

ANUARIO ESTADISTICO

SECTOR ELECTRICO

Generación y Distribución

1999-2002



Instituto Nacional
de Estadísticas

ANUARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1999 - 2002

Período de Información 1999 - 2002

Publicación Anual

Instituto Nacional de Estadísticas

Subdirección de Operaciones

Subdepartamento de Estadísticas Coyunturales
de Industria, Minería, Edificación y Energía

Departamento de Atención y Difusión al Usuario

Profesionales Responsables

Marcela Sarioego Rivera marcela.sarioego@ine.cl

Gloria Muñoz Alvarez gloria.munoz@ine.cl

Instituto Nacional de Estadísticas

Avenida Presidente Bulnes 418

Fono 3667777 - Fax 6712169

Email ine@ine.cl

Página web :www.ine.cl

Casilla 498 - Correo 3

Santiago - Chile

INDICE GENERAL	Pag.Nº
Indice General	3
PRESENTACIÓN	5
ANTECEDENTES GENERALES	9
1. Sector Eléctrico	9
1.1. – Generación	10
1.2. – Transmisión	10
1.3. – Distribución	
2.1. - Sistema Interconectado Norte Grande(SING)	
2.1.1. - Reseña Histórica	11
2.1.2. – Antecedentes	11
2.2. - Sistema Intrerconestado Central (SIC)	
2.2.1. - Reseña Histórica	11
2.2.2. – Antecedentes	12
2.3. - Sistema Eléctrico de Aysén	12
2.4. - Sistema eléctrico de Magallanes	12
3. - Principales Empresas Generadoras en Chile	
3.1. - Empresas del Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)	13
3.2. - Sistema Interconectado Central(SIC)	14
3.3. - Sistema Eléctrico de Aysén.	16
3.4. - Sistema Eléctrico de Magallanes.	16
CAPACIDAD INSTALADA	
Capacidad de generación por sistemas, para empresas de servicios publicos Años 1999-2002	
1. - Sistema Interconectado del Norte Grande(SING).	19
2. - Sistema Interconectado Central(SIC).	19
3. - Sistema Interconectado de Aysén (EDELAYSEN).	19
4. - Sistema Interconectado de Magallanes.	19
GENERACIÓN DE ENERGIA ELECTRICA	
Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte, para empresas de servicio publico, Años 1999-2002	
1. - Sistema Interconectado del Norte Grande(SING).	23
2. - Sistema Interconectado Central(SIC).	25

3. - Sistema Interconectado de Aysén (EDELAYSEN).	27
4. - Sistema Interconectado de Magallanes.	29
Generación de Energía Eléctrica, total país por tipo de Aporte, años 1999-2002	30
Generación de energía Eléctrica,por Regiones en(GWh),Años 1999-2002	34
Generación de Energía Eléctrica , Total país, según sistema y tipo de productor,(GWh) Años 1999-2002	36
Generación de Energía Eléctrica Total,por Regiones (G:W.h.), Años 1999-2002	37
Variación (%) del Crecimiento de Generación eléctrica (WGh), Años 1999-2002	39

DISTRIBUCIÓN DE ENERGIA ELECTRICA

Distribución de energía eléctrica ,por tipo de cliente, años 1999-2002	43
Distribución de Energía eléctrica ,por tipo de cliente y Región, Años 1999-2002.	45
Distribución de energía Eléctrica Total, por regiones Años 1999-2002	48
Compañías Distribuidoras ,según región de concesión	51

INDICE DE GRAFICOS

Gráfico N° 1: Capacidad de Generación por Sistemas, Año 2002.	20
Gráfico N° 2: Generación de Energía Electrica Total, Años 1999-2002	33
Gráfico N° 3: Generación de Energía Eléctrica ,por Sistemas , años 1999-2002.	35
Gráfico N°4: Variación (%) del Crecimiento de Generación Eléctrica, Años 1999-2002	39
Gráfico N° 5: Distribución de Energía Eléctrica , por tipo de clientes Años 1999-2002	50

PRESENTACIÓN

En el presente anuario el Instituto Nacional de Estadísticas presenta una serie de datos estadísticos y técnicos referentes a la Generación, Transmisión Distribución, Sistemas Interconectados, Tipos de Generación y otros aspectos del sector energético referentes al período 1999-2002 .

Los antecedentes son obtenidos a través de una encuesta mensual dirigida a todas las plantas Generadoras y Distribuidoras a lo largo del país, cuyos datos se encuentran protegidos por el Secreto Estadístico , figura jurídica creada por la ley orgánica del INE, impide su difusión individualizando al informante.

El INE, publica mensualmente esta información en sus boletines "Indicadores Mensuales " e "Indicadores Sectoriales".

Máximo Aguilera Reyes
Director Nacional

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

Antecedentes Generales:

1. – En el sector Eléctrico es posible identificar tres actividades con características diferenciadas. Ellas son:

- Generación de Energía eléctrica.
- Transmisión de Energía eléctrica
- Distribución de Energía Eléctrica.

Desde el punto de vista de su regulación, estas actividades admiten tratamientos distintos, sin embargo su fin es el mismo, lograr la máxima eficiencia económica y social en la provisión de electricidad.

1.1 El proceso de Generar Energía Eléctrica se realiza en Chile, principalmente mediante dos tipos de fuentes: la Hidroeléctrica, y la Termoeléctrica, entre las que se destacan el carbón y el gas natural, esta última fuente térmica se incorporó al sistema central a mediados del año 1999, este proceso corresponde a centrales que funcionan con un sistema de doble generación, por un lado tienen unidades que utilizan como elemento motor los gases calientes producto de la combustión del gas natural, y por otro lado, la misma combustión permite generar el vapor que mueve las turbinas a vapor.

Las centrales hidroeléctricas, por lo general enfrentan un bajo costo de producción. Sin embargo, dada la geografía de Chile, se deben ubicar en la zona sur del país asumiendo mayores costos de transmisión. Por el contrario, las centrales térmicas no tienen ese problema, pero el costo de producción de ellas es mayor. Este tipo de centrales es alimentado con diferentes combustibles tales como, el carbón, gas natural, el petróleo, la leña y otros desechos. De acuerdo al destino de la energía eléctrica, las generadoras se pueden clasificar en: Generadoras de servicio público y auto productoras.

1.1.1 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.

1.1.2 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.

1.2 Transmisión

Es el proceso mediante el cuál la energía eléctrica generada es transportada por cables en alta tensión, vehículo por que es transportada la energía 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.

1.2 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.

2 Sistemas Eléctricos en Chile.

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

2.1 Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)

2.2 Sistema Interconectado Central(SIC)

2.3 Sistema Eléctrico de Aysén

2.4 Sistema Eléctrico de Magallanes

Cada uno de estos sistemas está constituido por la interconexión de las eléctricas de transmisión y las centrales generadoras.

La suma de las capacidades instaladas de estos cuatro sistemas, que asciende en el año 2002 a 10.465,9 gwh, constituye la potencia total instalada en el país.

2.1 Sistema Interconectado del Norte Grande

2.1.1 Reseña Histórica

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.², lo que representa un 24,5% del territorio de Chile continental.

Entrega el servicio al 5,6% de la población nacional, la que se concentra en pocos lugares y muy distanciados entre sí.

Por otra parte, dentro de este sistema opera el Centro de Despacho Económico de carga(CDEC-SING), entró en operación el año 1993, y está compuesto por las empresas: Edelnor, Endesa y Codelco Tocopilla, que actualmente es una empresa privada denominada Eletroandina.El año 1995 se incorpora a este sistema la empresa Norgener.

2.1.2 Antecedentes

De acuerdo a la legislación vigente, podrán integrar el Sistema Interconectado del Norte Grande, las empresas eléctricas cuyas capacidades instaladas de generación sean superiores al 2% de la potencia total instalada en el Sistema a la fecha de constituirse el respectivo SING.

A la fecha de constitución del SING, este sistema tenía una potencia total instalada de 746,2 MW, por lo que la capacidad instalada mínima para ser integrante era de 14,92 MW.

El total de capacidad instalada del SING en la actualidad es de 3.645,07 MW correspondiendo un 99,63% a centrales termoeléctricas y un 0,37% a centrales Hidroeléctricas. A diciembre del año 2002 este sistema representa un 34,8 % de potencia instalada en el país.

2.2 Sistema Interconectado Central.

2.2.1 Reseña Histórica

En conformidad a las disposiciones legales establecidas en los decretos N° 1 y N°6 de 1982 y 1985 respectivamente, se formaliza la constitución del Sistema Interconectado Central (SIC).

El área cubierta por el SIC abarca desde Taltal por el norte hasta la isla grande de Chiloé por el sur. En esta área geográfica habita aproximadamente el 93% de la población del país y cubre una superficie de 326.412 Km², lo que corresponde al 43% del total del país, excluida la superficie del Territorio antártico Chileno.

Al igual que el sistema anterior podrá integrarse al SIC empresas eléctricas cuyas capacidades instaladas de generación sean superiores al 2% de la potencia total instalada en el Sistema a la fecha de constitución.

A la fecha de constitución del SIC, el sistema tenía una potencia total instalada de 3.055 MW, por lo que la capacidad instalada mínima para ser integrante era de 61,1 MW.

El total de capacidad instalada del SIC en la actualidad es de 6.732,9 MW correspondiendo a un 39,87 % a centrales termoeléctricas y un 60,13% a centrales Hidroeléctricas. a Diciembre del 2002, este sistema representa el 64,3% de la potencia instalada del país.

2.3 Sistema Eléctrico de Aysen

Se encuentra localizado en la undécima región y comprende una capacidad instalada de 23,4 MW a diciembre del 2002. El 27,7 % de dicha capacidad corresponde a energía hidroeléctrica y el 63,9 % a termoeléctrica y un 2,0% a energía de central renovable. Este sistema representa un 0,2 % del total de la potencia instalada del país.

