44,1% a termoeléctrica y un 5,8% a energía de central renovable. Este sistema representa un 0,3% del total de la potencia instalada del país.

### **3.4.- Sistema Eléctrico de Magallanes.**

Este sistema se encuentra en la duodécima región y abastece a las ciudades de Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir. Tiene una capacidad instalada de 65,0 MW, equivalente al 0,7% de la capacidad total del país. El 100% de la energía generada corresponde al tipo termoeléctrica.

La suma de las capacidades instaladas de estos cuatro sistemas, que asciende en el año 2005 a 11.983 MW, constituye la potencia total instalada en el país.



**Cuadro 1.1: Unidades generadoras sistema interconectado del norte grande, año 2005**

Operador	Central	Unidad	Tipo de Combustible	Subestación	Potencia Bruta Máxima [MW]	
AES GENER	SALTA	CC SALTA	Gas Natural	Central Salta	642,8	
CELTA	TERMOELÉCTRICA TARAPACÁ	CTTAR	Carbón	Central Tarapacá	158,0	
		TGTAR	Diesel	Central Tarapacá	23,8	
EDELNOR	CAVANCHA	CAVA	Hidro	Central Cavancha	2,6	
	CHAPIQUIÑA	CHAP	Hidro	Central Chapiquiña	10,2	
	DIESEL ANTOFAGASTA	GMAN	Diesel	Central Diesel Antofagasta	16,8	
		MAAN	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Antofagasta	11,9	
	DIESEL ARICA	GMAR	Diesel	Central Diesel Arica	8,4	
		M1AR	Diesel	Central Diesel Arica	3,0	
		M2AR	Diesel	Central Diesel Arica	2,9	
	DIESEL IQUIQUE	MAIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	5,9	
		MIIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	2,9	
		MSIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	6,2	
		SUIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	4,2	
		TGIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	23,8	
	DIESEL MANTOS BLANCOS	MIMB	Fuel Oil Nro. 6	Mantos Blancos	28,6	
	TERMOELÉCTRICA MEJILLONES	CTM1	Carbón	Chacaya	165,9	
		CTM2	Carbón	Chacaya	175,0	
		CTM3	Gas Natural	Chacaya	250,8	
ELECTROANDINA	TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	TG1	Diesel	Central Tocopilla	24,7	
		TG2	Diesel	Central Tocopilla	24,9	
		TG3	Gas Natural	Central Tocopilla	37,5	
		U10	Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5	
		U11	Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5	
		U12	Carbón	Central Tocopilla	85,3	
		U13	Carbón	Central Tocopilla	85,5	
		U14	Carbón	Central Tocopilla	128,3	
		U15	Carbón	Central Tocopilla	130,3	
		U16	Gas Natural	Central Tocopilla	400,0	
GASATACAMA	ATACAMA	CC1	Gas Natural	Central Atacama	395,9	
		CC2	Gas Natural	Central Atacama	384,7	
	DIESEL ENAEX	CUMMINS	Diesel	Enaex	0,7	
		DEUTZ	Diesel	Enaex	2,0	
NORGENER	TERMOELÉCTRICA NORGENER	NTO1	Carbón	Norgener	136,3	
		NTO2	Carbón	Norgener	141,04	

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

**Cuadro 1.2: Unidades generadoras sistema interconectado central,  
año 2005**

(continúa)

Nombre Central	Propietario	Año Puesta En Servicio	Tipo De Turbina	Nº Unidades	Potencia Total (MW)
Alfalfal	GENER S.A.	1991	Pasada	2	160,0
Maitenes	GENER S.A.	1923-89	Pasada	5	30,8
Queltehues	GENER S.A.	1928	Pasada	3	41,1
Volcán	GENER S.A.	1944	Pasada	1	13,0
Colbún	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	400,0
Machicura	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	90,0
San Ignacio	COLBUN S.A.	1996	Pasada	1	37,0
Rucúe	COLBUN S.A.	1998	Pasada	2	170,0
Los Molles	ENDESA	1952	Pasada	2	16,0
Rapel	ENDESA	1968	Embalse	5	350,0
Sauzal	ENDESA	1948	Pasada	3	76,8
Sauzalito	ENDESA	1959	Pasada	1	9,5
Cipreses	ENDESA	1955	Embalse	3	101,4
Isla	ENDESA	1963-64	Pasada	2	68,0
Antuco	ENDESA	1981	Embalse	2	300,0
El Toro	ENDESA	1973	Embalse	4	400,0
Abanico	ENDESA	1948-59	Pasada	6	136,0
Canutillar	ENDESA	1990	Embalse	2	145,0
Pangue	PANGUE S.A.	1996	Embalse	2	467,0
Pehuénche	PEHUENCHE S.A.	1991	Embalse	2	500,0
Curillínque	PEHUENCHE S.A.	1993	Pasada	1	85,0
Loma Alta	PEHUENCHE S.A.	1997	Pasada	1	38,0
Mampil	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	49,0
Peuchén	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	75,0
Pilmaiquén	PILMAIQUEN S.A.	1944-59	Pasada	5	39,0
Pullínque	PULLINQUE S.A.	1962	Pasada	3	48,6
Aconcagua	ACONCAGUA S.A.	1993-94	Pasada	2	72,9
Florida	ACONCAGUA S.A.	1943-89	Pasada	5	28,0
Los Quilos	S.C. DEL MAIPO	1909-93	Pasada	5	39,3
Chacabuquito	H.G. VIEJA Y M. VALPO.	2002	Pasada	4	25,0
Capullo	E.E. CAPULLO	1995	Pasada	1	10,7
S. Andes	GEN. S. ANDES	1909	Pasada	4	1,1
Carbomet	CARBOMET	1944-86	Pasada	4	10,9
Puntilla	E. E. Puntilla S.A.	1997	Pasada	1	14,7
Ralco	ENDESA	2004	Embalse	2	640,0
Autoproductores	OTROS	-	Pasada	-	6,5

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

**Cuadro 1.2: Unidades generadoras sistema interconectado central,  
año 2005**

					(conclusión)	
Nombre Central	Propietario	Año Puesta En Servicio	Tipo de Turbina	Nº Unidades	Potencia Total (MW)	
Nehuenco II	COLBUN S.A.	2003	ciclo-combinado gas natural	1	390,4	
Laja	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des.forest.	1	8,7	
Constitución	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des.forest.	1	8,7	
Huasco Vapor	ENDESA	1965	vapor-carbón	2	16,0	
Bocamina	ENDESA	1970	vapor-carbón	1	125,0	
Huasco TG	ENDESA	1977-79	gas-IFO 180	3	64,2	
D. De Almagro	ENDESA	1981	gas-diesel	2	23,8	
Taltal I	ENDESA	2000	ciclo-abierto gas natural	1	120,0	
Taltal II	ENDESA	2000	ciclo-abierto gas natural	1	120,0	
Laguna Verde	GENER S.A.	1939-49	vapor-carbón	2	54,7	
Renca	GENER S.A.	1962	vapor-carbón	2	100,0	
Ventanas	GENER S.A.	1964-77	vapor-carbón	2	338,0	
El Indio TG	GENER S.A.	1990	gas-diesel	1	18,8	
San Francisco de Mostazal	GENER S.A.	2002	gas-diesel	1	25,0	
Guacolda	GUACOLDA S.A.	1995-96	vapor-carbón	2	304,0	
Petropower	PETROPOWER S.A.	1998	derivado del petróleo	1	75,0	
Nueva Renca	S.E. SANTIAGO S.A.	1997	ciclo-combinado gas natural	1	379,0	
San Isidro	SAN ISIDRO S.A.	1998	ciclo-combinado gas natural	1	370,0	
Licantén	ARAUCO GENERACION	2004	vapor-des.forest.	1	5,5	
Horcones	ARAUCO GENERACION	2004	gas-diesel	1	24,3	
Cenelca I	CENELCA	2005	gas-diesel	1	45,0	
Cenelca II	CENELCA	2005	gas-diesel	1	50,9	
Coronel	PSEG	2005	gas-diesel	1	50,0	
Candelaria	COLBUN S.A.	2005	gas-diesel	2	250,0	
Nueva Aldea I	ARAUCO GENERACION S.A.	2005	vapor-des.forestales.	1	13,0	
Nueva Aldea II	ARAUCO GENERACION S.A.	2005	vapor-des.forestales.	1	12,0	

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

**Cuadro 1.3: Unidades generadoras sistema eléctrico de Aisén, año 2005**

Central	Unidad Generadora	Propietario	Tipo	Potencia MW
Puerto Aisén	Francis	EDELAYSEN S.A.	Hidro	6,60
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,40
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
Coyhaique	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
Lago Atravesado	Francis	EDELAYSEN S.A.	Hidro	11,00
Tehuelche	Man	EDELAYSEN S.A.	IFO	2,00
	Man	EDELAYSEN S.A.	IFO	2,00
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	2,35
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	0,71
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,83
Alto Baguales	Eólica	EDELAYSEN S.A.	Eólica	1,98

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

**Cuadro 1.4: Unidades generadoras sistema eléctrico de Magallanes, año 2005**

Central	Unidad Generadora	Cantidad	Propietario	Tipo	Potencia MW
Tres Puentes	T.G. Hitachi	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	23,75
	T.G. Solar	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	10,00
	Caterpillar	2	EDELMAG S.A.	Diesel	2,92
	Caterpillar	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	2,73
	Solar Titan	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	13,70
Punta Arenas	Sulzer	3	EDELMAG S.A.	Diesel	4,20
Puerto Natales	M. Waukeska	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,18
	T. G. Solar	2	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,50
	M. Caterpillar	1	EDELMAG S.A.	Diesel	1,46
	M. F. Morse	2	EDELMAG S.A.	Diesel	0,30
Porvenir	M. Waukeska	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	0,88
	Caterpillar	1	EDELMAG S.A.	Diesel	0,92
	T. Gas	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,18

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

**CAPACIDAD  
INSTALADA**



**Cuadro 2.3.4-01 : Capacidad de generación por sistemas , para empresas de servicios públicos , años 2002-2005**

Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Térmica	Hidráulica
2002	3.643	3.630	13
2003	3.634	3.621	13
2004	3.596	3.583	13
2005	3.596	3.583	13

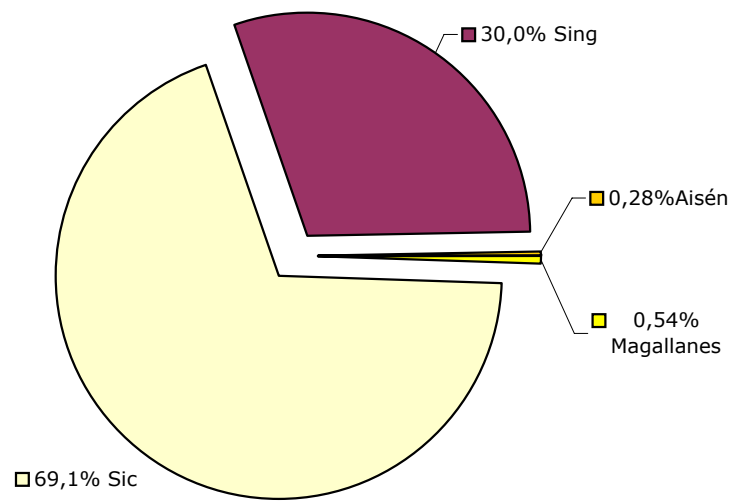
Sistema Interconectado Central (SIC)			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Térmica	Hidráulica
2002	6737	2682	4055
2003	6992	2943	4049
2004	7867	3172	4695
2005	8288	3593	4695

Sistema Interconectado de Aisén				
Año	Capacidad (MW)			
	Total	Térmica	Hidráulica	Renovables
2002	26	15	9	2
2003	38	17	19	2
2004	33	14	17	2
2005	34	14	18	2

Sistema Interconectado de Magallanes			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Térmica	Hidráulica
2002	65	65	0
2003	78	78	0
2004	65	65	0
2005	65	65	0

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

Gráfico 1: Distribución Porcentual de Capacidad de Generación, por Sistemas (GWH), año 2005.



