

INFORME DIARIO

Domingo 14 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	73.8	+2.50 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	40.8	43.3	+6.23 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	151.3	149.5	-1.19 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	11.2	9.5	-14.98 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.6	+0.03 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.3	-98.94 %		PMG HP Pulelfu	103.2	93.2	-9.73 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	65.4	62.7	-4.20 %	PMG
BESS Salvador	184.0	25.9	-85.93 %		PMG HP Renaico	112.3	139.7	+24.40 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	19.9	3.5	-82.49 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	39.4	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	16.8	27.6	+64.24 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1056.0	1032.2	-2.26 %		PMG PFV Antay	17.3	20.9	+21.04 %	PMG
HE Angostura	1251.8	1412.0	+12.80 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2248.5	2185.9	-2.78 %	RO	PMG PFV Castilla	5.3	9.0	+70.19 %	PMG
HE Canutillar	3359.0	3271.0	-2.62 %		PMG PFV Chercan	59.3	38.6	-34.84 %	PMG
HE Cipreses	1139.0	1251.7	+9.89 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	41.2	26.7	-35.12 %	PMG
HE Colbún	3422.2	3932.0	+14.90 %		PMG PFV Del Desierto	27.8	9.1	-67.30 %	PMG
HE El Toro	1668.5	1705.6	+2.23 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	764.7	1125.0	+47.12 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	3.5	3.1	-11.43 %	PMG, P
HE Pangue	1560.0	2376.0	+52.31 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3464.1	3232.0	-6.70 %		PMG PFV Machicura	33.0	50.1	+51.82 %	PMG
HE Pilmaiquén	450.0	453.9	+0.87 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2766.2	2966.7	+7.25 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	815.2	698.1	-14.37 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	783.8	768.1	-2.01 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.0	-96.15 %	PMG
HP Alfalfal	2115.1	1892.8	-10.51 %		PMG PFV Puerto Seco	73.7	27.1	-63.19 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	62.9	55.7	-11.46 %	PMG
HP Ancoa	312.0	306.2	-1.86 %	LF	PMG PFV SDGx01	3.2	2.3	-28.13 %	PMG, DF
HP Blanco	257.5	249.5	-3.11 %		PMG PFV Sol del Norte	25.4	14.0	-45.09 %	PMG
HP Capullo	115.2	117.0	+1.56 %		PMG PFV Teno Solar	16.2	40.5	+149.38 %	PMG
HP Carilafquen	96.0	69.5	-27.62 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	243.8	247.5	+1.52 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	932.1	937.3	+0.55 %		PMG TER CMPC Tissue	-	34.9	-	PMG
HP Chapiquina	90.0	63.8	-29.11 %	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.1	-0.42 %		PMG TER Celco	104.2	149.8	+43.77 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	153.6	151.6	-1.31 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1279.4	1151.8	-9.97 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	307.0	251.1	-18.21 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	242.0	215.0	-11.16 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	222.1	210.6	-5.20 %	
HP Hornitos	497.1	487.7	-1.89 %	
HP Isla	1026.0	894.0	-12.87 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	325.5	308.3	-5.28 %	
HP La Confluencia	690.0	788.5	+14.28 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	156.0	96.1	-38.40 %	
HP Lircay	336.0	327.7	-2.47 %	
HP Loma Alta	570.0	459.0	-19.47 %	
HP Los Hierros	260.0	251.6	-3.23 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	27.6	39.2	+42.29 %	
HP Los Quilos	435.5	419.7	-3.63 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	101.7	68.1	-33.06 %	DF
HP Mocho	134.4	122.7	-8.72 %	
HP Palmucho	623.6	616.6	-1.11 %	
HP Peuchen	172.7	59.5	-65.54 %	
HP Providencia	96.0	105.2	+9.58 %	
HP Pullinque	228.0	146.4	-35.77 %	
HP Puntilla	359.8	376.0	+4.50 %	RO