2.4 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 64,5 MW, equivalente al 0,6 % de la capacidad total del país. El 100% de la energía generada corresponde al tipo termoeléctrica.

3.1.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE AÑO 2002

(Continúa)

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	23,75	
EDELNOR	CAVANCHA	CAVA	Hidro	Central CavanCHA	3,19	
	CHAPIQUIÑA	CHAP	Hidro	Central Chapiquiña	10,2	
	DIESEL ANTOFAGASTA	GMAN	Diesel	Cent.Dies. Antofagasta	16,8	
		MAAN	Fuel Oil Nro. 6	Cent. Dies. Antofagasta	11,87	
	DIESEL ARICA	GMAR	Diesel	Central Diesel Arica	8,4	
		M1AR	Diesel	Central Diesel Arica	3	
		M2AR	Diesel	Central Diesel Arica	2,92	
	DIESEL IQUIQUE	MAIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	5,94	
		MIIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	2,92	
		MSIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	6,2	
		SUIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	4,2	
		TGIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	23,75	
	DIESEL MANTOS BLANCOS	MIMB	Fuel Oil Nro. 6	Mantos Blancos	28,64	
		TERMOELÉC.MEJILLONES	CTM1	Carbón	Chacaya	165,9
			CTM2	Carbón	Chacaya	175,1
	ELECTROAND.	ELECTROANDINA TOCOPILLA	CTM3	Gas Natural	Chacaya	250,75
TG1			Diesel	Central Tocopilla	21	
TG2			Diesel	Central Tocopilla	21	
TG3			Gas Natural	Central Tocopilla	37,5	
U09			Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	45	
U10			Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5	
U11			Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5	
NOPEL	ATACAMA	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	
		CC1	Gas Natural	Central Atacama	395,9	
			CC2	Gas Natural	Central Atacama	395,9
		DIESEL ENAEX	CUMMINS	Diesel	Enaex	0,73
DEUTZ	Diesel		Enaex	1,97		
NORGENER	TERMOELÉ. NORGENER	NTO1	Carbón	Norgener	136,3	
		NTO2	Carbón	Norgener	141,04	

fuelle: c.n.e

3.2.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL AÑO 2002

(continua)

NOMBRE CENTRAL	PROPIETARIO	AÑO PUESTA EN SERVICIO	TIPO DE TURBINA	Nº UNIDA DES	POTENCIA TOTAL MW
Alfalfal	GENER S.A.	1991	Pasada	2	160,00
Maitenes	GENER S.A.	1923-89	Pasada	5	30,80
Queltehues	GENER S.A.	1928	Pasada	3	41,07
Volcán	GENER S.A.	1944	Pasada	1	13,00
Colbún	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	400,00
Machicura	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	90,00
San Ignacio	COLBUN S.A.	1996	Pasada	1	37,00
Rucúe	COLBUN S.A.	1998	Pasada	2	170,00
Los Molles	ENDESA	1952	Pasada	2	16,00
Rapel	ENDESA	1968	Embalse	5	350,00
Sauzal	ENDESA	1948	Pasada	3	76,80
Sauzalito	ENDESA	1959	Pasada	1	9,50
Cipreses	ENDESA	1955	Embalse	3	101,40
Isla	ENDESA	1963-64	Pasada	2	68,00
Antuco	ENDESA	1981	Embalse	2	300,00
El Toro	ENDESA	1973	Embalse	4	400,00
Abanico	ENDESA	1948-59	Pasada	6	136,00
Canutillar	ENDESA	1990	Embalse	2	145,00
Pangue	PANGUE S.A.	1996	Embalse	2	467,00
Pehuenche	PEHUENCHE S.A.	1991	Embalse	2	500,00
Curillinque	PEHUENCHE S.A.	1993	Pasada	1	85,00
Loma Alta	PEHUENCHE S.A.	1997	Pasada	1	38,00
Mampil	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	49,00
Peuchén	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	75,00
Pilmaiquén	PILMAIQUEN S.A.	1944-59	Pasada	5	39,00
Pullinque	PULLINQUE S.A.	1962	Pasada	3	48,60
Aconcagua	ACONCAGUA S.A.	1993-94	Pasada	2	72,90
Chacabuquito	ACONCAGUA S.A.	2002	Pasada	4	25,00
Florida	S.C. DEL MAIPO	1909-93	Pasada	5	28,00
Los Quillos	H.G. VIEJA Y M. V.	1943-89	Pasada	3	39,30
Capullo	E.E. CAPULLO	1995	Pasada	1	10,70
S. Andes	GEN. S. ANDES	1909	Pasada	4	1,104
Carbomet	CARBOMET	1944-86	Pasada	4	10,896
Puntilla	E. E. Puntilla S.A.	1997	Pasada	1	14,700
Arauco	ARAUCO GENERAC	1996	vapor-licor negro	5	33,000
Celco	ARAUCO GENERAC	1996	vapor-licor negro	2	20,000
Laguna Verde	GENER S.A.	1939-49	vapor-carbón	2	54,700
Renca	GENER S.A.	1962	vapor-carbón	2	100,000
Ventanas	GENER S.A.	1964-77	vapor-carbón	2	338,000

fuerce:c.n.e

3.2.- UNID.GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL
AÑO 2002

(conclusión)

NOMBRE CENTRAL	PROPIETARIO	AÑO PUESTA EN SERVICIO	TIPO DE TURBINA	NºDE UNID	POTENCIA TOTAL MW
El Indio TG	GENER S.A.	1990	gas-diesel	1	18,800
San Francisco de	GENER S.A.	2002	gas-diesel	1	25,000
Huasco Vapor	ENDESA	1965	vapor-carbón	2	16,000
Bocamina	ENDESA	1970	vapor-carbón	1	125,000
Huasco TG	ENDESA	1977-79	gas-IFO 180	3	64,230
D. De Almagro	ENDESA	1981	gas-diesel	2	47,500
Taltal	ENDESA	1999	ciclo-abiero gas natural	2	244,900
Guacolda	GUACOLDA S.A.	1995-96	vapor-carbón	2	304,000
Laja	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des.forest.	1	8,700
Constitución	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des.forest.	1	8,700
Nueva Renca	S.E. SANTIAGO S.A.	1997	ciclo-combinado gas natural	1	379,000
Petropower	PETROPOWER S.A.	1998	derivado del petróleo	1	48,600
Nehuenco	COLBUN S.A.	1998	ciclo-combinado gas natural	1	370,000
Nehuenco 9B	COLBUN S.A.	2002	ciclo-abiero gas natural	1	108,000
San Isidro	SAN ISIDRO S.A.	1998	ciclo-combinado gas natural	1	370,000

Fuente: c.n.e.

3.3.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA ELECTRICO DE AYSEN AÑO 2002

Central	Unidad Generadora	Propietario	Tipo	Potencia MW
Puerto Aysen	Puerto Aysen	EDELAYSEN S.A.	Hidro	6,48
	Fiat	EDELAYSEN S.A.	Diesel	3,84
Coyhaique	MWM	EDELAYSEN S.A.	Diesel	0,33
	MWM	EDELAYSEN S.A.	Diesel	0,48
	Deutz	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1
	Nueva Fuel 1	EDELAYSEN S.A.	IFO	2
	Nueva Fuel 2	EDELAYSEN S.A.	IFO	2
	Diesel 2,0 MW	EDELAYSEN S.A.	Diesel	2
	Diesel 1,4 MW	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,4
	Diesel 0,7 MW	EDELAYSEN S.A.	Diesel	0,7
	Diesel 1,2 MW	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,2
	Eólica	EDELAYSEN S.A.	Eólica	1,98

3.4.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA ELECTRICO DE MAGALLANES AÑO 2002

Central	Unidad Generadora	Cantidad	Propietario	Tipo	Potencia MW
Tres Puentes	T.G. Hitachi	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	24,00
	T.G. Solar	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	10,00
	CATERPILLAR	2	EDELMAG S.A.	Diesel	2,92
	CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Diesel	1,50
	CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	2,72
Punta Arenas	T.G. G. ELECTRIC 1	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	6,50
	T.G. G. ELECTRIC 2	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	6,70
	SULZER	3	EDELMAG S.A.	Diesel	4,20
Puerto Natales	M. WAUKESHA	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,18
	T. G. Solar	2	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,60
	M. F. MORSE	2	EDELMAG S.A.	Diesel	0,45
	M. CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Diesel	0,92
Porvenir	M. WAUKESHA	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	0,88
	CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Diesel	0,50
	M. DEUTZ	2	EDELMAG S.A.	Diesel	0,40

fuelle:c.n.e.