# **GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA**



**Cuadro 2.3.4-02 : Generación de energía eléctrica , total país por tipo y aporte , años 2002-2005**

(continúa)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)							
	Total	%	Ciclo Combinado		Térmica		Hidráulica	
			1/	%	%	%	%	%
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
2003	45.239	100	11.650	25,8	11.445	25,3	22.144	48,9
2004	48.871	100	11.175	22,9	16.763	34,3	20.933	42,8
2005	51.575	100	11.287	21,9	14.167	27,5	26.121	50,6
<b>2002</b>								
Enero	3.539	100	991	28,0	790	22,3	1.758	49,7
Febrero	3.249	100	797	24,5	944	29,1	1.508	46,4
Marzo	3.642	100	932	25,6	1.084	29,8	1.626	44,6
Abril	3.494	100	952	27,2	1.027	29,4	1.515	43,4
Mayo	3.556	100	970	27,3	835	23,5	1.751	49,2
Junio	3.492	100	840	24,1	752	21,5	1.900	54,4
Julio	3.631	100	1.034	28,5	715	19,7	1.882	51,8
Agosto	3.593	100	753	21,0	736	20,5	2.104	58,6
Septiembre	3.361	100	572	17,0	731	21,7	2.058	61,2
Octubre	3.558	100	691	19,4	695	19,5	2.172	61,0
Noviembre	3.514	100	819	23,3	586	16,7	2.109	60,0
Diciembre	3.724	100	862	23,1	640	17,2	2.222	59,7
<b>2003</b>								
Enero	3.727	100	850	22,8	663	17,8	2.214	59,4
Febrero	3.516	100	866	24,6	859	24,4	1.791	50,9
Marzo	3.935	100	1.262	32,1	770	19,6	1.903	48,4
Abril	3.749	100	1.145	30,5	957	25,5	1.647	43,9
Mayo	3.820	100	969	25,4	1.258	32,9	1.593	41,7
Junio	3.702	100	917	24,8	965	26,1	1.820	49,2
Julio	3.874	100	862	22,3	935	24,1	2.077	53,6
Agosto	3.788	100	1.002	26,5	1.016	26,8	1.770	46,7
Septiembre	3.634	100	830	22,8	1.085	29,9	1.719	47,3
Octubre	3.868	100	1.061	27,4	937	24,2	1.870	48,3
Noviembre	3.714	100	856	23,0	1.024	27,6	1.834	49,4
Diciembre	3.912	100	1.030	26,3	976	24,9	1.906	48,7

1/ Ciclo combinado a gas natural.

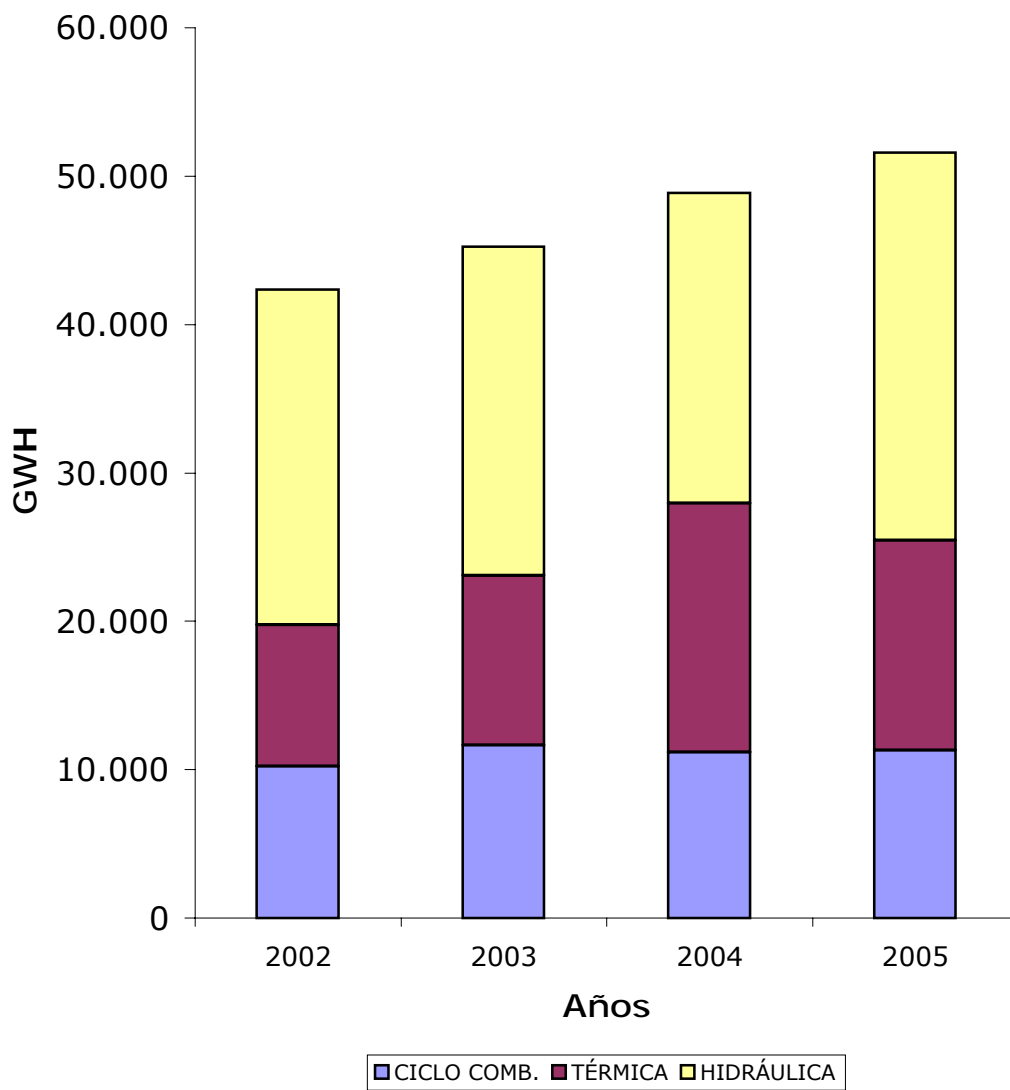
**Cuadro 2.3.4-02 : Generación de energía eléctrica , total país por tipo y aporte , años 2002-2005**

(conclusión)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)							
	Total		Ciclo Combinado		Térmica		Hidráulica	
		%	1/	%		%		%
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
2003	45.239	100	11.650	25,8	11.445	25,3	22.144	48,9
2004	48.871	100	11.175	22,9	16.763	34,3	20.933	42,8
2005	51.575	100	11.287	21,9	14.167	27,5	26.121	50,6
<b>2004</b>								
Enero	3.960	100	960	24,2	1.301	32,9	1.699	42,9
Febrero	3.830	100	959	25,0	1.327	34,6	1.544	40,3
Marzo	4.151	100	1.065	25,7	1.502	36,2	1.584	38,2
Abril	4.053	100	960	23,7	1.356	33,5	1.737	42,9
Mayo	4.102	100	818	19,9	1.558	38,0	1.726	42,1
Junio	4.021	100	948	23,6	1.566	38,9	1.507	37,5
Julio	4.192	100	1.058	25,2	1.434	34,2	1.700	40,6
Agosto	4.186	100	993	23,7	1.445	34,5	1.748	41,8
Septiembre	3.947	100	819	20,7	1.311	33,2	1.817	46,0
Octubre	4.095	100	596	14,6	1.553	37,9	1.946	47,5
Noviembre	4.025	100	935	23,2	1.159	28,8	1.931	48,0
Diciembre	4.309	100	1.064	24,7	1.251	29,0	1.994	46,3
<b>2005</b>								
Enero	4.219	100	1.139	27,0	1.201	28,5	1.879	44,5
Febrero	3.997	100	1.015	25,4	1.211	30,3	1.771	44,3
Marzo	4.411	100	1.168	26,5	1.478	33,5	1.765	40,0
Abril	4.175	100	1.027	24,6	1.691	40,5	1.457	34,9
Mayo	4.342	100	1.167	26,9	1.556	35,8	1.619	37,3
Junio	4.223	100	1.015	24,0	916	21,7	2.292	54,3
Julio	4.389	100	809	18,4	1.008	23,0	2.572	58,6
Agosto	4.409	100	830	18,8	958	21,7	2.621	59,4
Septiembre	4.211	100	668	15,9	1.027	24,4	2.516	59,7
Octubre	4.352	100	711	16,3	1.112	25,6	2.529	58,1
Noviembre	4.317	100	811	18,8	964	22,3	2.542	58,9
Diciembre	4.530	100	927	20,5	1.045	23,1	2.558	56,5

1/ Ciclo combinado a gas natural.

Gráfico 2: Generación de Energía Eléctrica,  
Total País, por Tipo de Sistema (GWH).



**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005** (continúa)  
**Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)**

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)							
	Total	%	Ciclo Combinado 1/	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2002	8.865	100	4.635	52,3	4.174	47,1	56	0,6
2003	9.989	100	6.400	64,1	3.538	35,4	51	0,5
2004	11.379	100	6.142	54,0	5.187	45,6	50	0,4
2005	11.425	100	4.984	43,6	6.395	56,0	46	0,4
<b>2002</b>								
Enero	747	100	453	60,6	288	38,6	6	0,8
Febrero	676	100	217	32,1	453	67,0	6	0,9
Marzo	784	100	243	31,0	533	68,0	8	1,0
Abril	741	100	270	36,4	466	62,9	5	0,7
Mayo	759	100	392	51,7	362	47,7	5	0,7
Junio	712	100	385	54,1	322	45,2	5	0,7
Julio	719	100	465	64,7	254	35,3	0	0,0
Agosto	719	100	403	56,1	314	43,7	2	0,3
Septiembre	696	100	341	49,0	352	50,6	3	0,4
Octubre	727	100	389	53,5	334	45,9	4	0,6
Noviembre	777	100	526	67,7	245	31,5	6	0,8
Diciembre	808	100	551	68,2	251	31,1	6	0,7
<b>2003</b>								
Enero	774	100	540	69,8	229	29,6	5	0,6
Febrero	731	100	464	63,5	263	36,0	4	0,5
Marzo	822	100	519	63,1	298	36,3	5	0,6
Abril	844	100	567	67,2	273	32,3	4	0,5
Mayo	867	100	474	54,7	389	44,9	4	0,5
Junio	824	100	530	64,3	290	35,2	4	0,5
Julio	837	100	595	71,1	238	28,4	4	0,5
Agosto	829	100	542	65,4	283	34,1	4	0,5
Septiembre	851	100	537	63,1	310	36,4	4	0,5
Octubre	907	100	582	64,2	321	35,4	4	0,4
Noviembre	851	100	507	59,6	340	40,0	4	0,5
Diciembre	852	100	543	63,7	304	35,7	5	0,6

1/ Ciclo Combinado a Gas Natural.