HP Queltehues	806.3	823.0	+2.07 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	72.0	72.3	+0.42 %	
HP Río Picoiquen	7.2	8.0	+11.67 %	
HP Rucatayo	384.0	487.6	+26.98 %	
HP Rucue	847.2	864.0	+1.98 %	RO
HP San Andres	222.4	212.1	-4.64 %	
HP San Ignacio	320.4	530.0	+65.40 %	
HP Sauzal	1035.0	621.4	-39.96 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	181.0	121.5	-32.90 %	
HP Volcán	128.4	135.7	+5.69 %	
PE Alena	56.3	45.0	-20.13 %	LF
PE Atacama	24.1	21.6	-10.28 %	
PE Aurora	121.3	16.5	-86.44 %	
PE Cabo Leones 1	215.5	70.9	-67.10 %	
PE Cabo Leones 2	167.8	62.4	-62.83 %	
PE Cabo Leones 3	211.4	40.5	-80.86 %	
PE Calama	1422.7	1980.5	+39.21 %	
PE Campo Lindo	77.2	49.0	-36.56 %	
PE Canela	10.8	0.3	-96.86 %	
PE Canela 2	12.7	6.7	-47.61 %	
PE Cardonal	70.4	35.1	-50.08 %	P
PE Cerro Tigre	1093.7	264.8	-75.79 %	
PE Cuel	59.1	16.2	-72.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	16.5		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5179.4	6358.9	(*) +22.77 %	
TER Angamos-ANG2	4943.5	5977.1	+20.91 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	563.7	164.2	-70.88 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1014.3	+5.66 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	2919.5	(*)GNP	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	348.5		GNP LF
TER CMPC Laja	409.2	170.6	-58.31 %	
TER CMPC Pacífico	541.0	609.4	+12.64 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5993.4	6375.0	+6.37 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	124.0		GNP
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	80.0	237.0	+196.25 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.2	313.8	+88.81 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4510.4	5141.3	+13.99 %	
TER Cochrane-CCH2	4654.2	5161.8	+10.91 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1245.5	+153.15 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	42.6	7.5	-82.50 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	157.2	GNP	
PE El Maitén	24.9	4.7	-81.30 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE La Cabaña	198.7	42.2	-78.75 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	75.1	59.2	-21.15 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	87.5	106.0	+21.26 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	7.7	0.0	-100.00 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	541.4	457.6	-15.48 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	225.5	48.0	-78.70 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	40.4	9.6	-76.31 %		TER El Peñón	5.2	25.1	+383.27 %	
PE Los Cerrillos	105.9	51.0	-51.80 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	31.2	49.6	+58.73 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	145.3	38.6	-73.44 %		TER Energía Pacífico	312.0	335.0	+7.36 %	LF
PE Malleco Norte	134.7	229.0	+70.06 %		TER Escuadrón	42.1	31.4	-25.54 %	LF
PE Malleco Sur	183.3	321.2	+75.19 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	61.0	34.3	-43.69 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	174.9	31.9	-81.77 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	52.6	8.9	-83.07 %		TER Guacolda 1	2424.0	2686.3	+10.82 %	RO, LF
PE Negrete	49.6	11.9	-75.96 %		TER Guacolda 2	2238.0	2506.2	+11.98 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	3.0	GNP		TER Guacolda 3	2714.0	3253.2	+19.87 %	RO
PE Puelche Sur	233.3	153.8	-34.09 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	3365.4	+26.99 %	RO
PE Punta Colorada	0.1	2.8	+3055.56 %	LF	TER Guacolda 5	2685.2	3398.0	+26.55 %	RO
PE Punta Palmeras	6.9	3.8	-45.14 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	59.7	39.7	-33.57 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	146.9	25.6	-82.57 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	242.9	69.0	-71.59 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	306.6	49.2	-83.96 %		TER IEM	5665.2	6499.5	+14.73 %	