C A P A C I D A D
I N S T A L A D A

**2.3.4-01 CAPACIDAD DE GENERACION POR SISTEMAS, PARA
EMPRESAS DE SERVICIOS PUBLICOS, AÑOS 1999-2002**

Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
1999	2553	2540	13
2000	3041	3028	13
2001	3441	3441	14
2002	3645	3632	13

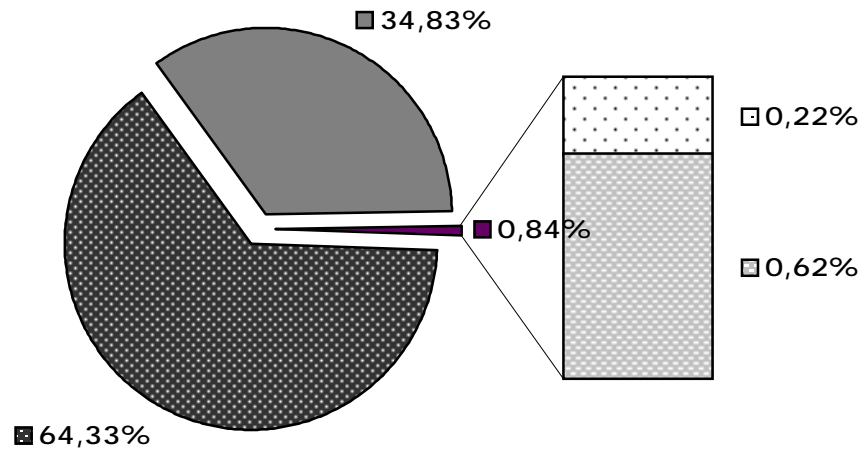
Sistema Interconectado Central(SIC)			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
1999	6695	2792	3903
2000	6653	2661	3992
2001	6579	2546	4033
2002	6733	2684	4049

Sistema Interconectado de Aysen			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
1999	18	12	6
2000	17	13	4
2001	25	18	7
2002	23	16	7

Sistema Interconectado de Magallanes			
Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
1999	65	64	0
2000	64	64	0
2001	65	65	0
2002	65	65	0

fuentes: c.n.e

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE CAPACIDAD DE GENERACION ,POR SISTEMAS



■ SIC ■ SING ■ AYSEN ■ MAGALLANES

**GENERACION
ENERGIA ELECTRICA**

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APOORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. ANOS 1999-2002

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)								
Año y Mes	Norte Grande (SING)							
	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	9.125	100	921	10,10	8.156	89,39	48	0,50
2000	8.237	100	2.574	31,53	5.617	67,91	46	0,56
2001	8.460	100	4.853	57,36	3.557	42,04	50	0,59
2002	8.865	100	4.635	52,28	4.174	47,08	56	0,63
1999								
Enero	758	100	0	0,00	755	99,60	3	0,40
Febrero	694	100	0	0,00	688	98,99	6	0,60
Marzo	775	100	0	0,00	768	98,80	7	0,90
Abril	756	100	0	0,00	751	99,20	5	0,80
Mayo	761	100	0	0,00	757	96,92	4	0,52
Junio	739	100	0	0,00	736	97,74	3	0,40
Julio	691	100	0	0,00	688	88,77	3	0,40
Agosto	629	100	0	0,00	626	82,48	3	0,40
Septiembre	601	100	0	0,00	598	82,49	3	0,41
Octubre	658	100	0	0,00	655	80,86	3	0,38
Noviembre	773	100	155	20,10	614	79,32	4	0,52
Diciembre	761	100	237	31,10	520	68,33	4	0,52
2000								
Enero	699	100	238	34,0	456	65,2	5	0,7
Febrero	612	100	258	42,2	349	57,0	5	0,8
Marzo	725	100	139	19,2	582	80,3	4	0,6
Abril	674	100	149	22,1	522	77,4	3	0,4
Mayo	716	100	204	28,5	509	71,1	3	0,4
Junio	659	100	184	27,9	472	71,6	3	0,5
Julio	729	100	232	31,8	493	67,6	4	0,5
Agosto	665	100	230	34,6	428	64,4	4	0,6
Septiembre	636	100	188	29,6	445	70,0	3	0,5
Octubre	662	100	223	33,7	435	65,7	4	0,6
Noviembre	731	100	283	38,7	444	60,7	4	0,5
Diciembre	729	100	246	33,7	482	66,1	4	0,5

Nota: no incluye empresas autoproductoras

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 1999-2002

(conclusión)

SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)								
Norte Grande (SING)								
Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	9.125	100	921	10,10	8.156	89,39	48	0,50
2000	8.237	100	2.574	31,53	5.617	67,91	46	0,56
2001	8.460	100	4.853	57,36	3.557	42,04	50	0,59
2002	8.865	100	4.635	52,28	4.174	47,08	56	0,63
2001								
Enero	738	100	200	27,10	533	72,22	5	0,68
Febrero	660	100	265	40,15	391	59,24	4	0,61
Marzo	754	100	268	35,54	484	64,19	2	0,27
Abril	693	100	359	51,80	333	48,05	1	0,14
Mayo	696	100	371	53,30	321	46,12	4	0,57
Junio	671	100	497	74,07	170	25,34	4	0,60
Julio	689	100	514	74,60	175	25,4	0	0,00
Agosto	722	100	452	62,60	265	36,7	5	0,71
Septiembre	692	100	495	71,53	191	27,6	6	0,87
Octubre	718	100	404	56,27	308	42,9	6	0,84
Noviembre	704	100	510	72,44	188	26,7	6	0,85
Diciembre	723	100	518	71,65	198	27,4	7	0,97
2002								
Enero	747	100	453	60,64	288	38,55	6	0,80
Febrero	676	100	217	32,10	453	67,01	6	0,89
Marzo	784	100	243	30,99	533	67,98	8	1,02
Abril	741	100	270	36,44	466	62,89	5	0,67
Mayo	759	100	392	51,65	362	47,69	5	0,66
Junio	712	100	385	54,07	322	45,22	5	0,70
Julio	719	100	465	64,67	254	35,33	0	0,00
Agosto	719	100	403	56,05	314	43,67	2	0,28
Septiembre	696	100	341	48,99	352	50,57	3	0,43
Octubre	727	100	389	53,51	334	45,94	4	0,55
Noviembre	777	100	526	67,70	245	31,53	6	0,77
Diciembre	808	100	551	68,19	251	31,06	6	0,74

Nota: no incluye empresas autoproductoras

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APOORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 1999-2002

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL(SIC)								
Año y Mes	Central(SIC)							
	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	26.915	100	5.417	17,78	8.690	33,53	12.808	48,69
2000	29.074	100	5.450	18,75	5.434	18,69	18.190	62,56
2001	30.237	100	5.364	17,74	4.304	14,23	20.569	68,03
2002	30.969	100	5.578	18,01	3.482	11,24	21.909	70,74
1999								
Enero	2.210	100	641	29,00	703	31,81	866	39,19
Febrero	2.077	100	634	30,52	661	31,82	782	37,65
Marzo	2.347	100	768	32,72	896	38,18	683	29,10
Abril	2.126	100	523	24,60	1.076	50,61	527	24,79
Mayo	2.200	100	587	26,68	1.128	51,27	485	22,05
Junio	2.195	100	470	21,41	1.020	46,47	705	32,12
Julio	2.313	100	440	19,02	1.151	49,76	722	31,21
Agosto	2.321	100	493	21,24	732	31,54	1.096	47,22
Septiembre	2.176	100	202	9,28	293	13,47	1.681	77,25
Octubre	2.272	100	100	4,40	312	13,73	1.860	81,87
Noviembre	2.281	100	168	7,37	318	13,94	1.795	78,69
Diciembre	2.397	100	391	16,31	400	16,69	1.606	67,00
2000								
Enero	2.423	100	583	24,06	492	20,31	1.348	55,63
Febrero	2.313	100	689	29,79	503	21,75	1.121	48,47
Marzo	2.532	100	743	29,34	641	25,32	1.148	45,34
Abril	2.432	100	718	29,52	701	28,82	1.013	41,65
Mayo	2.543	100	757	29,77	954	37,51	832	32,72
Junio	2.439	100	454	18,61	493	20,21	1.492	61,17
Julio	2.512	100	344	13,69	317	12,62	1.851	73,69
Agosto	2.436	100	384	15,76	310	12,73	1.742	71,51
Septiembre	2.285	100	234	10,24	278	12,17	1.773	77,59
Octubre	2.396	100	160	6,68	255	10,64	1.981	82,68
Noviembre	2.366	100	140	5,92	254	10,74	1.899	80,26
Diciembre	2.470	100	244	9,88	236	9,55	1.990	80,57

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 1999-2002

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL(SIC)								
Año y Mes	Central(SIC)							
	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	26.915	100	5.417	17,78	8.690	33,53	12.808	48,69
2000	29.074	100	5.450	18,75	5.434	18,69	18.190	62,56
2001	30.237	100	5.364	17,74	4.304	14,23	20.569	68,03
2002	30.969	100	5.578	18,01	3.482	11,24	21.909	70,74
2001								
Enero	2.501	100	593	23,71	280	11,20	1.628	65,09
Febrero	2.343	100	520	22,19	499	21,30	1.324	56,51
Marzo	2.673	100	684	25,59	600	22,45	1.389	51,96
Abril	2.506	100	645	25,74	562	22,43	1.299	51,84
Mayo	2.567	100	676	26,33	463	18,04	1.428	55,63
Junio	2.498	100	387	15,49	253	10,13	1.858	74,38
Julio	2.570	100	290	11,28	248	9,65	2.032	79,07
Agosto	2.544	100	303	11,91	249	9,79	1.992	78,30
Septiembre	2.367	100	236	9,97	239	10,10	1.892	79,93
Octubre	2.566	100	344	13,41	279	10,87	1.943	75,72
Noviembre	2.480	100	315	12,70	305	12,30	1.860	75,00
Diciembre	2.622	100	371	14,15	327	12,47	1.924	73,38
2002								
Enero	2.585	100	538	20,81	350	13,54	1.697	65,65
Febrero	2.382	100	580	24,35	352	14,78	1.450	60,87
Marzo	2.647	100	689	26,03	397	15,00	1.561	58,97
Abril	2.560	100	682	26,64	411	16,05	1.467	57,30
Mayo	2.591	100	578	22,31	312	12,04	1.701	65,65
Junio	2.559	100	455	17,78	256	10,00	1.848	72,22
Julio	2.684	100	569	21,20	285	10,62	1.830	68,18
Agosto	2.646	100	350	13,23	251	9,49	2.045	77,29
Septiembre	2.449	100	231	9,43	220	8,98	1.998	81,58
Octubre	2.635	100	302	11,46	225	8,54	2.108	80,00
Noviembre	2.526	100	293	11,60	188	7,44	2.045	80,96
Diciembre	2.705	100	311	11,50	235	8,69	2.159	79,82