Nota: no incluye empresas autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005** (conclusión)

Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)								
Generación de Energía Eléctrica (GWH)								
Año y Mes	Total		Ciclo Combinado 1/		Térmica		Hidráulica	
	Total	%	Total	%	Total	%	Total	%
<b>2002</b>	<b>8.865</b>	<b>100,0</b>	<b>4.635</b>	<b>52,3</b>	<b>4.174</b>	<b>47,1</b>	<b>56</b>	<b>0,6</b>
<b>2003</b>	<b>9.989</b>	<b>100,0</b>	<b>6.400</b>	<b>64,1</b>	<b>3.538</b>	<b>35,4</b>	<b>51</b>	<b>0,5</b>
<b>2004</b>	<b>11.379</b>	<b>100,0</b>	<b>6.142</b>	<b>54,0</b>	<b>5.187</b>	<b>45,6</b>	<b>50</b>	<b>0,4</b>
<b>2005</b>	<b>11.425</b>	<b>100,0</b>	<b>4.984</b>	<b>43,6</b>	<b>6.395</b>	<b>56,0</b>	<b>46</b>	<b>0,4</b>
<b>2004</b>								
Enero	867	100,0	498	57,4	363	41,9	6	0,7
Febrero	881	100,0	492	55,8	384	43,6	5	0,6
Marzo	954	100,0	559	58,6	392	41,1	3	0,3
Abril	975	100,0	506	51,9	465	47,7	4	0,4
Mayo	964	100,0	437	45,3	523	54,3	4	0,4
Junio	942	100,0	493	52,3	445	47,2	4	0,4
Julio	973	100,0	574	59,0	395	40,6	4	0,4
Agosto	994	100,0	510	51,3	480	48,3	4	0,4
Septiembre	910	100,0	579	63,6	327	35,9	4	0,4
Octubre	968	100,0	488	50,4	476	49,2	4	0,4
Noviembre	945	100,0	465	49,2	476	50,4	4	0,4
Diciembre	1.006	100,0	541	53,8	461	45,8	4	0,4
<b>2005</b>								
Enero	890	100,0	413	46,4	472	53,0	5	0,6
Febrero	862	100,0	400	46,3	458	53,2	4	0,5
Marzo	1.008	100,0	460	45,7	544	53,9	4	0,4
Abril	967	100,0	294	30,4	670	69,3	3	0,3
Mayo	1.031	100,0	433	42,0	595	57,7	3	0,3
Junio	907	100,0	515	56,8	389	42,9	3	0,3
Julio	938	100,0	451	48,1	483	51,5	4	0,4
Agosto	975	100,0	468	48,0	503	51,6	4	0,4
Septiembre	953	100,0	395	41,4	554	58,2	4	0,4
Octubre	958	100,0	306	31,9	648	67,7	4	0,4
Noviembre	953	100,0	417	43,8	532	55,8	4	0,4
Diciembre	983	100,0	432	43,9	547	55,7	4	0,4

1/ Ciclo Combinado a Gas Natural.

Nota: no incluye empresas autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005** (continúa)

Sistema Interconectado Central (SIC)								
Generación de Energía Eléctrica (GWH)								
Año y Mes	Total	%	Ciclo Combinado		Térmica	%	Hidráulica	%
			1/	%				
<b>2002</b>	<b>30.969</b>	<b>100,0</b>	<b>5.578</b>	<b>18,0</b>	<b>3.482</b>	<b>11,2</b>	<b>21.909</b>	<b>70,7</b>
<b>2003</b>	<b>32.604</b>	<b>100,0</b>	<b>4.730</b>	<b>14,5</b>	<b>6.446</b>	<b>19,8</b>	<b>21.428</b>	<b>65,7</b>
<b>2004</b>	<b>34.742</b>	<b>100,0</b>	<b>5.027</b>	<b>14,5</b>	<b>9.209</b>	<b>26,5</b>	<b>20.506</b>	<b>59,0</b>
<b>2005</b>	<b>36.472</b>	<b>100,0</b>	<b>6.298</b>	<b>17,3</b>	<b>4.733</b>	<b>13,0</b>	<b>25.441</b>	<b>69,8</b>
<b>2002</b>								
Enero	2.585	100,0	538	20,8	350	13,5	1.697	65,7
Febrero	2.382	100,0	580	24,4	352	14,8	1.450	60,9
Marzo	2.647	100,0	689	26,0	397	15,0	1.561	59,0
Abril	2.560	100,0	682	26,6	411	16,1	1.467	57,3
Mayo	2.591	100,0	578	22,3	312	12,0	1.701	65,7
Junio	2.559	100,0	455	17,8	256	10,0	1.848	72,2
Julio	2.684	100,0	569	21,2	285	10,6	1.830	68,2
Agosto	2.646	100,0	350	13,2	251	9,5	2.045	77,3
Septiembre	2.449	100,0	231	9,4	220	9,0	1.998	81,6
Octubre	2.635	100,0	302	11,5	225	8,5	2.108	80,0
Noviembre	2.526	100,0	293	11,6	188	7,4	2.045	81,0
Diciembre	2.705	100,0	311	11,5	235	8,7	2.159	79,8
<b>2003</b>								
Enero	2.742	100,0	160	5,8	427	15,6	2.155	78,6
Febrero	2.582	100,0	403	15,6	444	17,2	1.735	67,2
Marzo	2.893	100,0	496	17,1	557	19,3	1.840	63,6
Abril	2.698	100,0	454	16,8	651	24,1	1.593	59,0
Mayo	2.728	100,0	495	18,1	689	25,3	1.544	56,6
Junio	2.646	100,0	387	14,6	497	18,8	1.762	66,6
Julio	2.806	100,0	267	9,5	520	18,5	2.019	72,0
Agosto	2.729	100,0	459	16,8	557	20,4	1.713	62,8
Septiembre	2.556	100,0	293	11,5	603	23,6	1.660	64,9
Octubre	2.727	100,0	479	17,6	446	16,4	1.802	66,1
Noviembre	2.666	100,0	350	13,1	548	20,6	1.768	66,3
Diciembre	2.831	100,0	487	17,2	507	17,9	1.837	64,9

1/ Ciclo Combinado a Gas Natural.

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005**

(conclusión)

Sistema Interconectado Central (SIC)								
Generación de Energía Eléctrica (GWH)								
Año y Mes	Total	%	Ciclo Combinado		Térmica	%	Hidráulica	%
			1/	%				
<b>2002</b>	<b>30.969</b>	<b>100,0</b>	<b>5.578</b>	<b>18,0</b>	<b>3.482</b>	<b>11,2</b>	<b>21.909</b>	<b>70,7</b>
<b>2003</b>	<b>32.604</b>	<b>100,0</b>	<b>4.730</b>	<b>14,5</b>	<b>6.446</b>	<b>19,8</b>	<b>21.428</b>	<b>65,7</b>
<b>2004</b>	<b>34.742</b>	<b>100,0</b>	<b>5.027</b>	<b>14,5</b>	<b>9.209</b>	<b>26,5</b>	<b>20.506</b>	<b>59,0</b>
<b>2005</b>	<b>36.472</b>	<b>100,0</b>	<b>6.298</b>	<b>17,3</b>	<b>4.733</b>	<b>13,0</b>	<b>25.441</b>	<b>69,8</b>
<b>2004</b>								
Enero	2.863	100,0	461	16,1	747	26,1	1.655	57,8
Febrero	2.729	100,0	468	17,1	759	27,8	1.502	55,0
Marzo	2.961	100,0	505	17,1	909	30,7	1.547	52,2
Abril	2.870	100,0	453	15,8	707	24,6	1.710	59,6
Mayo	2.902	100,0	381	13,1	821	28,3	1.700	58,6
Junio	2.843	100,0	455	16,0	909	32,0	1.479	52,0
Julio	2.979	100,0	484	16,2	823	27,6	1.672	56,1
Agosto	2.947	100,0	482	16,4	749	25,4	1.716	58,2
Septiembre	2.796	100,0	239	8,5	778	27,8	1.779	63,6
Octubre	2.921	100,0	108	3,7	909	31,1	1.904	65,2
Noviembre	2.876	100,0	468	16,3	518	18,0	1.890	65,7
Diciembre	3.055	100,0	523	17,1	580	19,0	1.952	63,9
<b>2005</b>								
Enero	3.033	100,0	725	23,9	491	16,2	1.817	59,9
Febrero	2.861	100,0	616	21,5	529	18,5	1.716	60,0
Marzo	3.086	100,0	708	22,9	673	21,8	1.705	55,2
Abril	2.917	100,0	733	25,1	774	26,5	1.410	48,3
Mayo	2.993	100,0	734	24,5	687	23,0	1.572	52,5
Junio	2.997	100,0	500	16,7	263	8,8	2.234	74,5
Julio	3.123	100,0	357	11,4	254	8,1	2.512	80,4
Agosto	3.110	100,0	361	11,6	184	5,9	2.565	82,5
Septiembre	2.927	100,0	272	9,3	198	6,8	2.457	83,9
Octubre	3.097	100,0	404	13,0	223	7,2	2.470	79,8
Noviembre	3.092	100,0	394	12,7	216	7,0	2.482	80,3
Diciembre	3.236	100,0	494	15,3	241	7,4	2.501	77,3

1/ Ciclo Combinado a Gas Natural.

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005** (continúa)

Sistema Interconectado de Aisén (EDELAYSÉN)						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2002</b>	<b>93</b>	<b>100,0</b>	<b>48</b>	<b>51,6</b>	<b>45</b>	<b>48,4</b>
<b>2003</b>	<b>96</b>	<b>100,0</b>	<b>20</b>	<b>20,8</b>	<b>76</b>	<b>79,2</b>
<b>2004</b>	<b>107</b>	<b>100,0</b>	<b>19</b>	<b>17,8</b>	<b>88</b>	<b>82,2</b>
<b>2005</b>	<b>117</b>	<b>100,0</b>	<b>23</b>	<b>19,7</b>	<b>94</b>	<b>80,3</b>
<b>2002</b>						
Enero	7	100,0	4	57,1	3	42,9
Febrero	7	100,0	4	57,1	3	42,9
Marzo	8	100,0	4	50,0	4	50,0
Abril	8	100,0	4	50,0	4	50,0
Mayo	8	100,0	5	62,5	3	37,5
Junio	7	100,0	5	71,4	2	28,6
Julio	8	100,0	5	62,5	3	37,5
Agosto	9	100,0	5	55,6	4	44,4
Septiembre	7	100,0	3	42,9	4	57,1
Octubre	8	100,0	3	37,5	5	62,5
Noviembre	8	100,0	3	37,5	5	62,5
Diciembre	8	100,0	3	37,5	5	62,5
<b>2003</b>						
Enero	8	100,0	3	37,5	5	62,5
Febrero	6	100,0	2	33,3	4	66,7
Marzo	8	100,0	4	50,0	4	50,0
Abril	8	100,0	4	50,0	4	50,0
Mayo	8	100,0	3	37,5	5	62,5
Junio	8	100,0	1	12,5	7	87,5
Julio	8	100,0	0	0,0	8	100,0
Agosto	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Septiembre	7	100,0	0	0,0	7	100,0
Octubre	8	100,0	0	0,0	8	100,0
Noviembre	8	100,0	1	12,5	7	87,5
Diciembre	10	100,0	1	10,0	9	90,0

Nota: No incluye autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte , para empresas de servicio público, años 2002-2005** (conclusión)