PE San Juan	241.5	91.9	-61.94 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	77.1	44.8	-41.96 %	P	TER Kelar GNL	8635.8	8965.2	+3.81 %	
PE San Pedro	31.5	15.7	-50.11 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	49.7	28.0	-43.63 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1111.2	100.5	-90.95 %	LF	TER Laja Energía Verde	215.1	131.1	-39.06 %	
PE Sierra Gorda Este	1200.7	1081.1	-9.97 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	93.1	126.3	+35.58 %		TER Lautaro II	0.0	333.2	GNP	
PE Talinay Poniente	29.1	43.2	+48.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	2281.7	2376.7	+4.16 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	283.5	-15.62 %	
PE Tchamma	1007.4	351.3	-65.13 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	181.3	33.1	-81.75 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	20.8	8.6	-58.75 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	14.3	8.5	-40.76 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	804.1	1268.6	+57.77 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	81.2	90.7	+11.71 %		TER Los Vientos GNL	0.0	344.0	GNP	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	238.0	GNP	
PFV Andes Solar	99.1	52.9	-46.62 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	344.5	150.0	-56.46 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	384.3	370.9	-3.49 %		TER Masisa	220.2	189.6	-13.92 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	498.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	294.8	32.0	-89.14 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1138.9	319.1	-71.98 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	201.9	275.6	+36.48 %	LF, DF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	575.5	154.1	-73.23 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	249.6	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	995.3	262.6	-73.62 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	379.3	387.7	+2.21 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	122.1	64.3	-47.37 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	863.2	63.4	-92.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	41.1	51.9	+26.28 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	366.5	142.7	-61.06 %		TER Nehuenco I GNL	7028.4	7247.0	+3.11 %	
PFV Coya	607.9	179.1	-70.54 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	202.5	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7887.7	8281.0	+4.99 %	RO
PFV Diego de Almagro	49.0	32.3	-34.04 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	296.6	265.3	-10.55 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	629.5	226.5	-64.01 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	128.3	163.3	+27.31 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2242.1	-0.86 %	RO
PFV El Aguila	12.9	7.7	-40.31 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2180.8	-1.27 %	RO
PFV El Manzano	467.1	336.9	-27.87 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1031.1	-15.76 %	
PFV El Pelicano	387.1	297.3	-23.21 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	651.8	546.4	-16.17 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	690.6	87.6	-87.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1214.6	401.8	-66.92 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	345.1	817.3	+136.85 %	P	TER Nueva Renca GNL	480.0	2555.0	(*) +432.29 %	
PFV Granja Solar	932.9	232.5	-75.08 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5859.2	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Guanchoi	1066.0	326.2	-69.40 %		TER Nueva Ventanas	6171.3	5258.0	-14.80 %	LF
PFV Huatacondo	513.6	96.1	-81.28 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	199.9	375.8	+87.93 %		TER PAS Mejillones	408.0	518.5	+27.09 %	