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y
TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.
AÑOS 1999-2002** (continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DE AYSEN (EDELAYSEN)						
Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	81	100	41	50,62	40	49,38
2000	83	100	43	51,81	40	48,19
2001	84	100	43	51,19	41	48,81
2002	93	100	48	51,61	45	48,39
1999						
Enero	6	100,00	3	50,00	3	50,00
Febrero	6	100,00	3	50,00	3	50,00
Marzo	6	100,00	3	50,00	3	50,00
Abril	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Mayo	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Junio	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Julio	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Agosto	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Septiembre	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Octubre	6	100,00	3	50,00	3	50,00
Noviembre	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Diciembre	8	100,00	4	50,00	4	50,00
2000						
Enero	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Febrero	6	100,00	3	50,00	3	50,00
Marzo	6	100,00	4	57,14	3	42,86
Abril	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Mayo	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Junio	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Julio	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Agosto	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Septiembre	7	100,00	4	57,14	3	42,86
Octubre	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Noviembre	7	100,00	3	42,86	4	57,14
Diciembre	8	100,00	3	42,86	4	57,14

Nota: No incluye autoproductoras

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APOORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.
AÑOS 1999-2002 (conclusión)

Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	81	100	41	50,62	40	49,38
2000	83	100	43	51,81	40	48,19
2001	84	100	43	51,19	41	48,81
2002	93	100	48	51,61	45	48,39
2001						
Enero	7	100	3	42,86	4	57,14
Febrero	7	100	3	42,86	4	57,14
Marzo	6	100	3	50,00	3	50,00
Abril	7	100	4	57,14	3	42,86
Mayo	7	100	4	57,14	3	42,86
Junio	7	100	4	57,14	3	42,86
Julio	8	100	5	62,50	3	37,50
Agosto	7	100	4	57,14	3	42,86
Septiembre	7	100	3	42,86	4	57,14
Octubre	7	100	3	42,86	4	57,14
Noviembre	6	100	3	50,00	3	50,00
Diciembre	8	100	4	50,00	4	50,00
2002						
Enero	7	100	4	57,14	3	42,86
Febrero	7	100	4	57,14	3	42,86
Marzo	8	100	4	50,00	4	50,00
Abril	8	100	4	50,00	4	50,00
Mayo	8	100	5	62,50	3	37,50
Junio	7	100	5	71,43	2	28,57
Julio	8	100	5	62,50	3	37,50
Agosto	9	100	5	55,56	4	44,44
Septiembre	7	100	3	42,86	4	57,14
Octubre	8	100	3	37,50	5	62,50
Noviembre	8	100	3	37,50	5	62,50
Diciembre	8	100	3	37,50	5	62,50

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y
TIPO DE APOORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.
AÑOS 1999-2002**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DE MAGALLANES						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	154	100	154	100	-	-
2000	163	100	163	100	-	-
2001	173	100	173	100	-	-
2002	176	100	176	100	-	-
1999						
Enero	11	100	11	100	-	-
Febrero	11	100	11	100	-	-
Marzo	13	100	13	100	-	-
Abril	13	100	13	100	-	-
Mayo	14	100	14	100	-	-
Junio	14	100	14	100	-	-
Julio	14	100	14	100	-	-
Agosto	14	100	14	100	-	-
Septiembre	13	100	13	100	-	-
Octubre	13	100	13	100	-	-
Noviembre	12	100	12	100	-	-
Diciembre	12	100	12	100	-	-
2000						
Enero	12	100	12	100	-	-
Febrero	12	100	12	100	-	-
Marzo	14	100	14	100	-	-
Abril	14	100	14	100	-	-
Mayo	15	100	15	100	-	-
Junio	15	100	15	100	-	-
Julio	15	100	15	100	-	-
Agosto	15	100	15	100	-	-
Septiembre	13	100	13	100	-	-
Octubre	13	100	13	100	-	-
Noviembre	12	100	12	100	-	-
Diciembre	13	100	13	100	-	-

Nota: No incluye empresas autoproductoras

2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 1999-2002

(conclusión)

SISTEMA INTERCONECTADO DE MAGALLANES						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidraulica	%
1999	154	100	154	100	-	-
2000	163	100	163	100	-	-
2001	173	100	173	100	-	-
2002	176	100	176	100	-	-
2001						
Enero	13	100	13	100	-	-
Febrero	12	100	12	100	-	-
Marzo	15	100	15	100	-	-
Abril	15	100	15	100	-	-
Mayo	16	100	16	100	-	-
Junio	16	100	16	100	-	-
Julio	16	100	16	100	-	-
Agosto	15	100	15	100	-	-
Septiembre	14	100	14	100	-	-
Octubre	14	100	14	100	-	-
Noviembre	13	100	13	100	-	-
Diciembre	14	100	14	100	-	-
2002						
Enero	13	100	13	100	-	-
Febrero	13	100	13	100	-	-
Marzo	15	100	15	100	-	-
Abril	16	100	16	100	-	-
Mayo	16	100	16	100	-	-
Junio	16	100	16	100	-	-
Julio	16	100	16	100	-	-
Agosto	16	100	16	100	-	-
Septiembre	14	100	14	100	-	-
Octubre	14	100	14	100	-	-
Noviembre	13	100	13	100	-	-
Diciembre	14	100	14	100	-	-

Nota: No incluye empresas autoproductoras

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS POR TIPO
Y APORTE, AÑOS 1999-2002**

(continua)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo C	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	38.019	100	115	3,6	24.523	64,7	13.381	35,0
2000	39.586	100	8.024	20,3	12.730	32,1	18.832	47,6
2001	41.286	100	10.217	24,7	9.810	23,8	21.259	51,5
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
1999								
Enero	3131	100	0	0,0	2207	70,5	924	29,5
Febrero	2929	100	0	0,0	2090	71,4	839	28,6
Marzo	3278	100	0	0,0	2545	77,6	733	22,4
Abril	3043	100	1	0,0	2476	81,4	566	18,6
Mayo	3155	100	3	0,1	2633	83,5	519	16,4
Junio	3112	100	9	0,3	2368	76,1	735	23,6
Julio	3257	100	0	0,0	2502	76,8	755	23,2
Agosto	3252	100	30	0,9	2087	64,2	1135	34,9
Septiembre	3066	100	36	1,2	1301	42,4	1729	56,4
Octubre	3254	100	0	0,0	1333	41,0	1921	59,0
Noviembre	3215	100	0	0,0	1358	42,2	1857	57,8
Diciembre	3327	100	36	1,1	1623	48,8	1668	50,1
2000								
Enero	3292	100	821	24,9	1062	32,3	1409	42,8
Febrero	3082	100	947	30,7	957	31,1	1178	38,2
Marzo	3423	100	882	25,8	1342	39,2	1199	35,0
Abril	3262	100	867	26,6	1342	41,1	1053	32,3
Mayo	3436	100	961	28,0	1604	46,7	871	25,3
Junio	3268	100	638	19,5	1097	33,6	1533	46,9
Julio	3472	100	576	16,6	989	28,5	1907	54,9
Agosto	3330	100	614	18,5	917	27,5	1799	54,0
Septiembre	3135	100	422	13,5	885	28,2	1828	58,3
Octubre	3269	100	383	11,7	842	25,8	2044	62,5
Noviembre	3243	100	423	13,0	860	26,5	1960	60,4
Diciembre	3374	100	490	14,5	833	24,7	2051	60,8

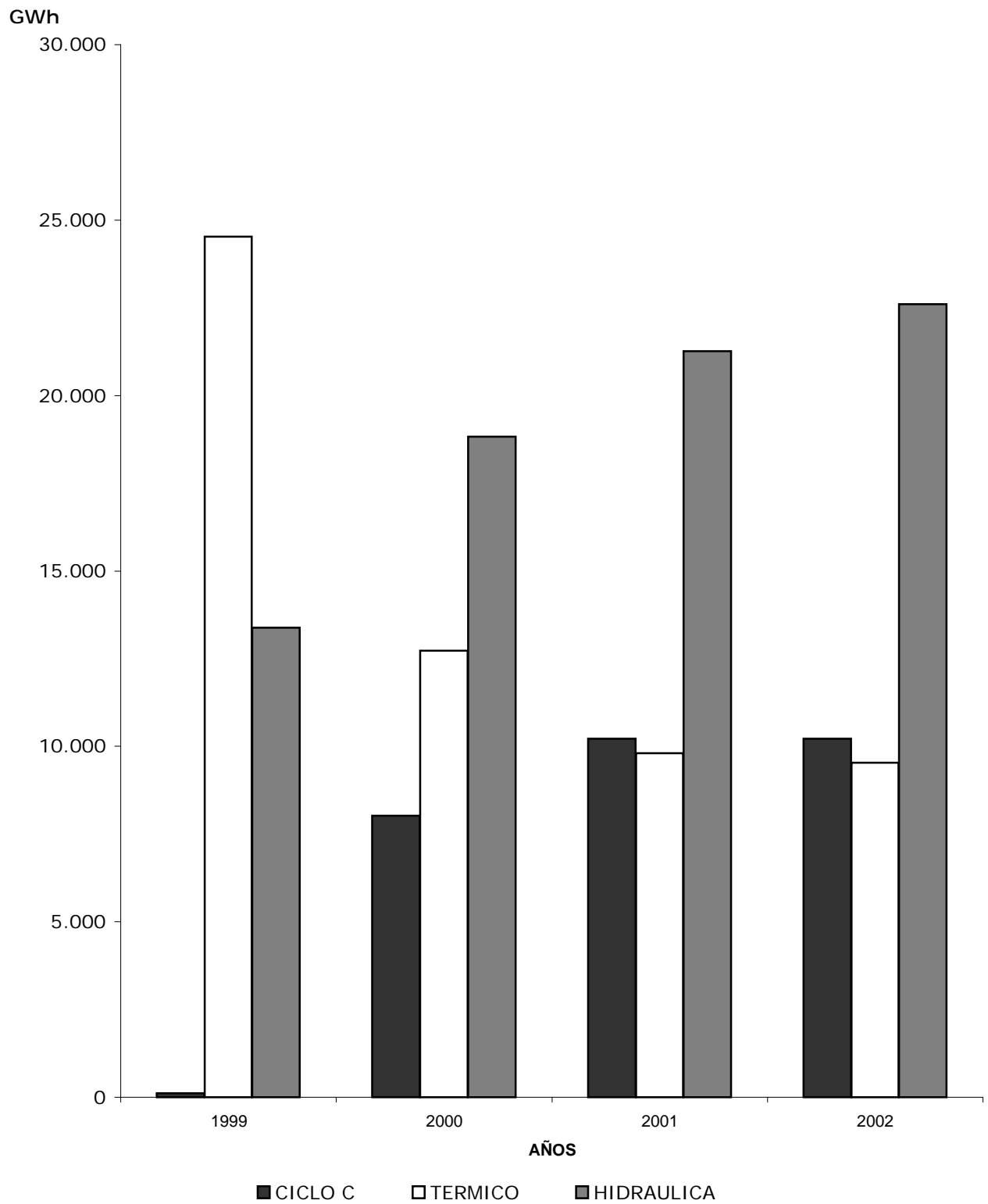
2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS POR TIPO Y APOORTE, AÑOS 1999-2002