Sistema Interconectado de Aisén (EDELAYSEN)						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2002</b>	<b>93</b>	<b>100,0</b>	<b>48</b>	<b>51,6</b>	<b>45</b>	<b>48,4</b>
<b>2003</b>	<b>96</b>	<b>100,0</b>	<b>20</b>	<b>20,8</b>	<b>76</b>	<b>79,2</b>
<b>2004</b>	<b>107</b>	<b>100,0</b>	<b>19</b>	<b>17,8</b>	<b>88</b>	<b>82,2</b>
<b>2005</b>	<b>117</b>	<b>100,0</b>	<b>23</b>	<b>19,7</b>	<b>94</b>	<b>80,3</b>
<b>2004</b>						
Enero	8	100,0	0	0,0	8	100,0
Febrero	8	100,0	2	25,0	6	75,0
Marzo	9	100,0	3	33,3	6	66,7
Abril	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Mayo	9	100,0	3	33,3	6	66,7
Junio	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Julio	9	100,0	2	22,2	7	77,8
Agosto	9	100,0	3	33,3	6	66,7
Septiembre	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Octubre	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Noviembre	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Diciembre	10	100,0	1	10,0	9	90,0
<b>2005</b>						
Enero	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Febrero	8	100,0	3	37,5	5	62,5
Marzo	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Abril	9	100,0	1	11,1	8	88,9
Mayo	10	100,0	1	10,0	9	90,0
Junio	11	100,0	2	18,2	9	81,8
Julio	11	100,0	3	27,3	8	72,7
Agosto	10	100,0	5	50,0	5	50,0
Septiembre	10	100,0	3	30,0	7	70,0
Octubre	10	100,0	1	10,0	9	90,0
Noviembre	10	100,0	1	10,0	9	90,0
Diciembre	10	100,0	1	10,0	9	90,0

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte, para empresas de servicio público, años 2002-2005** (continúa)

Sistema Interconectado de Magallanes						
Generación de Energía Eléctrica (GWH)						
Año y Mes	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2002</b>	<b>176</b>	<b>100,0</b>	<b>176</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2003</b>	<b>185</b>	<b>100,0</b>	<b>185</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2004</b>	<b>196</b>	<b>100,0</b>	<b>196</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2005</b>	<b>207</b>	<b>100,0</b>	<b>207</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2002</b>						
Enero	13	100,0	13	100,0	-	-
Febrero	13	100,0	13	100,0	-	-
Marzo	15	100,0	15	100,0	-	-
Abril	16	100,0	16	100,0	-	-
Mayo	16	100,0	16	100,0	-	-
Junio	16	100,0	16	100,0	-	-
Julio	16	100,0	16	100,0	-	-
Agosto	16	100,0	16	100,0	-	-
Septiembre	14	100,0	14	100,0	-	-
Octubre	14	100,0	14	100,0	-	-
Noviembre	13	100,0	13	100,0	-	-
Diciembre	14	100,0	14	100,0	-	-
<b>2003</b>						
Enero	14	100,0	14	100,0	-	-
Febrero	13	100,0	13	100,0	-	-
Marzo	16	100,0	15	100,0	-	-
Abril	16	100,0	16	100,0	-	-
Mayo	17	100,0	17	100,0	-	-
Junio	16	100,0	16	100,0	-	-
Julio	17	100,0	17	100,0	-	-
Agosto	17	100,0	17	100,0	-	-
Septiembre	15	100,0	15	100,0	-	-
Octubre	15	100,0	15	100,0	-	-
Noviembre	14	100,0	14	100,0	-	-
Diciembre	15	100,0	15	100,0	-	-

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

(-) No existe información.

**Cuadro 2.3.4-03 : Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte, para empresas de servicio público, años 2002-2005**

(conclusión)

Sistema Interconectado de Magallanes						
Generación de Energía Eléctrica (GWH)						
Año y Mes	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2002</b>	<b>176</b>	<b>100,0</b>	<b>176</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2003</b>	<b>185</b>	<b>100,0</b>	<b>185</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2004</b>	<b>196</b>	<b>100,0</b>	<b>196</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2005</b>	<b>207</b>	<b>100,0</b>	<b>207</b>	<b>100,0</b>	-	-
<b>2004</b>						
Enero	14	100,0	14	100,0	-	-
Febrero	14	100,0	14	100,0	-	-
Marzo	16	100,0	16	100,0	-	-
Abril	17	100,0	17	100,0	-	-
Mayo	18	100,0	18	100,0	-	-
Junio	18	100,0	18	100,0	-	-
Julio	18	100,0	18	100,0	-	-
Agosto	18	100,0	18	100,0	-	-
Septiembre	16	100,0	16	100,0	-	-
Octubre	16	100,0	16	100,0	-	-
Noviembre	15	100,0	15	100,0	-	-
Diciembre	16	100,0	16	100,0	-	-
<b>2005</b>						
Enero	16	100,0	16	100,0	-	-
Febrero	16	100,0	16	100,0	-	-
Marzo	15	100,0	15	100,0	-	-
Abril	17	100,0	17	100,0	-	-
Mayo	16	100,0	16	100,0	-	-
Junio	17	100,0	17	100,0	-	-
Julio	17	100,0	17	100,0	-	-
Agosto	17	100,0	17	100,0	-	-
Septiembre	19	100,0	19	100,0	-	-
Octubre	19	100,0	19	100,0	-	-
Noviembre	19	100,0	19	100,0	-	-
Diciembre	19	100,0	19	100,0	-	-

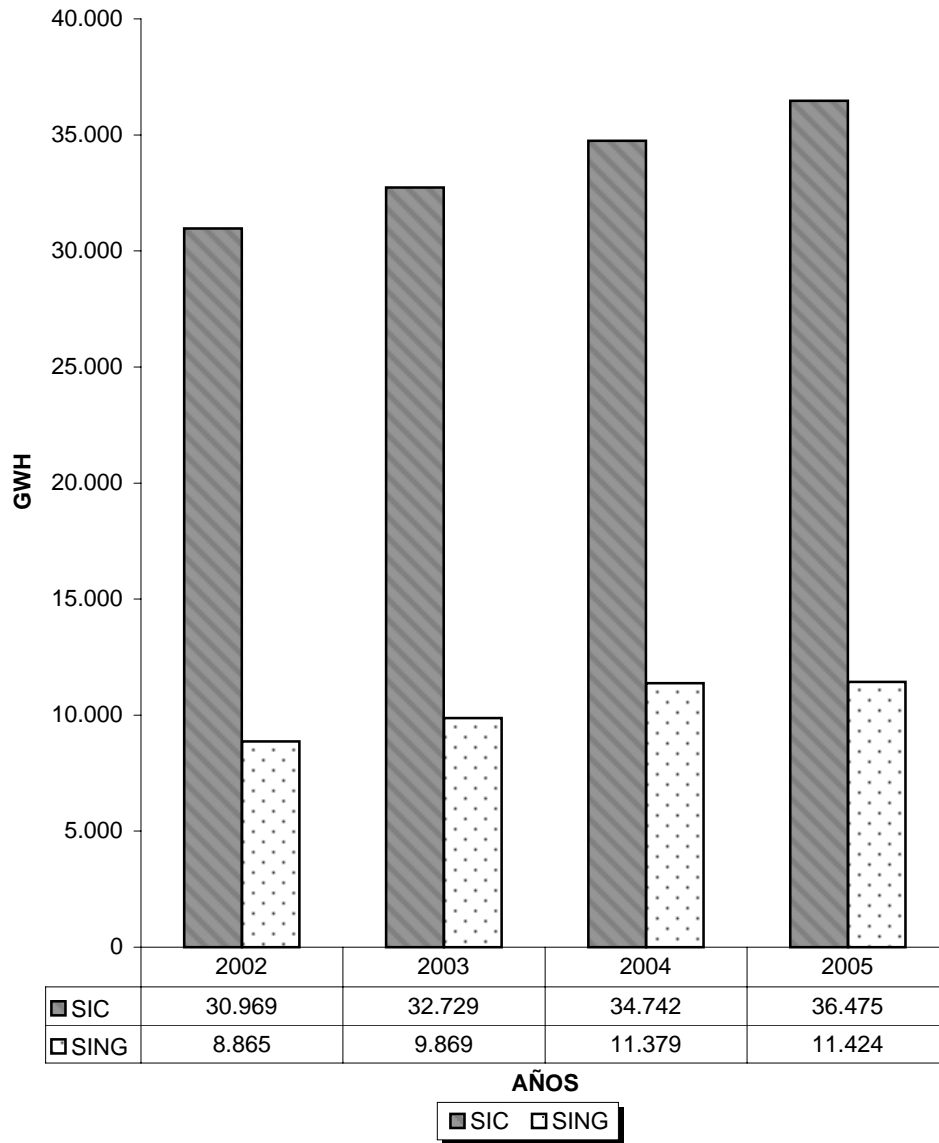
Nota: No incluye empresas autoproductoras.

(-) No existe información.

**Cuadro 2.3.4-04 : Generación de energía eléctrica, según región y país en GWH, años 2002-2005**

Región y País	Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>TOTAL PAÍS</b>	42.353	45.239	48.871	51.575
01 de Tarapacá	707	508	516	633
02 de Antofagasta	8.208	9.524	10.914	11.096
03 de Atacama	2.246	2.507	2.554	2.349
04 de Coquimbo	98	97	57	81
05 de Valparaíso	4.723	3.702	8.945	6.648
06 del Libertador Gral B.O"Higgins	2.658	2.052	1.835	2.480
07 del Maule	8.902	10.622	7.360	9.249
08 del Biobío	8.469	9.360	9.939	12.497
09 de la Araucanía	284	339	397	394
10 de Los Lagos	1.629	1.688	1.685	1.689
11 de Aisén del Gral C.Ibañez del Campo	131	141	151	165
12 de Magallanes	350	372	388	430
13 Metropolitana de Santiago	3.948	4.327	4.130	3.864

**Gráfico 3: Generación de Energía Eléctrica , Sistemas SING-SIC**



**Cuadro 2.3.4-05 : Generación de energía eléctrica, total país, según sistemas eléctricos y tipos de productor, (GWH)  
años 2002-2005**

Sistemas Eléctricos Y Tipos de Productor	Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>Total País</b>	<b>42.353</b>	<b>45.239</b>	<b>48.871</b>	<b>51.575</b>
<b>Servicio Público</b>	<b>40.103</b>	<b>42.874</b>	<b>46.424</b>	<b>48.221</b>
<b>Autoprodutor</b>	<b>2.250</b>	<b>2.365</b>	<b>2.447</b>	<b>3.354</b>
<b>SING</b>	<b>8.915</b>	<b>10.029</b>	<b>11.428</b>	<b>11.731</b>
Servicio Público	8.865	9.989	11.379	11.425
Autoprodutor	50	40	49	306
<b>SIC</b>	<b>32.956</b>	<b>34.699</b>	<b>36.903</b>	<b>39.249</b>
Servicio Público	30.969	32.604	34.742	36.472
Autoprodutor	1.987	2.095	2.161	2.777
<b>AI SÉN</b>	<b>131</b>	<b>140</b>	<b>152</b>	<b>165</b>
Servicio Público	93	96	107	117
Autoprodutor	38	44	45	48
<b>MAGALLANES</b>	<b>350</b>	<b>371</b>	<b>388</b>	<b>430</b>
Servicio Público	176	185	196	207
Autoprodutor	175	186	192	223

**Cuadro 2.3.4-06 : Generación de energía eléctrica total, por regiones (GWH), años 2002-2005**

(continúa)