PFV Javiera	84.3	108.3	+28.56 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	375.9	60.3	-83.97 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	129.8	40.6	-68.74 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	259.3	241.8	-6.78 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	5.1	2.6	-49.11 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	192.9	180.6	-6.39 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	330.0	GNP	
PFV Lalackama II	50.4	58.4	+15.70 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	284.9	917.3	+221.95 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	110.8	56.2	-49.26 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	714.0	GNP	
PFV Los Loros	35.3	45.0	+27.55 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	16.3	16.0	-1.71 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	209.2	99.7	-52.31 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	303.6	284.1	-6.42 %		TER San Isidro I Gas Arg	6902.5	7820.5	+13.30 %	
PFV María Elena	360.8	62.1	-82.78 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	473.8	461.5	-2.61 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	578.4	103.5	-82.10 %		TER San Isidro II Gas Arg	7079.5	7676.1	+8.43 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	40.0	33.8	-15.50 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	120.0	86.0	-28.32 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	311.7	267.4	-14.20 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	50.7	37.2	-26.57 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	115.9	72.5	-37.46 %		TER Santa Fe	1353.5	1491.5	+10.20 %	
PFV Quilapilun	366.6	405.2	+10.53 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	209.4	116.1	-44.57 %	
PFV Salvador	122.5	17.9	-85.40 %	
PFV San Andres	65.9	15.8	-75.96 %	LF
PFV San Pedro	650.6	646.2	-0.67 %	
PFV Santa Isabel	1135.2	137.5	-87.89 %	LF
PFV Santiago	378.1	393.0	+3.94 %	
PFV Sol de Lila	591.8	322.6	-45.48 %	
PFV Sol de los Andes	145.5	104.1	-28.47 %	
PFV Sol del Desierto	1425.2	293.3	(*) -79.42 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	925.1	450.1	-51.35 %	
PFV Uribe Solar	176.7	133.4	-24.51 %	LF
PFV Usya	290.8	209.2	-28.06 %	DF
PFV Valle Escondido	157.9	106.5	-32.53 %	
PFV Valle del Sol	957.6	250.2	-73.88 %	
PFV Willka	765.3	378.0	-50.60 %	
PMG HP Aillin	3.3	3.2	-1.55 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.24 %	PMG
PMG HP Callao	26.4	13.0	-51.01 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.3	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	51.1	-29.03 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.8	+0.23 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	36.0	-11.76 %	PMG
PMG HP Dos Valles	34.7	28.9	-16.73 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.4	11.5	+10.58 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	104.0	84.3	-18.92 %	PMG
PMG HP MC2	21.7	16.3	-25.08 %	PMG
PMG HP MC3	33.6	32.6	-3.01 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	162.9	-54.78 %	
TER Santa María	6868.4	8673.0	(*) +26.27 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	9.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	10.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	20.3	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	1317.4	(*)GNP	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	4000.4	(*)GNP	
TER Trapen	4.1	24.3	+488.18 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	713.2	+41.52 %	LF
TER Viñales	492.1	583.8	+18.64 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	198504.2	199644.1	+0.57 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.8	32.3	-1.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	17.8	22.3	+25.40 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.0	81.5	+0.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.2	22.9	-9.29 %
PMGD HP Calíboro	21.0	20.9	-0.49 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	37.2	10.7	-71.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.9	4.7	-46.90 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	32.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	51.7	-