(conclusión)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo C	%	Térmica	%	Hidráulica	%
1999	38.019	100	115	3,6	24.523	64,7	13.381	35,0
2000	39.586	100	8.024	20,3	12.730	32,1	18.832	47,6
2001	41.286	100	10.217	24,9	9.810	23,3	21.259	51,8
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
2001								
Enero	3.461	100	793	22,9	978	28	1.690	48,8
Febrero	3.203	100	785	24,5	1.036	32	1.382	43,2
Marzo	3.638	100	952	26,2	1.241	34	1.445	39,7
Abril	3.410	100	1.004	29,4	1.060	31	1.346	39,5
Mayo	3.489	100	1.047	30,0	965	28	1.477	42,3
Junio	3.392	100	884	26,1	600	18	1.908	56,2
Julio	3.490	100	804	23,0	602	17	2.084	59,8
Agosto	3.499	100	755	21,6	691	20	2.053	58,7
Septiembre	3.277	100	731	22,3	591	18	1.955	59,7
Octubre	3.502	100	748	21,4	746	21	2.008	57,3
Noviembre	3.386	100	825	24,4	638	19	1.923	56,8
Diciembre	3.539	100	889	25,1	662	19	1.988	56,2
2002								
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

Graf.2

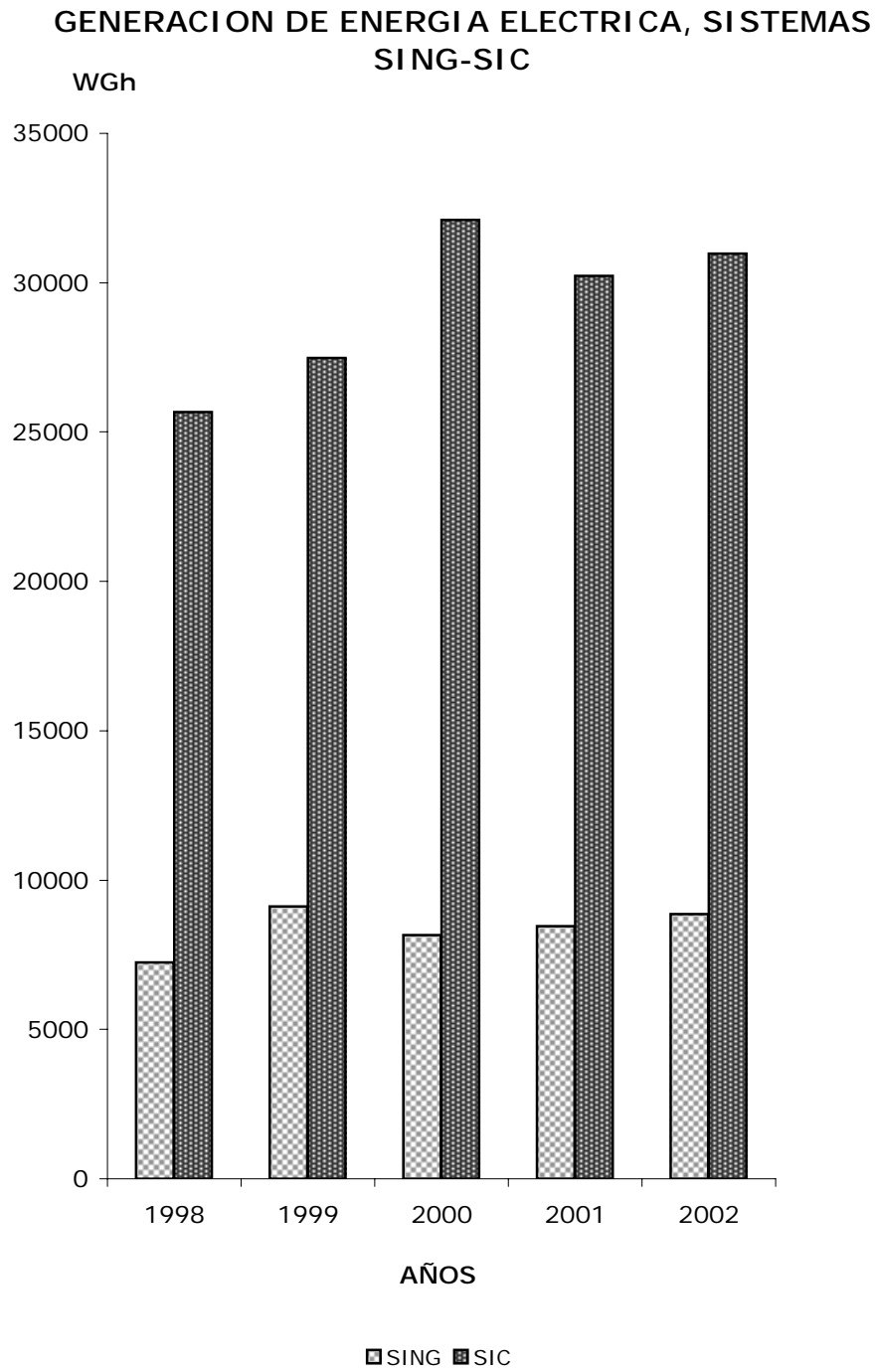
GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA ,TOTAL PAIS POR TIPOS DE SISTEMAS



2.3.4-4 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA,POR REGIONES EN GWH, AÑOS 1999-2002

Region y País	Generación Eléctrica, Años			
	1999	2000	2001	2002
TOTAL PAIS	38.019	39.586	41.286	42.353
1 De Tarapaca	1.209	1.184	840	707
2 De antofagasta	7.981	7.427	8.173	8.208
3 de Atacama	2.682	2.067	2.199	2.246
4 de Coquimbo	98	67	71	98
5 De Valparaiso	6.724	5.822	4.721	4.723
6 Del Libertador Gral B.O"Higgins	1.661	2.210	2.411	2.658
7Del Maule	5.221	7.730	9.480	8.902
8 Del Bio-bío	6.678	7.320	7.104	8.469
9 De la Araucanía	287	270	300	284
10 de Los Lagos	1.025	1.432	1.545	1.629
11 De Aisen del Gral C.Ibanez del Campo	114	117	108	131
12 de Magallanes	320	344	355	350
13Metropolitana	4.019	3.596	3.979	3.948

Graf.3



**2.3.4-5 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS,
SEGÚN SISTEMA Y TIPO DE PRODUCTOR, (GWH)
AÑOS 1999-2002**

Sistemas Electricos	Generación Eléctricas, Años			
	1999	2000	2001	2002
TOTAL PAIS	38.019	39.595	41.286	42.354
Servicio publico	36.272	37.557	38.951	40.103
Autoproductor	1.747	2.038	1.335	2.251
Sing	9.190	8.684	9.027	8.916
Servicio Publico	9.125	8.237	8.460	8.865
Autoproductor	65	447	567	51
Sic	28.396	30.441	30.796	32.956
Servicio Publico	26.915	29.074	30.237	30.969
Autoproductor	1.481	1.367	559	1.987
Aysen	114	117	108	131
Servicio Publico	78	83	84	93
Autoproductor	36	34	24	38
Magallanes	319	344	355	351
Servicio Publico	154	163	170	176
Autoproductor	165	190	185	175