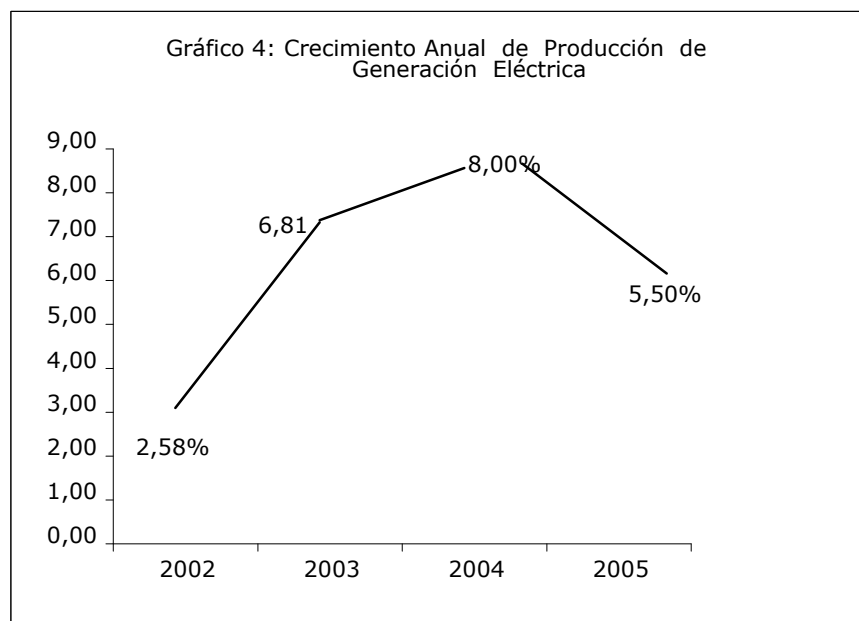
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)													
	Región													
	Total	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
<b>2002</b>	<b>42.353</b>	<b>707</b>	<b>8.208</b>	<b>2.246</b>	<b>98</b>	<b>4.723</b>	<b>2.658</b>	<b>8.902</b>	<b>8.469</b>	<b>284</b>	<b>1.629</b>	<b>131</b>	<b>350</b>	<b>3.948</b>
<b>2003</b>	<b>45.239</b>	<b>508</b>	<b>9.524</b>	<b>2.507</b>	<b>97</b>	<b>3.702</b>	<b>2.052</b>	<b>10.622</b>	<b>9.360</b>	<b>339</b>	<b>1.688</b>	<b>141</b>	<b>372</b>	<b>4.327</b>
<b>2004</b>	<b>48.871</b>	<b>516</b>	<b>10.914</b>	<b>2.554</b>	<b>57</b>	<b>8.945</b>	<b>1.835</b>	<b>7.360</b>	<b>9.939</b>	<b>397</b>	<b>1.685</b>	<b>151</b>	<b>388</b>	<b>4.130</b>
<b>2005</b>	<b>51.575</b>	<b>633</b>	<b>11.096</b>	<b>2.349</b>	<b>81</b>	<b>6.648</b>	<b>2.480</b>	<b>9.249</b>	<b>12.497</b>	<b>394</b>	<b>1.689</b>	<b>165</b>	<b>430</b>	<b>3.864</b>
<b>2002</b>														
Enero	3.539	64	686	227	7	580	177	607	744	22	105	10	29	281
Febrero	3.249	86	594	200	5	547	126	473	725	23	78	9	27	356
Marzo	3.642	82	706	197	5	583	144	575	776	26	74	10	31	433
Abril	3.494	19	727	209	5	587	120	563	718	25	109	11	31	370
Mayo	3.556	53	710	213	5	422	168	723	689	27	147	11	31	357
Junio	3.492	37	679	199	7	294	257	794	680	26	166	11	30	312
Julio	3.631	65	659	206	6	395	240	768	697	23	178	12	31	351
Agosto	3.593	35	687	179	8	268	372	844	664	28	179	12	29	288
Septiembre	3.361	84	615	166	9	193	302	855	680	26	145	11	28	247
Octubre	3.558	82	650	160	14	263	246	895	731	4	173	11	29	300
Noviembre	3.514	62	720	124	13	292	223	871	692	26	151	11	27	302
Diciembre	3.724	38	775	166	14	299	283	934	673	28	124	12	27	351
<b>2003</b>														
Enero	3.727	68	709	178	14	211	261	1.195	623	28	112	12	28	288
Febrero	3.516	69	672	179	12	333	163	834	672	23	115	10	28	406
Marzo	3.935	66	760	230	12	398	180	864	754	23	140	11	32	465
Abril	3.749	15	832	223	8	412	139	743	846	22	133	12	32	332
Mayo	3.820	62	809	224	7	371	102	811	883	31	131	11	34	344
Junio	3.702	34	793	210	7	214	266	829	808	31	128	12	34	336
Julio	3.874	24	817	227	7	87	217	1.086	837	33	154	13	31	341
Agosto	3.788	6	826	230	6	290	118	965	766	28	168	13	32	340
Septiembre	3.634	5	849	230	6	363	148	836	789	32	152	11	32	181
Octubre	3.868	21	889	138	6	320	169	858	825	34	166	12	31	399
Noviembre	3.714	92	761	210	6	294	149	822	762	18	131	12	27	430
Diciembre	3.912	46	807	228	6	409	140	779	795	36	158	12	31	465

**Cuadro 2.3.4-06 : Generación de energía eléctrica total, por regiones (GWH), años 2002-2005** (conclusión)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)													
	Región													
	Total	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
<b>2002</b>	<b>42.353</b>	<b>707</b>	<b>8.208</b>	<b>2.246</b>	<b>98</b>	<b>4.723</b>	<b>2.658</b>	<b>8.902</b>	<b>8.469</b>	<b>284</b>	<b>1.629</b>	<b>131</b>	<b>350</b>	<b>3.948</b>
<b>2003</b>	<b>45.239</b>	<b>508</b>	<b>9.524</b>	<b>2.507</b>	<b>97</b>	<b>3.702</b>	<b>2.052</b>	<b>10.622</b>	<b>9.360</b>	<b>339</b>	<b>1.688</b>	<b>141</b>	<b>372</b>	<b>4.327</b>
<b>2004</b>	<b>48.871</b>	<b>516</b>	<b>10.914</b>	<b>2.554</b>	<b>57</b>	<b>8.945</b>	<b>1.835</b>	<b>7.360</b>	<b>9.939</b>	<b>397</b>	<b>1.685</b>	<b>151</b>	<b>388</b>	<b>4.130</b>
<b>2005</b>	<b>51.575</b>	<b>633</b>	<b>11.096</b>	<b>2.349</b>	<b>81</b>	<b>6.648</b>	<b>2.480</b>	<b>9.249</b>	<b>12.497</b>	<b>394</b>	<b>1.689</b>	<b>165</b>	<b>430</b>	<b>3.864</b>
<b>2004</b>														
Enero	3.960	49	820	229	5	743	138	584	704	35	139	11	30	473
Febrero	3.830	33	852	212	4	774	127	491	713	29	117	11	29	438
Marzo	4.151	22	935	208	7	885	150	470	800	37	136	12	32	457
Abril	4.053	65	912	201	5	666	160	675	741	32	156	12	34	394
Mayo	4.102	90	877	234	7	752	112	702	821	35	153	12	34	273
Junio	4.021	44	903	228	6	780	128	590	783	35	149	13	33	329
Julio	4.192	18	961	221	4	799	163	617	832	30	172	13	35	327
Agosto	4.186	61	938	223	4	732	219	664	764	36	169	14	33	329
Septiembre	3.947	17	898	217	5	780	200	632	866	37	123	13	32	127
Octubre	4.095	46	926	222	4	773	149	641	988	35	134	13	33	131
Noviembre	4.025	51	900	131	3	613	155	599	1.030	20	98	13	32	380
Diciembre	4.309	20	992	228	3	648	134	695	897	36	139	14	31	472
<b>2005</b>														
Enero	4.219	26	887	225	3	844	121	583	946	36	149	13	33	353
Febrero	3.998	25	859	205	2	702	121	547	944	34	128	12	30	389
Marzo	4.411	46	987	247	8	836	130	627	902	36	180	13	35	364
Abril	4.175	89	903	260	13	866	96	556	768	32	191	13	35	353
Mayo	4.342	72	986	237	4	844	159	624	822	34	186	14	35	325
Junio	4.223	23	911	196	4	475	301	738	1.086	32	144	14	34	265
Julio	4.388	40	924	185	4	362	283	824	1.288	34	141	15	35	253
Agosto	4.409	58	943	142	3	303	301	909	1.313	35	112	15	34	241
Septiembre	4.211	49	929	149	6	291	277	864	1.238	33	129	14	40	192
Octubre	4.352	74	911	178	9	356	184	1.016	1.106	34	108	14	40	322
Noviembre	4.317	49	930	134	12	366	245	969	1.068	17	104	14	40	369
Diciembre	4.530	82	926	191	13	403	262	992	1.016	37	117	14	39	438

**Cuadro 2.3.4-07 : Generación eléctrica, variación porcentual (%), respecto igual período año anterior, años 2002-2005**

Año y Mes	Años							
	2002	(%)	2003	(%)	2004	(%)	2005	(%)
<b>TOTAL</b>	42.353	2,6	45.239	6,8	48.871	8,0	51.575	5,5
Enero	3.539	2,3	3.727	5,3	3.960	6,3	4.219	6,5
Febrero	3.249	1,4	3.516	8,2	3.830	8,9	3.998	4,4
Marzo	3.642	0,1	3.935	8,0	4.151	5,5	4.411	6,3
Abril	3.494	2,5	3.749	7,3	4.053	8,1	4.175	3,0
Mayo	3.556	1,9	3.820	7,4	4.102	7,4	4.342	5,9
Junio	3.492	2,9	3.702	6,0	4.021	8,6	4.223	5,0
Julio	3.631	4,0	3.874	6,7	4.192	8,2	4.388	4,7
Agosto	3.593	2,7	3.788	5,4	4.186	10,5	4.409	5,3
Septiembre	3.361	2,6	3.634	8,1	3.947	8,6	4.211	6,7
Octubre	3.558	1,6	3.868	8,7	4.095	5,9	4.352	6,3
Noviembre	3.514	3,8	3.714	5,7	4.025	8,4	4.317	7,3
Diciembre	3.724	5,2	3.912	5,0	4.309	10,1	4.530	5,1



**Cuadro 2.3.4-08 : Generación de energía eléctrica, según región y tipo de generación (MWH) , años 2002-2005**

(continuación)

Región y Tipo de Generación	Generación de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>42.353.846</b>	<b>45.239.470</b>	<b>48.871.179</b>	<b>51.574.943</b>
<b>01 de Tarapacá</b>	706.490	507.696	514.621	632.770
Térmica	652.065	455.959	463.875	588.215
Hidráulica	54.425	51.737	50.746	44.555
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>02 de Antofagasta</b>	8.209.591	9.524.371	10.913.761	11.096.117
Térmica	8.207.979	3.123.376	4.769.973	6.108.431
Hidráulica	1.612	1.588	1.632	1.523
Ciclo combinado	-	6.399.407	6.142.156	4.986.163
<b>03 de Atacama</b>	2.246.140	2.507.303	2.554.146	2.349.316
Térmica	2.203.549	2.466.561	2.513.777	2.308.303
Hidráulica	42.591	40.742	40.369	41.013
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>04 de Coquimbo</b>	96.299	96.613	57.496	81.325
Térmica	3.792	3.067	11.717	20.308
Hidráulica	92.507	93.546	45.779	61.017
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>05 de Valparaiso</b>	4.725.843	3.702.160	8.945.531	6.648.352
Térmica	3.905.448	482.115	5.383.302	1.303.162
Hidráulica	820.395	956.167	777.617	894.061
Ciclo combinado	-	2.263.878	2.784.612	4.451.129
<b>06 del Libertador Gral. Bernardo O'Higgins</b>	2.657.478	2.052.523	1.835.430	2.480.787
Térmica	168	272.419	252.648	24.828
Hidráulica	2.657.310	1.780.104	1.582.782	2.455.959
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>07 del Maule</b>	8.901.820	10.621.895	7.361.094	9.249.134
Térmica	256.940	248.381	382.060	371.990
Hidráulica	8.644.880	7.893.938	6.979.034	8.877.144
Ciclo combinado	-	2.479.576	-	-