PMGD HP Dongo	27.3	13.8	-49.28 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.1	-
PMGD HP El Agrío	3.6	3.1	-13.32 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.3	-
PMGD HP El Atajo	18.3	17.4	-5.31 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.7	-5.14 %
PMGD HP El Canelo	48.0	47.7	-0.72 %
PMGD HP El Colorado	15.1	8.9	-40.85 %
PMGD HP El Diuto	59.5	59.6	+0.21 %
PMGD HP El Galpón	10.2	17.5	+72.30 %
PMGD HP El Llano	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	58.0	55.2	-4.73 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	12.6	22.5	+78.24 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.8	25.4	+16.60 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	58.5	23.2	-60.34 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.8	-5.33 %
PMGD HP La Compañía II	46.4	25.8	-44.41 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.6	9.4	-2.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	23.4	-
PMGD HP Las Vertientes	24.0	26.9	+11.74 %
PMGD HP Los Bajos	118.3	123.2	+4.21 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	24.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	32.7	39.6	+21.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.7	14.7	+69.54 %
PMGD PFV Lockma	72.0	35.7	-50.44 %
PMGD PFV Loica	14.0	15.0	+6.97 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.5	12.0	+59.21 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.2	42.0	+703.41 %
PMGD PFV Los Gorriones	13.2	14.9	+13.18 %
PMGD PFV Los Jotes	16.7	12.4	-25.35 %
PMGD PFV Los Lagos	6.8	11.9	+73.88 %
PMGD PFV Los Libertadores	26.1	48.3	+85.06 %
PMGD PFV Los Lirios	18.5	38.9	+110.40 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.8	17.0	+502.40 %
PMGD PFV Los Molinos	57.8	62.6	+8.32 %
PMGD PFV Los Nogales	19.9	25.6	+28.84 %
PMGD PFV Los Paltos	9.7	9.7	-0.31 %
PMGD PFV Los Patos	14.2	12.0	-15.42 %
PMGD PFV Los Perales	6.4	14.2	+120.92 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.9	11.8	-21.29 %
PMGD PFV Los Taureres	6.6	0.9	-86.87 %
PMGD PFV Los Tordos	39.5	32.1	-18.86 %
PMGD PFV Luce Solar	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	12.5	19.3	+54.40 %
PMGD PFV Lumbreras	2.8	19.0	+583.39 %
PMGD PFV Luna	12.2	12.8	+4.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	7.8	6.4	-18.35 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.3	2.3	-2.14 %
PMGD PFV Maikono	11.9	7.0	-41.52 %
PMGD PFV Maimalicán	22.9	41.8	+82.40 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	73.1	8.7	-88.06 %
PMGD PFV Malinke	3.6	9.6	+164.74 %
PMGD PFV Malloco	2.1	15.1	+626.20 %
PMGD PFV Malvilla	3.1	14.8	+370.88 %
PMGD PFV Manaó	14.1	11.8	-16.34 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	2.8	11.8	+320.48 %
PMGD PFV Marañón	65.8	20.8	-68.34 %
PMGD PFV Marchigue II	41.9	54.4	+30.08 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.3	6.3	-32.35 %
PMGD PFV Marin	10.8	9.5	-12.55 %
PMGD PFV María Pinto	1.6	11.7	+614.37 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.5	37.7	-17.20 %
PMGD PFV Meli	8.2	53.4	+554.31 %
PMGD PFV Membrillo	3.6	15.5	+334.94 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.2	19.3	+271.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	32.4	28.6	-11.65 %
PMGD HP MSA-I	0.0	12.0	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.4	-8.40 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	69.7	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.0	-
PMGD HP Melo	41.4	41.7	+0.80 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.1	7.4	+78.49 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	9.9	8.9	-9.93 %
PMGD HP Palmar	19.2	23.4	+21.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.4	3.9	-71.17 %
PMGD HP Pichilonco	14.4	7.8	-45.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-63.67 %