2.3.4-6 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL,POR REGIONES(GWh) AÑOS 1999-2002

continua

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1999	38.019	1.209	7.980	2.682	98	6.723	1.662	5.221	6.678	287	1.025	114	321	4.019
2000	39.586	1.184	7.426	2.068	67	5.822	2.210	7.729	7.320	269	1.433	117	345	3.596
2001	41.286	840	8.173	2.199	71	4.721	2.411	9.480	7.104	300	1.545	108	355	3.979
2002	42.353	707	8.208	2.246	98	4.723	2.658	8.902	8.469	284	1.629	131	350	3.948
1999														
Enero	3.131	57	705	216	8	736	110	271	420	26	48	9	23	502
Febrero	2.929	85	614	210	10	751	110	240	401	23	33	8	23	421
Marzo	3.278	105	678	276	9	901	113	174	445	12	60	9	26	470
Abril	3.043	96	667	272	10	661	99	189	508	26	61	10	25	419
Mayo	3.155	110	676	274	11	702	93	188	514	26	110	10	30	411
Junio	3.112	97	660	264	10	625	96	201	643	25	130	9	28	324
Julio	3.257	104	676	271	12	631	126	235	654	25	159	10	29	325
Agosto	3.252	121	644	229	5	530	120	333	717	24	148	9	27	345
Septiembre	3.066	106	625	147	5	240	267	619	741	25	109	10	26	146
Octubre	3.254	119	697	148	11	197	191	909	665	25	95	10	28	159
Noviembre	3.215	110	670	173	4	197	198	977	511	25	37	10	27	276
Diciembre	3.327	99	668	202	3	552	139	885	459	25	35	10	29	221
2000														
Enero	3.292	98	607	224	3	652	117	501	612	25	82	10	27	334
Febrero	3.082	91	525	210	3	640	113	375	516	23	134	9	27	416
Marzo	3.423	101	630	224	3	774	119	431	521	26	147	10	31	406
Abril	3.262	67	692	225	3	715	87	421	480	21	138	10	29	374
Mayo	3.436	113	718	235	7	784	74	262	620	26	176	10	32	379
Junio	3.268	95	618	169	3	483	211	525	723	26	138	10	31	236
Julio	3.472	111	634	163	4	424	286	840	669	25	122	10	30	154
Agosto	3.330	98	573	168	6	415	197	839	646	26	123	10	29	200
Septiembre	3.135	91	562	135	6	267	286	743	663	25	119	10	27	201
Octubre	3.269	106	607	90	11	204	234	884	722	27	87	10	28	259
Noviembre	3.243	110	627	104	9	233	222	914	624	9	81	9	26	275
Diciembre	3.374	103	633	121	9	231	264	994	524	10	86	9	28	362

2.3.4-6 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL, POR REGIONES (GWh) AÑOS 1999-2002

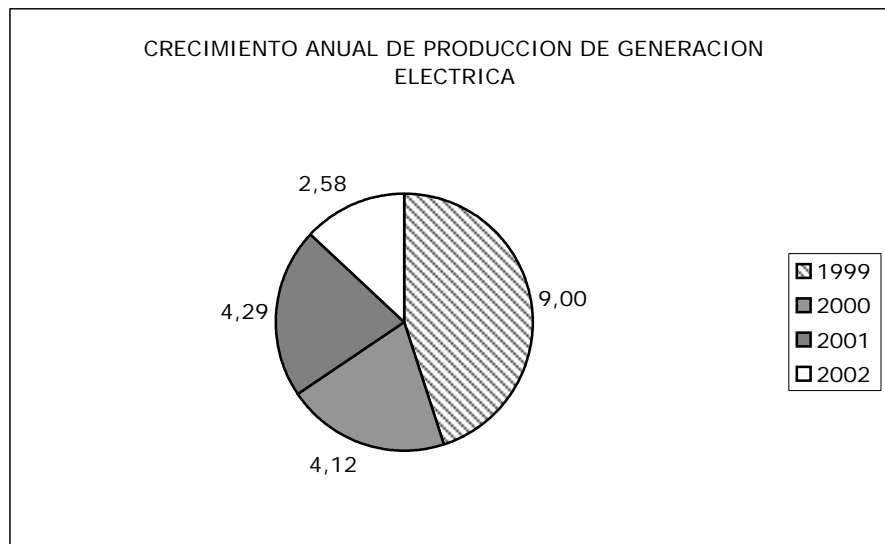
conclusión

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1999	38.019	1.209	7.980	2.682	98	6.723	1.662	5.221	6.678	287	1.025	114	321	4.019
2000	39.586	1.184	7.426	2.068	67	5.822	2.210	7.729	7.320	269	1.433	117	345	3.596
2001	41.286	840	8.173	2.199	71	4.721	2.411	9.480	7.104	300	1.545	108	355	3.979
2002	42.353	707	8.208	2.246	98	4.723	2.658	8.902	8.469	284	1.629	131	350	3.948
2001														
Enero	3.461	88	675	185	7	520	201	776	415	27	119	9	29	410
Febrero	3.203	51	678	197	5	638	160	503	492	24	139	8	26	282
Marzo	3.638	95	748	226	5	724	159	524	542	26	148	9	31	401
Abril	3.410	76	690	226	5	617	124	528	569	25	144	9	30	367
Mayo	3.489	99	656	218	4	569	120	603	639	28	138	9	32	374
Junio	3.392	83	613	169	4	236	198	839	714	26	161	9	31	309
Julio	3.490	87	635	173	4	183	246	896	794	27	142	10	31	262
Agosto	3.499	84	643	181	5	193	294	943	640	28	172	10	31	275
Septiembre	3.277	78	634	148	6	155	261	938	598	27	123	9	30	270
Octubre	3.502	37	740	148	9	300	215	988	616	27	98	9	30	285
Noviembre	3.386	8	771	118	9	248	176	977	552	26	94	8	26	373
Diciembre	3.539	54	690	210	8	338	257	965	533	9	67	9	28	371
2002														
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

2.3.4-7 GENERACION ELECTRICA (Wgh), VARIACION PORCENTUAL (%), AÑOS 1999-2002

Año y Mes	Años								
	1998	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%
TOTAL	34.885	38.019	9,0	39.586	4,1	41.286	4,3	42.353	2,6
Enero	2.828	3.131	10,7	3.292	5,1	3.461	5,1	3.539	2,3
Febrero	2.600	2.929	12,7	3.082	5,2	3.203	3,9	3.249	1,4
Marzo	2.948	3.278	11,2	3.423	4,4	3.638	6,3	3.642	0,1
Abril	2.875	3.043	5,8	3.262	7,2	3.410	4,5	3.494	2,5
Mayo	2.933	3.155	7,6	3.436	8,9	3.489	1,5	3.556	1,9
Junio	2.858	3.112	8,9	3.268	5,0	3.392	3,8	3.492	2,9
Julio	3.054	3.257	6,6	3.472	6,6	3.490	0,5	3.631	4,0
Agosto	2.997	3.252	8,5	3.330	2,4	3.499	5,1	3.593	2,7
Septiembre	2.824	3.066	8,6	3.135	2,3	3.277	4,5	3.361	2,6
Octubre	2.968	3.254	9,6	3.269	0,5	3.502	7,1	3.558	1,6
Noviembre	2.877	3.215	11,7	3.243	0,9	3.386	4,4	3.514	3,8
Diciembre	3.123	3.327	6,5	3.374	1,4	3.539	4,9	3.724	5,2

Graf.4



**D I S T R I B U C I O N
D E
E N E R G I A E L E C T R I C A**

2.3.4-8 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE, (G.W.h) AÑOS 1999-2002

(continua)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por cliente(GWh)						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agricola	Industrial	Otros
1999	35.911	5.828	2.983	12.602	624	10.909	2.965
2000	39.510	6.515	3.480	13.456	623	11.916	3.520
2001	41.472	6.843	3.892	13.824	676	12.382	3.855
2002	43.336	7.226	4.084	14.575	684	12.329	4.438
1999							
Enero	2.955	474	250	1.082	87	841	221
Febrero	2.761	461	258	983	78	869	112
Marzo	3.073	473	262	1.085	71	958	224
Abril	2.819	474	246	1.001	59	884	155
Mayo	2.914	459	223	1.024	46	855	307
Junio	2.910	487	228	998	35	860	302
Julio	3.076	536	247	1.038	33	950	272
Agosto	3.117	515	249	1.078	38	956	281
Septiembre	2.956	513	248	1.038	33	901	223
Octubre	3.104	488	247	1.090	36	938	305
Noviembre	3.058	480	264	1.075	47	948	244
Diciembre	3.168	468	261	1.110	61	949	319
2000							
Enero	3.190	512	287	1.104	70	981	236
Febrero	3.053	493	287	1.037	74	999	163
Marzo	3.402	502	286	1.148	69	1.041	356
Abril	3.254	513	285	1.118	58	1.024	256
Mayo	3.398	545	278	1.145	45	1.017	368
Junio	3.239	567	284	1.086	35	976	291
Julio	3.379	602	298	1.128	32	991	328
Agosto	3.394	566	297	1.135	30	1.005	361
Septiembre	3.208	574	297	1.095	36	977	229
Octubre	3.322	579	297	1.170	44	954	278
Noviembre	3.273	523	293	1.139	58	957	303
Diciembre	3.398	539	291	1.151	72	994	351

**2.3.4-8 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE,
(G.W.h)AÑOS 1999-2002**

(conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por cliente						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agrícola	Industrial	Otros
1999	35.911	5.828	2.983	12.602	624	10.909	2.965
2000	39.510	6.515	3.480	13.456	623	11.916	3.520
2001	41.472	6.843	3.892	13.824	676	12.382	3.855
2002	43.336	7.226	4.084	14.575	684	12.329	4.438
2001							
Enero	3.425	563	334	1.121	83	1.041	283
Febrero	3.167	512	320	1.044	82	986	223
Marzo	3.458	549	334	1.161	77	1.072	265
Abril	3.381	538	317	1.145	59	1.024	298
Mayo	3.524	586	314	1.185	46	1.074	319
Junio	3.465	603	320	1.123	39	1.039	341
Julio	3.584	632	330	1.172	38	1.057	355
Agosto	3.587	594	320	1.193	35	1.032	413
Septiembre	3.271	586	315	1.103	38	996	233
Octubre	3.576	572	325	1.202	50	997	430
Noviembre	3.445	559	325	1.179	58	1.023	301
Diciembre	3.589	549	338	1.196	71	1.041	394
2002							
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