(-) No existe información)

**Cuadro 2.3.4-08 : Generación de energía eléctrica, según región y tipo de generación (MWH), años 2002-2005**

(conclusión)

Región y Tipo de Generación	Generación de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>08 del Biobío</b>	8.467.732	9.360.159	9.938.568	12.496.960
Térmica	1.894.836	1.920.433	2.141.806	2.298.403
Hidráulica	6.572.896	7.439.726	7.796.762	10.198.557
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>09 de La Araucanía</b>	282.680	338.965	396.612	393.686
Térmica	282.680	338.965	396.612	393.686
Hidráulica	-	-	-	-
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>10 de Los Lagos</b>	1.628.492	1.687.998	1.685.060	1.688.709
Térmica	10.806	6.339	6.376	214.676
Hidráulica	1.617.686	1.681.659	1.678.684	1.474.033
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>11 de Aisén del Gral C. Ibañez del Campo.</b>	130.445	140.679	151.365	163.693
Térmica	69.140	48.558	45.063	57.899
Hidráulica	61.305	92.121	101.568	105.794
Eólica	-	-	4.734	-
<b>12 de Magallanes y De la Ant. Chilena</b>	351.132	372.275	387.694	430.225
Térmica	351.132	372.275	387.694	430.225
Hidráulica	-	-	-	-
Ciclo combinado	-	-	-	-
<b>13 Metropolitana de Santiago</b>	3.949.704	4.326.833	4.129.801	3.863.869
Térmica	1.909.896	-	6.554	49.451
Hidráulica	2.039.808	1.875.865	1.878.961	1.967.222
Ciclo combinado	-	2.450.968	2.244.286	1.847.196



**D I S T R I B U C I Ó N  
D E  
E N E R G Í A E L É C T R I C A**



**Cuadro 2.3.4-09 : Distribución de energía eléctrica, por tipo de cliente (GWH), años 2002-2005** (continúa)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por Cliente (GWH)						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agrícola	Industrial	Otros
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>7.226</b>	<b>4.084</b>	<b>14.575</b>	<b>684</b>	<b>12.329</b>	<b>4.438</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>7.600</b>	<b>4.565</b>	<b>15.648</b>	<b>789</b>	<b>13.230</b>	<b>4.052</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>7.986</b>	<b>5.101</b>	<b>16.567</b>	<b>902</b>	<b>14.880</b>	<b>4.114</b>
<b>2005</b>	<b>52.610</b>	<b>8.369</b>	<b>5.654</b>	<b>16.989</b>	<b>988</b>	<b>15.515</b>	<b>5.095</b>
<b>2002</b>							
Enero	3.571	598	357	1.183	82	1.031	320
Febrero	3.291	555	345	1.096	83	1.001	211
Marzo	3.696	547	334	1.237	76	1.068	434
Abril	3.584	575	332	1.193	61	1.047	376
Mayo	3.620	616	330	1.204	48	1.038	384
Junio	3.606	637	330	1.162	40	1.014	423
Julio	3.701	665	355	1.194	38	1.034	415
Agosto	3.695	637	343	1.231	36	1.038	410
Septiembre	3.475	624	341	1.196	40	1.000	274
Octubre	3.674	597	338	1.239	49	1.010	441
Noviembre	3.578	588	338	1.265	62	997	328
Diciembre	3.845	587	341	1.375	69	1.051	422
<b>2003</b>							
Enero	3.780	624	365	1.270	84	1.065	372
Febrero	3.583	570	381	1.227	85	1.052	268
Marzo	4.006	603	372	1.308	82	1.169	472
Abril	3.778	605	364	1.302	69	1.123	315
Mayo	3.848	673	374	1.222	53	1.146	380
Junio	3.750	656	367	1.275	42	1.048	362
Julio	3.919	679	380	1.337	39	1.109	375
Agosto	3.857	672	392	1.331	43	1.104	315
Septiembre	3.705	645	374	1.317	49	1.072	248
Octubre	3.901	637	384	1.370	67	1.103	340
Noviembre	3.796	613	395	1.341	80	1.079	288
Diciembre	3.961	623	417	1.348	96	1.160	317

**Cuadro 2.3.4-09 : Distribución de energía eléctrica, por tipo de cliente (GWH), años 2002-2005** (conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por Cliente (GWH)						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agrícola	Industrial	Otros
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>7.226</b>	<b>4.084</b>	<b>14.575</b>	<b>684</b>	<b>12.329</b>	<b>4.438</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>7.600</b>	<b>4.565</b>	<b>15.648</b>	<b>789</b>	<b>13.230</b>	<b>4.052</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>7.986</b>	<b>5.101</b>	<b>16.567</b>	<b>902</b>	<b>14.880</b>	<b>4.114</b>
<b>2005</b>	<b>52.610</b>	<b>8.369</b>	<b>5.654</b>	<b>16.989</b>	<b>988</b>	<b>15.515</b>	<b>5.095</b>
<b>2004</b>							
Enero	3.964	647	421	1.304	106	1.156	330
Febrero	3.945	617	423	1.306	117	1.202	280
Marzo	4.133	647	429	1.338	101	1.327	291
Abril	4.013	654	417	1.327	76	1.215	324
Mayo	4.122	661	410	1.322	53	1.269	407
Junio	4.093	691	409	1.408	46	1.171	368
Julio	4.259	720	417	1.431	45	1.239	407
Agosto	4.245	717	426	1.442	45	1.250	365
Septiembre	4.032	677	424	1.385	53	1.217	276
Octubre	4.145	661	432	1.446	69	1.223	314
Noviembre	4.136	648	439	1.408	83	1.250	308
Diciembre	4.463	646	454	1.450	108	1.361	444
<b>2005</b>							
Enero	4.374	676	482	1.416	125	1.258	417
Febrero	4.095	628	462	1.310	121	1.231	343
Marzo	4.430	653	458	1.424	109	1.369	417
Abril	4.337	679	465	1.380	91	1.335	388
Mayo	4.407	704	459	1.466	58	1.288	432
Junio	4.319	752	467	1.354	49	1.280	417
Julio	4.431	761	473	1.419	46	1.281	450
Agosto	4.467	736	472	1.442	50	1.255	512
Septiembre	4.302	724	462	1.395	52	1.262	407
Octubre	4.409	695	464	1.469	69	1.277	435
Noviembre	4.396	677	487	1.428	96	1.316	392
Diciembre	4.642	684	502	1.485	121	1.364	486

**Cuadro 2.3.4-10 : Distribución de energía eléctrica, según región y tipo de cliente (MWH), años 2002-2005**

(continúa)

Región y Tipo de Cliente	Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>43.335.773</b>	<b>45.883.788</b>	<b>49.550.073</b>	<b>52.610.541</b>
<b>01 de Tarapacá</b>	2.036.967	2.068.458	2.164.411	2.427.770
Residencial	312.830	338.903	350.989	363.439
Comercial	239.392	256.012	276.141	301.042
Minero	1.131.732	1.146.423	1.198.128	1.361.320
Agrícola	-	-	2.624	3.272
Industrial	113.770	131.398	133.460	132.814
Varios	239.243	195.722	203.069	265.883
<b>02 de Antofagasta</b>	8.295.650	9.243.982	10.298.121	10.127.336
Residencial	218.070	231.672	246.497	266.507
Comercial	124.279	146.926	150.412	159.228
Minero	7.177.476	7.979.783	8.573.515	8.576.779
Agrícola			715	786
Industrial	345.761	439.824	501.308	487.994
Varios	430.064	445.777	825.674	636.042
<b>03 de Atacama</b>	2.526.700	2.581.762	2.712.087	3.023.418
Residencial	89.898	98.375	101.035	105.218
Comercial	32.716	34.095	38.055	40.599
Minero	2.020.567	2.202.952	2.349.388	2.547.226
Agrícola	77.446	87.428	88.947	90.611
Industrial	39.324	53.994	71.698	78.793
Varios	266.749	104.918	62.964	160.971
<b>04 de Coquimbo</b>	1.443.206	1.540.767	1.569.927	1.670.873
Residencial	232.755	250.428	264.655	281.836
Comercial	15.722	53.994	101.343	125.605
Minero	850.465	860.516	881.902	932.237
Agrícola	53.972	67.243	85.629	90.975
Industrial	51.567	72.465	107.469	116.286
Varios	238.725	236.121	128.929	123.934
<b>05 de Valparaíso</b>	3.586.588	3.732.722	3.475.978	3.974.131
Residencial	788.716	820.897	874.893	912.345
Comercial	400.940	435.666	474.897	503.295
Minero	880.121	677.681	810.564	934.645
Agrícola	127.516	158.396	185.981	218.728
Industrial	970.115	1.183.077	683.420	875.102
Varios	419.180	457.005	446.223	530.016

**Cuadro 2.3.4-10 : Distribución de energía eléctrica, según región y tipo de cliente (MWH), años 2002-2005**

(continúa)

Región y Tipo de Cliente	Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>06 del Libertador Gral. B.O'Higgins</b>	3.232.618	3.384.924	2.806.491	3.214.705
Residencial	289.407	309.464	326.888	351.976
Comercial	89.518	100.147	112.774	136.353
Minero	2.156.885	2.207.761	1.197.440	1.361.982
Agrícola	103.598	126.936	139.876	158.015
Industrial	412.190	449.962	808.605	1.002.665
Varios	181.020	190.654	220.908	203.714
<b>07 del Maule</b>	1.260.172	1.355.169	1.937.460	1.907.409
Residencial	345.461	373.583	390.033	397.258
Comercial	147.345	167.424	179.316	205.937
Minero	-	11	177	60
Agrícola	22.700	26.275	39.140	46.748
Industrial	562.331	569.677	1.103.357	1.061.095
Varios	182.335	218.199	225.437	196.311
<b>08 del Biobío</b>	5.868.531	5.991.236	6.278.607	7.386.941
Residencial	647.367	701.110	726.908	783.503
Comercial	267.073	313.010	345.649	379.989
Minero	1.038	-	1.293	-
Agrícola	7.693	10.005	16.968	12.796
Industrial	4.653.287	4.642.150	4.835.933	5.459.476
Varios	292.073	324.961	351.856	751.177
<b>09 de la Araucanía</b>	1.001.017	1.052.738	1.125.579	1.186.943
Residencial	260.691	271.242	288.743	298.350
Comercial	157.671	170.425	182.751	201.741
Minero	-	-	1.675	-
Agrícola	22.636	24.455	24.644	27.433
Industrial	381.183	436.843	498.048	518.075
Varios	178.836	149.773	129.718	141.344

**Cuadro 2.3.4-10 : Distribución de energía eléctrica, según región y tipo de cliente (MWH), años 2002-2005**

(conclusión)