PMGD HP Purísima	2.9	2.7	-6.80 %
PMGD HP Quillaileo	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	10.5	8.5	-19.08 %
PMGD HP Roblería	20.0	20.3	+1.26 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	11.1	9.4	-15.25 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.4	-
PMGD HP Santa Isabel	12.4	12.6	+1.67 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	11.7	+4.84 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	1.6	-77.82 %
PMGD HP Trailelfú	6.7	5.6	-16.38 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	39.2	22.3	-43.19 %
PMGD HP Truful Truful	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	16.6	0.4	-97.35 %
PMGD PE El Nogal	25.6	7.5	-70.77 %
PMGD PE Huajache	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	12.5	0.1	-99.60 %
PMGD PE Lebu III	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.9	59.4	+756.49 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	24.4	20.1	-17.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.9	35.1	-21.68 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.7	56.0	+10.47 %
PMGD PFV Alhué	4.1	11.3	+173.91 %
PMGD PFV Alicahue	13.7	11.1	-19.34 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	13.3	2.7	-80.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.0	8.5	+69.80 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	6.7	16.9	+151.50 %
PMGD PFV Mitchi	74.1	18.1	-75.53 %
PMGD PFV Montt	11.0	12.4	+12.27 %
PMGD PFV Mostazal	39.2	56.5	+44.08 %
PMGD PFV Moya	40.2	28.4	-29.38 %
PMGD PFV Mutupín	69.8	58.3	-16.44 %
PMGD PFV Nahuén	52.6	42.1	-19.89 %
PMGD PFV Nan	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.8	16.2	+805.27 %
PMGD PFV Newentun	28.2	34.1	+21.02 %
PMGD PFV Nihue	8.2	14.6	+77.05 %
PMGD PFV Norte Chico	9.1	9.8	+7.58 %
PMGD PFV Ocoa	15.5	13.8	-11.23 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.3	6.1	-66.48 %
PMGD PFV Olivillo	12.2	28.9	+137.86 %
PMGD PFV Orion	17.8	16.1	-9.96 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	8.7	-61.29 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	21.5	-63.43 %
PMGD PFV Ovejería	29.5	36.8	+24.58 %
PMGD PFV PAS1	56.9	50.6	-11.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.3	61.0	+740.30 %
PMGD PFV PSF Horizonte	3.2	33.2	+939.32 %
PMGD PFV Pachira	69.5	51.0	-26.62 %
PMGD PFV Paillihue	24.1	32.5	+35.00 %
PMGD PFV Paine	78.6	18.5	-76.48 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.7	46.3	+95.57 %
PMGD PFV Pama	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.8	30.9	-5.84 %
PMGD PFV Panquehue II	17.3	15.7	-9.37 %
PMGD PFV Paraguay	24.1	49.6	+105.89 %
PMGD PFV Paranal	16.7	0.3	-97.94 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.9	12.7	-25.04 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.5	53.4	+109.29 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.5	9.8	-36.34 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.7	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	5.2	54.9	+954.99 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.5	4.9	-42.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	19.3	29.9	+54.96 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.2	56.9	-15.30 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	7.6	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.6	32.4	+5.79 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	39.7	39.9	+0.58 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	31.9	26.8	-16.18 %
PMGD PFV Pastrán	80.8	37.0	-54.19 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	6.8	51.5	+656.81 %
PMGD PFV Pedreros	9.1	5.1	-44.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.1	9.5	-44.61 %	PMGD PFV Pegasus	8.4	16.5	+96.26 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.0	5.7	-37.11 %	PMGD PFV Pellin	9.5	27.8	+193.69 %
PMGD PFV Anakena	85.6	37.2	-56.52 %	PMGD PFV Pelumpen	8.1	14.1	+74.27 %