**2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE
Y REGION,(MWH) ,AÑOS 1999-2002**

(continuación)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	1999	2000	2001	2002
TOTAL PAIS	35.910.515	39.510.935	41.472.376	43.335.773
1 De Tarapaca	1.204.779	1.740.754	1.967.871	2.036.967
Residencial	168.031	229.606	280.812	312.830
Comercial	107.154	168.395	240.677	239.392
Minero	629.112	1.061.615	1.113.103	1.131.732
Agricola	-	-	4.631	-
Industrial	177.312	114.433	104.575	113.770
Varios	123.170	166.705	224.073	239.243
2 De Antofagasta	6.884.435	7.333.845	7.757.462	8.295.650
Residencial	175.791	194.863	205.100	218.070
Comercial	72.073	80.467	90.383	124.279
Minero	5.832.089	6.292.703	6.779.543	7.177.476
Agricola				
Industrial	465.109	366.837	337.955	345.761
Varios	339.373	398.975	344.481	430.064
3 de Atacama	2.176.284	2.280.341	2.474.181	2.526.700
Residencial	77.916	63.183	67.255	89.898
Comercial	39.764	41.477	45.024	32.716
Minero	1.883.500	1.940.009	1.831.215	2.020.567
Agricola	54.330	53.917	66.932	77.446
Industrial	40.073	25.456	237.194	39.324
Varios	80.701	156.299	226.561	266.749
4 de Coquimbo	955.917	927.196	1.278.402	1.443.206
Residencial	170.665	210.232	223.974	232.755
Comercial	37.740	59.943	54.335	15.722
Minero	546.425	420.767	717.020	850.465
Agricola	57.465	59.516	54.086	53.972
Industrial	72.908	83.491	87.514	51.567
Varios	70.714	93.247	141.473	238.725
5 de Valparaiso	3.516.659	4.417.160	3.646.041	3.586.588
Residencial	650.448	712.184	751.627	788.716
Comercial	309.284	348.782	373.689	400.940
Minero	1.040.576	1.599.629	1.040.090	880.121
Agricola	100.047	114.328	123.561	127.516
Industrial	1.088.848	1.265.004	964.976	970.115
Varios	327.456	377.233	392.098	419.180

2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE Y REGION,(MWH) ,AÑOS 1999-2002

(continuación)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	1999	2000	2001	2002
6 Del Libertador Gral B.O'Higgins	2.247.446	2.771.127	2.896.918	3.232.618
Residencial	232.240	254.268	275.859	289.407
Comercial	54.955	70.886	79.954	89.518
Minero	1.373.204	1.832.141	1.959.398	2.156.885
Agrícola	87.120	92.085	102.956	103.598
Industrial	376.623	376.703	419.758	412.190
Varios	123.294	145.044	58.993	181.020
7 Del Maule	1.066.677	1.193.301	1.195.269	1.260.172
Residencial	278.522	308.585	329.285	345.461
Comercial	114.734	125.840	137.157	147.345
Minero	-	-	5	-
Agrícola	15.476	18.556	20.723	22.700
Industrial	508.042	574.569	541.010	562.331
Varios	149.903	165.751	167.089	182.335
8 Del Bio-bío	5.153.363	5.582.468	5.693.783	5.868.531
Residencial	523.902	584.102	619.124	647.367
Comercial	191.672	223.950	247.461	267.073
Minero	242.345	177.172	31.498	1.038
Agrícola	10.200	9.234	9.663	7.693
Industrial	3.955.091	4.313.336	4.520.509	4.653.287
Varios	230.153	274.674	265.528	292.073
9 De la Araucanía	864.286	925.551	979.481	1.001.017
Residencial	206.911	232.976	251.398	260.691
Comercial	115.391	136.790	152.725	157.671
Minero	-	-	-	-
Agrícola	20.933	21.322	22.422	22.636
Industrial	398.311	394.194	395.978	381.183
Varios	122.740	140.269	156.958	178.836

2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE Y REGION,(MWH) ,AÑOS 1999-2002 (conclusión)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	1999	2000	2001	2002
10 de Los Lagos	1.048.945	1.213.988	1.369.361	1.446.288
Residencial	270.895	288.629	308.899	328.546
Comercial	172.717	198.046	225.466	246.084
Minero	5.272	1.741	22	17
Agrícola	61.490	75.814	89.492	91.785
Industrial	403.699	479.894	558.553	574.691
Varios	134.872	169.864	186.929	205.165
11 De Aisén del Gral C.Ibañez del Campo	112.943	111.399	107.813	130.445
Residencial	23.473	23.559	26.065	28.509
Comercial	7.766	7.441	8.616	9.424
Minero	34.272	34.879	22.118	38.005
Agrícola	1.354			
Industrial	33.171	32.786	38.820	40.268
Varios	12.907	12.734	12.194	14.239
12 de Magallanes	320.271	343.231	355.438	351.132
Residencial	73.673	76.706	79.777	81.954
Comercial	36.577	38.589	40.818	43.395
Minero	567	425	5.746	561
Agrícola				
Industrial	190.036	206.812	207.220	202.088
Varios	19.418	20.699	21.877	23.134
13 Metropolitana	10.358.510	10.670.574	11.750.356	12.156.459
Residencial	3.015.808	3.336.902	3.425.211	3.601.834
Comercial	1.730.796	1.979.570	2.194.842	2.309.687
Minero	676.319	50.001	468.065	343.698
Agrícola	206.930	178.545	181.345	176.312
Industrial	3.133.447	3.732.585	3.823.832	3.957.161
Varios	1.595.210	1.392.971	1.657.061	1.767.767

2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE Y REGION,(MWH) ,AÑOS 1999-2002

(continua)

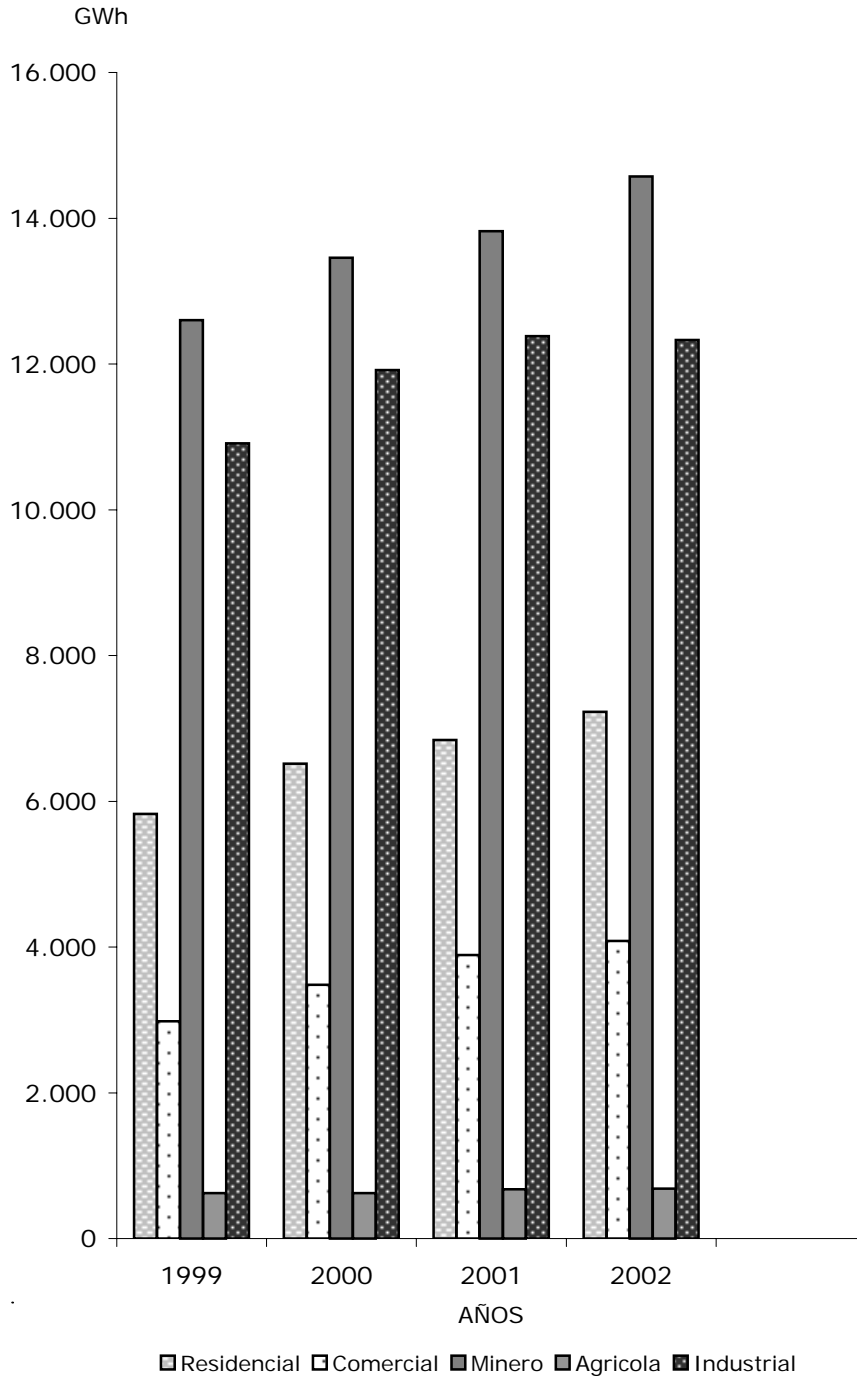
Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1999	35.911	1.276	6.897	2.176	957	3.517	2.247	1.067	5.174	864	1.049	113	320	10.253
2000	39.510	1.741	7.335	2.280	927	4.417	2.771	1.193	5.582	926	1.214	111	343	10.670
2001	41.472	1.968	7.757	2.474	1.278	3.646	2.897	1.195	5.694	979	1.370	108	355	11.751
2002	43.336	2.037	8.296	2.527	1.443	3.587	3.232	1.260	5.869	1.001	1.446	130	351	12.157
1999														
Enero	2.955	83	654	182	78	299	200	84	422	69	86	9	23	766
Febrero	2.761	80	525	165	72	281	194	90	416	65	82	7	24	761
Marzo	3.073	92	571	181	78	312	214	102	446	61	88	9	25	893
abril	2.819	87	503	161	72	284	192	87	408	67	84	9	28	837
Mayo	2.914	86	561	175	69	295	195	96	424	72	88	10	30	812
Junio	2.910	95	550	174	73	288	162	93	418	72	89	9	28	860
Julio	3.076	126	556	178	76	294	182	94	441	76	93	10	29	921
Agosto	3.117	120	614	186	75	291	186	89	447	75	92	10	25	908
Septiembre	2.956	122	592	178	72	277	176	89	429	80	83	10	26	823
octubre	3.104	131	594	202	81	293	180	76	448	73	89	10	28	899
Noviembre	3.058	137	574	206	95	294	178	79	425	77	82	10	27	874
Diciembre	3.168	117	605	187	115	309	189	87	450	78	94	10	28	899
2000														
Enero	3.190	131	612	193	84	362	223	100	435	76	95	10	27	842
Febrero	3.053	115	571	180	82	347	234	109	435	71	90	9	26	784
Marzo	3.402	129	577	196	143	376	250	125	455	81	96	10	31	933
abril	3.254	134	621	189	79	359	238	113	451	73	97	10	29	861
Mayo	3.398	143	630	193	76	388	233	120	461	84	104	10	32	924
Junio	3.239	134	589	202	70	364	223	93	448	81	103	10	30	892
Julio	3.379	164	617	187	62	379	227	95	496	84	107	10	30	921
Agosto	3.394	156	622	189	62	380	229	96	487	84	106	10	29	944
Septiembre	3.208	155	607	186	60	353	218	80	484	79	97	10	27	852
octubre	3.322	158	635	192	69	371	225	82	478	86	103	10	28	885
Noviembre	3.273	159	615	183	70	362	233	86	468	60	102	10	26	899
Diciembre	3.398	163	639	190	70	376	238	94	484	67	114	2	28	933