Región y Tipo de Cliente	Años			
	2002	2003	2004	2005
<b>10 de Los Lagos</b>	1.446.288	1.436.058	1.567.340	1.966.049
Residencial	328.546	343.737	371.103	388.274
Comercial	246.084	264.659	298.721	356.084
Minero	17	-	400	478
Agrícola	91.785	97.174	85.711	90.343
Industrial	574.691	589.048	709.745	779.774
Varios	205.165	141.440	101.660	351.096
<b>11 de Aisén del Gral C. Ibañez del Campo</b>	130.445	131.960	136.877	161.021
Residencial	28.509	30.171	32.237	34.560
Comercial	9.424	9.896	10.424	11.399
Minero	38.005	41.667	46.356	44.783
Agrícola	-	-	-	-
Industrial	40.268	42.146	44.207	48.566
Varios	14.239	8.080	3.653	21.713
<b>12 de Magallanes y De la Ant. Chilena</b>	351.132	371.392	371.552	429.288
Residencial	81.954	85.056	90.226	93.890
Comercial	43.395	45.138	47.143	52.562
Minero	561	709	835	2.972
Agrícola	-	-	-	-
Industrial	202.088	217.327	223.854	251.932
Varios	23.134	23.162	9.494	27.932
<b>13 Metropolitana de Santiago</b>	12.156.459	12.992.620	15.105.643	15.134.657
Residencial	3.601.834	3.745.757	3.922.245	4.093.344
Comercial	2.309.687	2.564.009	2.884.491	3.178.907
Minero	343.698	601.775	1.580.433	1.226.947
Agrícola	176.312	192.557	232.117	248.380
Industrial	3.957.161	4.255.861	5.079.777	4.702.198
Varios	1.767.767	1.632.661	1.406.580	1.684.881

**Cuadro 2.3.4-11 : Distribución de energía eléctrica total, por región (GWH), años 2002-2005**

(continúa)

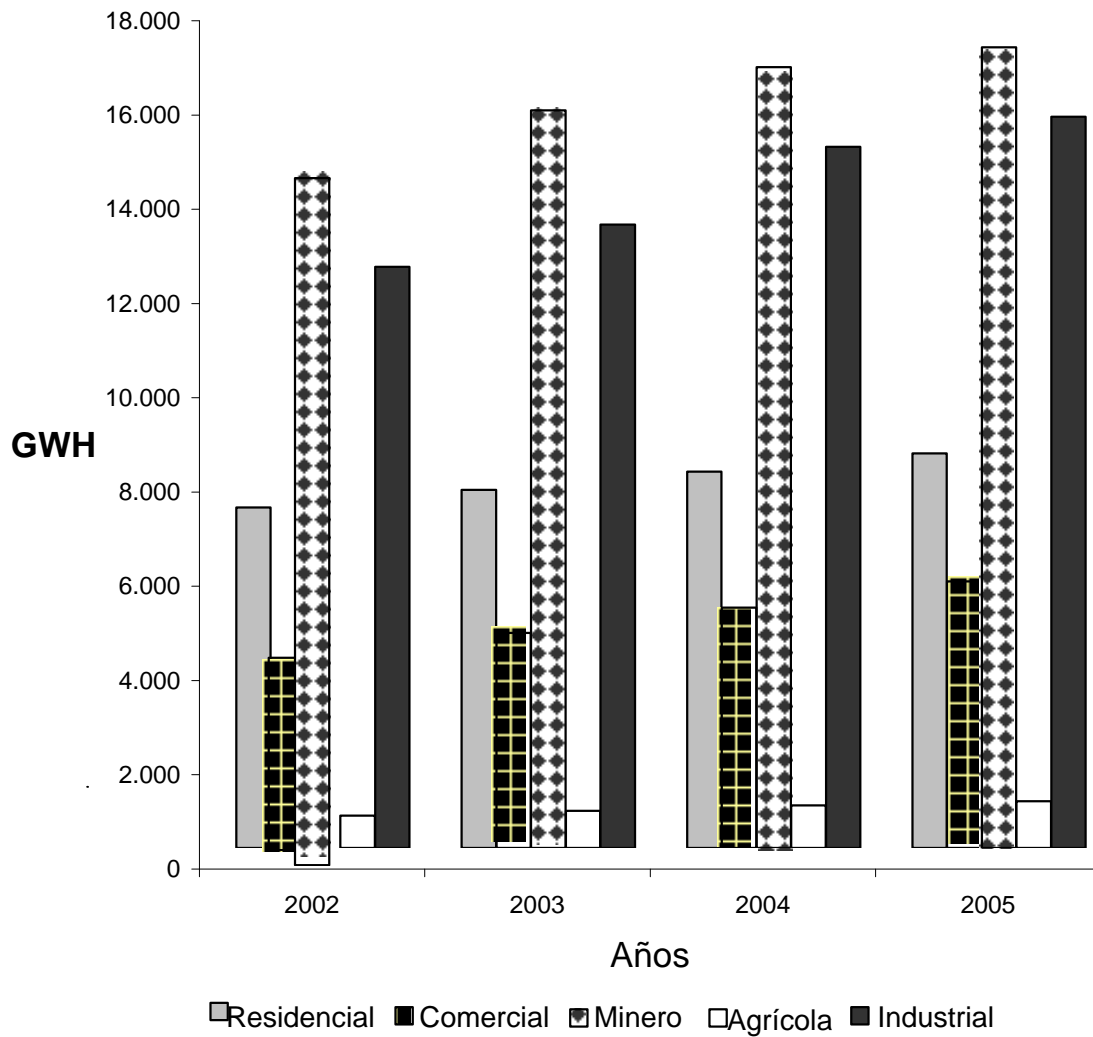
Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWH)													
	Total	Región												
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>2.037</b>	<b>8.296</b>	<b>2.527</b>	<b>1.443</b>	<b>3.587</b>	<b>3.232</b>	<b>1.260</b>	<b>5.869</b>	<b>1.001</b>	<b>1.446</b>	<b>130</b>	<b>351</b>	<b>12.157</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>2.068</b>	<b>9.244</b>	<b>2.582</b>	<b>1.541</b>	<b>3.733</b>	<b>3.385</b>	<b>1.355</b>	<b>5.991</b>	<b>1.053</b>	<b>1.436</b>	<b>132</b>	<b>371</b>	<b>12.993</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>2.164</b>	<b>10.298</b>	<b>2.712</b>	<b>1.570</b>	<b>3.476</b>	<b>2.806</b>	<b>1.937</b>	<b>6.278</b>	<b>1.125</b>	<b>1.567</b>	<b>137</b>	<b>371</b>	<b>15.109</b>
<b>2005</b>	<b>52.610</b>	<b>2.428</b>	<b>10.127</b>	<b>3.023</b>	<b>1.671</b>	<b>3.974</b>	<b>3.215</b>	<b>1.907</b>	<b>7.387</b>	<b>1.187</b>	<b>1.966</b>	<b>161</b>	<b>429</b>	<b>15.135</b>
<b>2002</b>														
Enero	3.571	172	672	212	124	309	270	104	483	85	126	10	28	976
Febrero	3.291	162	621	185	119	295	276	105	438	84	110	10	29	857
Marzo	3.696	172	715	210	131	313	279	124	483	90	117	10	31	1.021
Abril	3.584	170	696	204	115	290	264	116	476	89	121	10	31	1.002
Mayo	3.620	171	699	205	119	298	262	105	491	92	125	11	31	1.011
Junio	3.606	166	686	204	110	292	238	104	503	92	125	11	30	1.045
Julio	3.701	169	664	208	117	303	271	111	509	91	125	12	31	1.090
Agosto	3.695	168	690	215	116	294	270	99	511	94	123	12	29	1.074
Septiembre	3.476	166	671	220	116	278	284	97	474	88	111	11	28	932
Octubre	3.674	181	697	221	122	306	273	93	508	70	121	11	29	1.042
Noviembre	3.577	171	722	218	122	231	269	92	484	60	119	11	27	1.051
Diciembre	3.845	169	763	225	132	378	276	110	509	66	123	11	27	1.056
<b>2003</b>														
Enero	3.780	173	734	229	132	302	267	107	498	95	122	12	28	1.081
Febrero	3.583	160	701	206	123	292	301	115	451	89	115	10	28	992
Marzo	4.006	178	765	230	128	376	262	157	542	73	124	9	32	1.130
Abril	3.778	166	755	201	126	285	313	123	505	86	124	11	32	1.051
Mayo	3.848	172	780	207	141	306	275	112	509	74	135	12	34	1.091
Junio	3.750	169	767	199	120	298	265	107	510	88	120	11	33	1.063
Julio	3.919	177	795	211	124	310	276	111	521	96	120	11	31	1.136
Agosto	3.857	173	781	212	118	318	277	103	513	94	118	12	32	1.106
Septiembre	3.705	173	789	206	118	304	269	93	476	93	114	11	32	1.027
Octubre	3.901	175	799	227	126	317	297	100	497	91	110	11	31	1.120
Noviembre	3.796	177	790	222	128	303	286	100	473	82	122	11	27	1.075
Diciembre	3.961	175	789	230	155	328	297	127	496	90	112	11	31	1.120

**Cuadro 2.3.4-11 : Distribución de energía eléctrica total, por región (GWH), años 2002-2005**

(conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWH)													
	Total	Región												
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>2.037</b>	<b>8.296</b>	<b>2.527</b>	<b>1.443</b>	<b>3.587</b>	<b>3.232</b>	<b>1.260</b>	<b>5.869</b>	<b>1.001</b>	<b>1.446</b>	<b>130</b>	<b>351</b>	<b>12.157</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>2.068</b>	<b>9.244</b>	<b>2.582</b>	<b>1.541</b>	<b>3.733</b>	<b>3.385</b>	<b>1.355</b>	<b>5.991</b>	<b>1.053</b>	<b>1.436</b>	<b>132</b>	<b>371</b>	<b>12.993</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>2.164</b>	<b>10.298</b>	<b>2.712</b>	<b>1.570</b>	<b>3.476</b>	<b>2.806</b>	<b>1.937</b>	<b>6.278</b>	<b>1.125</b>	<b>1.567</b>	<b>137</b>	<b>371</b>	<b>15.109</b>
<b>2005</b>	<b>52.610</b>	<b>2.428</b>	<b>10.127</b>	<b>3.023</b>	<b>1.671</b>	<b>3.974</b>	<b>3.215</b>	<b>1.907</b>	<b>7.387</b>	<b>1.187</b>	<b>1.966</b>	<b>161</b>	<b>429</b>	<b>15.135</b>
<b>2004</b>														
Enero	3.964	169	790	222	132	279	259	148	510	90	124	11	29	1.201
Febrero	3.945	158	797	212	128	283	273	169	527	88	122	10	28	1.150
Marzo	4.133	161	857	222	134	280	297	189	547	100	127	11	31	1.177
Abril	4.013	172	818	214	126	257	232	171	540	94	125	11	32	1.221
Mayo	4.122	176	853	216	128	254	222	170	559	93	127	11	32	1.281
Junio	4.093	192	854	216	125	249	218	150	514	97	125	11	32	1.310
Julio	4.259	191	897	220	126	248	216	159	527	102	141	12	33	1.387
Agosto	4.245	189	882	224	129	261	214	167	532	97	134	12	31	1.373
Septiembre	4.032	187	858	221	129	241	209	143	488	93	136	12	31	1.284
Octubre	4.145	193	891	257	135	349	217	141	496	94	131	12	32	1.197
Noviembre	4.136	184	875	252	137	335	216	160	495	82	138	12	30	1.220
Diciembre	4.463	192	926	236	141	440	233	170	543	95	137	12	30	1.308
<b>2005</b>														
Enero	4.374	210	866	230	142	379	239	143	630	95	150	11	35	1245
Febrero	4.095	179	789	212	140	351	270	151	590	93	142	12	30	1137
Marzo	4.430	211	901	228	148	379	308	181	644	101	149	13	35	1132
Abril	4.337	188	834	224	139	331	281	185	576	112	159	13	35	1259
Mayo	4.407	223	850	234	135	329	273	175	608	102	162	13	35	1268
Junio	4.319	179	850	212	121	318	259	163	617	104	165	14	34	1283
Julio	4.431	199	854	248	131	308	268	147	643	103	177	15	35	1304
Agosto	4.467	211	894	245	134	319	263	121	657	105	171	15	34	1299
Septiembre	4.302	203	697	406	132	307	250	135	627	97	162	14	40	1232
Octubre	4.409	210	898	268	139	313	263	134	600	98	177	14	40	1254
Noviembre	4.396	190	779	251	157	302	262	186	590	71	162	14	35	1397
Diciembre	4.642	226	914	267	152	337	280	186	608	105	191	14	39	1325

**Gráfico 5: Distribución de Energía Eléctrica por Tipo de Clientes  
Años 2002-2005**



## **GLOSARIO**

### **1.-Generadoras de Servicio Público:**

Corresponden a todas las entidades productoras que tienen por objetivo principal suministrar la energía eléctrica para ser consumida por terceros. El suministro de la energía eléctrica puede ser en forma directa, a través de contratos con el cliente final, o indirecta, a través de contratos con empresas distribuidoras.