PMGD PFV Antonia	1.4	14.9	+989.27 %	PMGD PFV Penaflor	8.1	48.5	+501.85 %
PMGD PFV Argomedo	22.6	45.4	+101.10 %	PMGD PFV Pencahue	12.1	18.8	+56.12 %
PMGD PFV Arica	37.3	59.8	+60.31 %	PMGD PFV Pencahue Este	4.4	15.6	+253.44 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	39.6	51.4	+29.70 %
PMGD PFV Armazones	41.2	32.4	-21.41 %	PMGD PFV Pequen	7.4	17.0	+129.21 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.6	16.3	+146.60 %	PMGD PFV Peralillo	6.2	7.8	+25.00 %
PMGD PFV Astillas	55.8	28.6	-48.76 %	PMGD PFV Pica	0.4	0.8	+90.93 %
PMGD PFV Avel Solar	43.7	30.9	-29.33 %	PMGD PFV Pichon	8.1	5.6	-31.09 %
PMGD PFV Avellano	29.9	19.6	-34.37 %	PMGD PFV Picunche	5.8	57.5	+890.38 %
PMGD PFV Aviles	21.5	38.6	+79.52 %	PMGD PFV Piduco	21.5	17.3	-19.49 %
PMGD PFV Axel Solar	-	10.1	-	PMGD PFV Pilpilen	12.7	16.2	+27.56 %
PMGD PFV Ayla	9.5	68.5	+618.98 %	PMGD PFV Piquero	14.7	62.2	+322.40 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.5	8.2	-13.61 %	PMGD PFV Pirque	8.0	12.6	+57.12 %
PMGD PFV Bellavista	51.4	15.6	-69.72 %	PMGD PFV Pitotoy	3.5	16.0	+351.73 %
PMGD PFV Bellavista	13.5	9.4	-30.37 %	PMGD PFV Pitra	2.8	17.1	+510.20 %
PMGD PFV Berrueco	65.9	57.3	-13.13 %	PMGD PFV Placilla	21.4	40.1	+87.32 %
PMGD PFV Blu	19.4	19.7	+1.70 %	PMGD PFV Playerito	18.4	16.0	-13.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.8	15.3	-13.83 %	PMGD PFV Playero	18.1	16.1	-11.19 %
PMGD PFV Bérghamo	7.2	16.0	+122.98 %	PMGD PFV Playeron	19.0	15.7	-17.12 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	61.6	45.1	-26.89 %	PMGD PFV Plomo Verano	2.6	13.9	+429.39 %
PMGD PFV Cabilsol	14.5	12.0	-16.97 %	PMGD PFV Población	11.4	7.0	-38.95 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	15.2	12.2	-20.07 %
PMGD PFV Cabrero	54.4	23.5	-56.87 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.1	8.7	+304.45 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.8	5.7	-92.24 %	PMGD PFV Portezuelo	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.9	+5435.00 %	PMGD PFV Pretty Field	16.7	7.0	-58.29 %
PMGD PFV Calama	72.6	38.1	-47.51 %	PMGD PFV Puangue	4.1	19.0	+356.64 %
PMGD PFV Calle Larga	6.6	10.6	+59.85 %	PMGD PFV Pueblo Seco	61.1	47.9	-21.49 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.6	16.7	+939.88 %	PMGD PFV Puelche	10.8	8.4	-22.62 %
PMGD PFV Canelillo	20.6	12.6	-38.70 %	PMGD PFV Puente Solar	2.4	14.5	+493.67 %
PMGD PFV Canesa	11.5	16.5	+43.34 %	PMGD PFV Pullalli	12.4	13.3	+7.10 %
PMGD PFV Cantera	7.7	14.1	+83.09 %	PMGD PFV Punta Baja	5.6	6.1	+8.04 %
PMGD PFV Cantillana	4.9	51.4	+951.95 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	2.9	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	1.8	-61.44 %	PMGD PFV Queltehue	3.8	15.3	+303.66 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	6.5	43.5	+567.15 %
PMGD PFV Casabermeja	6.3	7.9	+25.67 %	PMGD PFV Quetena	73.2	25.3	-65.45 %
PMGD PFV Casuto	6.5	8.0	+23.38 %	PMGD PFV Quillay	1.6	10.7	+579.88 %
PMGD PFV Catemu	6.1	8.4	+37.05 %	PMGD PFV Quinantu	38.6	51.9	+34.56 %
PMGD PFV Catán	7.9	8.5	+8.10 %	PMGD PFV Quinta	9.3	11.1	+19.35 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	15.2	-19.76 %	PMGD PFV RDCL SAN	24.2	46.9	+93.92 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	36.9	49.8	+34.92 %	PMGD PFV REN	21.7	16.7	-22.75 %
PMGD PFV Ce Caldera	21.9	23.6	+7.57 %	PMGD PFV RLA	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	58.4	51.8	-11.44 %	PMGD PFV Ranguil	10.2	13.4	+31.37 %
PMGD PFV Chacabuco	32.1	36.5	+13.61 %	PMGD PFV Ratulemus	19.6	12.8	-34.61 %
PMGD PFV Chalinga	19.4	14.2	-26.89 %	PMGD PFV Rauquen	23.8	50.1	+110.82 %
PMGD PFV Champa	4.8	54.1	+1015.95 %	PMGD PFV Recoleta	53.8	22.4	-58.41 %
PMGD PFV Chancon	8.8	12.5	+41.93 %	PMGD PFV Rengo	5.7	5.8	+1.28 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	29.5	-	PMGD PFV Rexner	8.1	8.2	+1.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chilener	-	0.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	11.8	11.1	-6.27 %