2.3.4-10 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL, POR REGIONES (GWh) ANOS 1999-2002

(conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1999	35.911	1.804	7.075	2.243	957	3.345	2.644	1.095	5.219	908	1.249	99	327	10.721
2000	39.510	1.741	7.335	2.280	927	4.417	2.771	1.193	5.582	926	1.214	111	343	10.670
2001	41.472	1.968	7.757	2.474	1.278	3.646	2.897	1.195	5.694	979	1.370	108	355	11.751
2002	43.336	2.037	8.296	2.527	1.443	3.587	3.232	1.260	5.869	1.001	1.446	130	351	12.157
2001														
Enero	3425	173	625	197	73	355	244	92	492	83	109	9	29	944
Febrero	3167	149	577	167	64	321	245	100	465	75	102	9	26	868
Marzo	3458	160	651	181	68	343	170	121	484	86	111	9	31	1013
abril	3381	167	633	202	119	325	253	107	450	59	111	9	30	946
Mayo	3524	142	665	181	121	300	257	106	474	91	117	9	32	1005
Junio	3465	167	623	205	117	280	245	104	486	88	116	9	31	994
Julio	3584	174	660	211	120	287	253	103	497	89	114	9	31	1035
Agosto	3587	176	679	215	118	280	250	96	491	89	118	10	30	1034
Septiembre	3271	167	599	208	115	295	236	82	459	82	111	9	30	903
octubre	3576	172	690	261	122	274	246	91	473	86	122	9	30	999
Noviembre	3445	157	673	215	117	285	245	93	448	80	118	8	27	980
Diciembre	3589	164	682	230	125	301	253	100	475	71	121	9	28	1030
2002														
Enero	3571	172	672	212	124	309	270	104	483	85	126	10	28	993
Febrero	3291	162	621	185	119	295	276	105	438	84	110	10	29	877
Marzo	3696	172	715	210	131	313	279	124	483	90	117	10	31	1015
abril	3584	170	696	204	115	290	264	116	476	89	121	10	31	1002
Mayo	3620	171	699	205	119	298	262	105	491	92	125	11	31	1011
Junio	3606	166	686	204	110	292	238	104	503	92	125	11	30	1045
Julio	3701	169	664	208	117	303	271	111	509	91	125	12	31	1090
Agosto	3695	168	690	215	116	294	270	99	511	94	123	12	29	1074
Septiembre	3476	166	671	220	116	278	284	97	474	88	111	11	28	961
octubre	3674	181	697	221	122	306	273	93	508	70	121	11	29	1042
Noviembre	3577	171	722	218	122	231	269	92	484	60	119	11	27	991
Diciembre	3845	169	763	225	132	378	276	110	509	66	123	11	27	1056

DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA POR TIPO DE CLIENTES AÑOS 1999-2002



COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS ,SEGÚN REGION DE CONCESIÓN

COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS	ZONA DE CONCESION
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

DIRECCIONES REGIONALES Y PROVINCIALES DEL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADISTICAS

DIRECCION	TELEFONO	FAX	CASILLA	CORREO ELECTRONICO
I REGION Dirección Regional IQUIQUE Serrano 389 Oficina 601-602 Edificio Conferencia IQUIQUE	57-415683 57-426874	57-423119	465	ineiqui@ctcreuna.cl
- Oficina Provincial ARICA Arturo Prat 305 Edificio Servicios Públicos Piso 2º ARICA	58-232471 58-250738	58-233233	502	aricaine@entelchile.net
II REGION Dirección Regional ANTOFAGASTA Baquedano 637 ANTOFAGASTA	55-269112 55-283459 55-497405	55-222743	1143	ine.antofagasta@ine.cl
III REGION Dirección Regional COPIAPO Chacabuco 546, Piso 1º, Oficina 13-14 Edificio Copayapu COPIAPO	52-230856 52-218912 52-212565	52-212565	405	region.atacama@ine.cl
- Oficina Provincial HUASCO Arturo Prat 535, Depto. 41, Piso 4º Edificio Domeyko VALLENAR	51-614396	51-614396		provincia.huasco@ine.cl
IV REGION Dirección Regional LA SERENA Matta 461, Oficina 104 Edificio Servicios Públicos LA SERENA	51-215841 51-210130	51-224506 51-215841	23	inesere@ctcreuna.cl
V REGION Dirección Regional VALPARAISO Mergarejo 669, Piso 5º Esmeralda VALPARAISO	32-212676 32-224010	32-233860	3300-C. 3	ine.valparaiso@ine.cl
- Oficina Provincial LOS ANDES Esmeralda 387 Edificio Gobernación LOS ANDES	34-405060			
- Oficina Provincial QUILLOTA Merced 145 QUILLOTA	33-317657			
- Oficina Provincial SAN ANTONIO Av. Barros Luco s/n Edificio Gobernación SAN ANTONIO	35-219579	33-313444		
VI REGION Dirección Regional RANCAGUA Gamero 072 RANCAGUA	72-222220 72-222067	72-228319	325	ine.rancagua@ine.cl
- Oficina Provincial SAN FERNANDO Argomedo 490 SAN FERNANDO	72-717624		387	

DIRECCIONES REGIONALES Y PROVINCIALES DEL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADISTICAS

DIRECCION	TELEFONO	FAX	CASILLA	CORREO ELECTRONICO
VII REGION Dirección Regional TALCA 3 Norte N° 1057 entre 3 y 4 Oriente TALCA	71-218411 71-238227	71-231013	294	inetalca@ctcreuna.cl ine.talca@ine.cl
- Oficina Provincial CURICO Municipalidad Piso 3º Oficina 14 CURICO	75-324447	75-324447		inecurico@ine.cl
- Oficina Provincial LINARES Edificio Gobernación Sector Sur Piso 3º LINARES	73-220004	73-220004		inelinares@ine.cl
VIII REGION Dirección Regional CONCEPCION Barros Arana 518, Piso 4º, Oficina 403 CONCEPCION	41-229705 41-234746	41-241265	2547	ine.concepción@ine.cl
Oficina Provincial ÑUBLE Edificio Gobernación, Piso 3º CHILLAN	42-221037	42-221037	798	mirta.rodriguez@ine.cl
Oficina Provincial BIOBIO Edificio Gobernación, Piso 3º LOS ANGELES	43-321404	43-321404	806	monica.montes@ine.cl
IX REGION Dirección Regional TEMUCO Aldunate 620, Oficina 704 Edificio Inversur TEMUCO	45-239112	45-210447	849	ine.temuco@ine.cl
X REGION Dirección Regional PUERTO MONTT San Martín 80, Piso 3º Edificio Gobernación PUERTO MONTT	65-253063 65-259886	65-259886	493	inepmont@ctcreuna.cl
- Oficina Provincial VALDIVIA Av. Picarte 327, Oficina 32 VALDIVIA	63-213457	63-213457	496	liliana.holzapfel@ine.cl
- Oficina Provincial OSORNO O'Higgins 645, Piso 3º OSORNO	64-242850	64-242850	144	marlene.vargas@ine.cl
- Oficina Provincial CHILOE Edificio Gobernación, Piso 2º CASTRO	65-635776	65-635776	47	maribel.asenjo@ine.cl
XI REGION Dirección Regional COIHAIQUE Eusebio Lillo N° 454 COIHAIQUE	67-211144 67-219570	67-231914	239	inecoyha@patagoniachile.cl
XII REGION Dirección Regional PUNTA ARENAS Croacia 722, Piso 9 Edificio Servicios Públicos PUNTA ARENAS	61-204704 61-204703	61-204713	86	ineparen@entelchile.net