### **2.-Generadoras Auto productoras:**

Corresponden a las empresas industriales o mineras que producen energía para su propio consumo. En algunos casos, pueden entregar excedentes de su generación a empresas de Servicio Público o Distribuidoras.

### **3.- Transmisión**

Es el proceso mediante el cual la energía eléctrica generada es transportada por cables en alta tensión, a largas distancias, para ser entregada a clientes finales o a empresas distribuidoras.

Constituye la red longitudinal, que se extiende a lo largo del país para transportar la energía de un lugar a otro, y que además forma parte de los distintos sistemas eléctricos.

La operación, mantenimiento y comercialización de la transmisión generalmente es realizados por la propia empresa transmisora, aunque en algunos casos estas funciones también son ejecutadas por empresas generadoras.

### **4.- Distribución**

El proceso de distribución corresponde a la energía eléctrica que se vende a baja tensión a los diferentes tipos de clientes finales, entre los que se encuentran principalmente las empresas industriales, mineras y de consumo domiciliario. En general, la distribución se efectúa por empresas de distribución dentro de la zona geográfica de concesión que tiene las distribuidoras.

## COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS ,SEGÚN REGIÓN DE CONCESIÓN

COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS	ZONA DE CONCESIÓN
1.- Empresa Eléctrica de Arica	01
2.- Empresa Eléctrica de Parinacota	01
3.- Coop.de abastecimientos (Socorama)	01
4.- Empresa Eléctrica de Iquique	01
5.- Coop.Eléctrica Elecmaniña Ltda.	01
6.- Empresa Eléctrica de Antofagasta	02
7.- Empresa Eléctrica de Atacama	03
8.- Empresa Eléctrica de Coquimbo	04-05
9.- Chilquinta Energía	05
10.-Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica	05
11.-Energía de Casa Blanca	05
12.-Coop.Eléctrica del Litoral	05
13.-Cia. General de Electricidad	06-07-08-09-13
14.-Emelectric S.A	13-06-07
15.-Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica	07
16.-Coop.Eléctrica Curicó Ltda.	07
17.-Eléctrica Talca	07
18.-Luzlinares S.A	07
19.-Luzparral S.A	07
20.-Coop.de Consumo Eléctrica Chillan	08
21.-Coop.Eléctrica Los Angeles	08
22.-Empresa Eléctrica de la Frontera	08-09
23.-Cia. Distribuidora Codiner	09
24.-Soc.Austral de Electricidad	09-10
25.-Coop.Eléctrica Paillaco	10
26.-Coop.Rural Eléctrica Rio Bueno	10
27.-Coop.Eléctrica de Osorno	10
28.-Coop.Rural Eléctrica Llanquihue	10
29.-Cia. Eléctrica DE Osorno	10
30.-Chilectra Metropolitana	13
31.-Luz Andes	13
32.-Empresa Eléctrica de Colina	13
33.-Empresa Eléctrica Municipal de Til-Til	13
34.-empresa Eléctrica Puente Alto	13
35.-Soc.Eléctrica Pirque	13
36.-Cia. Eléctrica del Maipo	13



MES	AÑO	ROL					

### ENCUESTA A EMPRESA GENERADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ARTÍCULO N° 20: TODAS LAS PERSONAS NATURALES O JURÍDICAS CHILENAS Y LAS RESIDENTES O TRANSEÚNTES ESTÁN OBLIGADAS A SUMINISTRAR LOS DATOS, ANTECEDENTES O INFORMACIONES DE CARÁCTER ESTADÍSTICO QUE EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS SOLICITE POR INTERMEDIO DE SUS FUNCIONARIOS, DELEGADOS O COMISIONADOS, DE PALABRA O POR ESCRITO ACERCA DE HECHOS QUE POR SU NATURALEZA Y FINALIDAD TENGAN RELACIÓN CON LA INFORMACIÓN DE ESTADÍSTICAS OFICIALES.

ARTÍCULO N° 29: EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS, LOS ORGANISMOS FISCALES, SEMIFISCALES Y EMPRESAS DEL ESTADO, Y CADA UNO DE SUS RESPECTIVOS FUNCIONARIOS, NO PODRÁN DIVULGAR LOS HECHOS QUE SE REFIEREN A PERSONAS O ENTIDADES DETERMINADAS DE QUE SE HAYA TOMADO CONOCIMIENTO EN EL DESEMPEÑO DE SUS ACTIVIDADES.

EL ESTRICTO MANTENIMIENTO DE ESTAS RESERVAS CONSTITUYEN "EL SECRETO ESTADÍSTICO". SU INFRACCIÓN POR CUALQUIER PERSONA SUJETA A ESTA OBLIGACIÓN, HARÁ INCURRIR EN EL DELITO PREVISTO POR EL ARTÍCULO 247°, DEL CÓDIGO PENAL.

IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA		RUT	
RAZÓN SOCIAL			
DIRECCIÓN			
REPRESENTANTE LEGAL		NOMBRE INFORMANTE	
FONO	FAX	E-MAIL	
REGIÓN	CIUDAD	COMUNA	CIUU : 4010

En la columna, TIPO DE GENERACIÓN : debe poner una T, una H o C:C frente al nombre de la Planta o Central, según sea ésta Térmica, Hidráulica o de Ciclo Com.  
Si la compra de energía eléctrica se hace al CDEC: ponga una X en la columna CDEC, si no se asume que la compra a autoprodutores.  
Desalose el Total de ventas, anotando en el sector que corresponde, en el recuadro Ventas

#### GENERACIÓN

P L A N T A	R E G I O N	NOMBRE DE LA CENTRAL O PLANTA Y REGION A LA QUE PERTENECE	Potencia Instalada (M.W)	TIPO DE GENERACIÓN T = Térmica H = Hidráulica CC= C.Com.	GENERACIÓN (1) ( miles k.w.h)	COMPRAS (2) ( miles k.w.h)	CDEC. ( miles k.w.h)	VENTAS (3) ( miles k.w.h)	CONSUMO PROPIO (4) ( miles k.w.h)	PERDIDA POR TRANSMISIÓN (5) ( miles k.w.h)
1										
2										
3										
4										
5										
<b>TOTAL</b>										

#### VENTAS POR REGION

SECTOR / REGION	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	R.M	TOTAL M.kwh).
1. RESIDENCIAL														
2. COMERCIAL														
3. MINERO														
4. AGRÍCOLA (RIEGO)														
5. INDUSTRIAL														
6. TRANSPORTE														
7. FISCAL Y MUNICIPAL														
8. ALUMBRADO PÚBLICO														
9. OTROS (ESPECIFICAR)														
10. DISTRIBUIDORAS														
11. GENERADORAS														
<b>TOTAL</b>														

OBSERVACIONES: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

ESTE FORMULARIO DEBE SER DEVUELTO TOTALMENTE CONTESTADO ANTES DEL 18 DEL MES EN CURSO  
 SANTIAGO,.....DE.....DE 2.....



INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS  
 SUBDEPTO. DE ESTAD. COYUNTURALES DE  
 INDUSTRIA, MINERÍA, EDIFICACIÓN Y ENERGÍA  
 Fono: 3667632 Fax: 6982042  
<mailto:gloria.munoz@ine.cl>  
<mailto:isabel.serrano@ine.cl>

MES	AÑO	ROL					

## ENCUESTA A EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

### ASPECTO LEGAL

ARTÍCULO N° 20: TODAS LAS PERSONAS NATURALES O JURÍDICAS CHILENAS Y LAS RESIDENTES O TRANSEUNTES ESTÁN OBLIGADAS A SUMINISTRAR LOS DATOS, ANTECEDENTES O INFORMACIONES DE CARÁCTER ESTADÍSTICO QUE EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS SOLICITE POR INTERMEDIO DE SUS FUNCIONARIOS, DELEGADOS O COMISIONADOS, DE PALABRA O POR ESCRITO ACERCA DE HECHOS QUE POR SU NATURALEZA Y FINALIDAD TENGAN RELACION CON LA INFORMACIÓN DE ESTADÍSTICAS OFICIALES.

ARTÍCULO N° 29: EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS, LOS ORGANISMOS FISCALES, SEMIFISCALES Y EMPRESAS DEL ESTADO, Y CADA UNO DE SUS RESPECTIVOS FUNCIONARIOS, NO PODRÁN DIVULGAR LOS HECHOS QUE SE REFIEREN A PERSONAS O ENTIDADES DETERMINADAS DE QUE SE HAYA TOMADO CONOCIMIENTO EN EL DESEMPEÑO DE SUS ACTIVIDADES.  
 EL ESTRUCTO MANTENIMIENTO DE ESTAS RESERVAS CONSTITUYEN "EL SECRETO ESTADÍSTICO", SU INFRACCIÓN POR CUALQUIER PERSONA SUJETA A ESTA OBLIGACIÓN, HARÁ INCURRIR EN EL DELITO PREVISTO POR EL ARTÍCULO 247", DEL CÓDIGO PENAL

IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA		RUT	
RAZÓN SOCIAL			
DIRECCIÓN			
REPRESENTANTE LEGAL		NOMBRE INFORMANTE	
FONO	FAX	E-MAIL	
REGIÓN	CIUDAD	COMUNA	CIIU : 4010

### COMPRAS DE ENERGÍA Y DESTINOS

PLANTA	NOMBRE DE LA CENTRAL O PLANTA A LA CUAL COMPRA	COMPRAS (1)	VENTAS (2)	CONSUMOS PROPIOS (3)	PÉRDIDA POR DISTRIBUCIÓN (4)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
TOTAL					

Desglose el "Total de Ventas", anotando en el sector que corresponda, en el recuadro "Distribución de la energía según sector"

### DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA, SEGÚN SECTOR Y REGION DE VENTAS (Miles de K.W.H.)

SECTOR / REGION	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	R.M	Total
1. RESIDENCIAL														
2. COMERCIAL														
3. MINERO														
4. AGRÍCOLA (RIEGO)														
5. INDUSTRIAL														
6. TRANSPORTE														
7. FISCAL Y MUNICIPAL														
8. ALUMBRADO PÚBLICO														
9. OTROS (ESPECIFICAR)														
10. DISTRIBUIDORAS														
11. GENERADORAS														
TOTAL														

### OBSERVACIONES

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

ESTE FORMULARIO DEBE SER DEVUELTO TOTALMENTE CONTESTADO ANTES DEL 18 DEL MES EN CURSO SANTIAGO, DE

DE 20 \_\_\_\_