PMGD PFV Chuchifí	8.2	13.7	+67.09 %
PMGD PFV Cipres	49.3	35.2	-28.55 %
PMGD PFV Citrino	8.6	11.9	+37.79 %
PMGD PFV Ckilir	20.4	34.3	+68.01 %
PMGD PFV Clementina	2.3	3.6	+52.38 %
PMGD PFV Cocharcas	17.3	15.2	-11.93 %
PMGD PFV Cocinillas	19.8	12.1	-39.22 %
PMGD PFV Coinco	6.9	14.2	+104.22 %
PMGD PFV Colchagua	10.5	14.0	+33.34 %
PMGD PFV Colina	24.1	28.6	+18.41 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.8	12.9	+65.67 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvín	2.1	13.6	+544.24 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.3	5.2	-61.18 %
PMGD PFV Cortijo	61.6	32.3	-47.65 %
PMGD PFV Covadonga	59.0	23.7	-59.86 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	10.2	-21.66 %
PMGD PFV Crucero	16.1	12.5	-22.36 %
PMGD PFV Cruz	12.0	9.9	-17.24 %
PMGD PFV Curacavi	4.1	13.9	+235.50 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.6	11.6	+35.57 %
PMGD PFV Dadinco	20.1	18.0	-10.79 %
PMGD PFV Darlin	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.4	14.4	-73.97 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.8	47.4	-19.40 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.3	8.8	-5.34 %
PMGD PFV Don Jorge	13.1	19.2	+46.28 %
PMGD PFV Don Mariano	9.7	16.7	+71.65 %
PMGD PFV Don Martín	10.3	9.3	-9.59 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	34.5	24.1	-30.29 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	1.8	4.3	+136.53 %
PMGD PFV Doñihue	25.3	47.3	+87.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	46.9	34.9	-25.45 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	0.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.3	-
PMGD PFV Eclipse	58.1	44.8	-22.98 %
PMGD PFV El Boco	12.4	40.3	+225.32 %
PMGD PFV El Cardenal	11.0	13.8	+25.21 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	57.8	-15.73 %
PMGD PFV El Castaño	23.9	37.5	+56.55 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.6	9.2	+39.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.6	8.6	+29.85 %
PMGD PFV El Chercan	34.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	13.2	53.7	+306.13 %
PMGD PFV Rinconada	18.0	35.7	+98.16 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	53.2	63.9	+20.10 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.1	10.3	-26.86 %
PMGD PFV Rodeo	12.2	10.3	-15.09 %
PMGD PFV Roma	-	1.0	-
PMGD PFV Rosería	19.9	53.5	+169.66 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	23.1	26.0	+12.47 %
PMGD PFV Rucapaine	4.2	32.3	+677.68 %
PMGD PFV Río Peuco	1.4	15.6	+1051.45 %
PMGD PFV SDSI	12.4	8.9	-28.42 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	45.2	51.4	+13.59 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.4	9.4	-23.65 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.8	15.5	+97.24 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.1	6.9	-57.20 %
PMGD PFV San Antonio	54.0	38.0	-29.69 %
PMGD PFV San Camilo	11.9	16.7	+40.09 %
PMGD PFV San Carlos	18.0	14.5	-19.50 %
PMGD PFV San Emilio I	9.1	13.4	+46.97 %
PMGD PFV San Eugenio	-	11.1	-
PMGD PFV San Francisco	10.1	12.3	+21.58 %
PMGD PFV San Isidro	9.1	11.3	+24.62 %
PMGD PFV San José II	23.4	20.4	-12.86 %
PMGD PFV San Pedro	16.4	15.0	-8.41 %
PMGD PFV San Ramiro	58.2	43.6	-25.15 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.2	13.7	+49.35 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.1	16.5	+48.49 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.9	10.6	+175.16 %
PMGD PFV Santa Cecilia	6.1	5.3	-12.79 %
PMGD PFV Santa Clara	16.2	4.0	-75.25 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.9	39.5	+16.78 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.9	50.7	+111.78 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.0	64.6	+439.05 %
PMGD PFV Santa Ester	18.2	12.2	-33.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.3	12.0	-66.89 %
PMGD PFV Santa Inés	6.1	11.5	+90.07 %
PMGD PFV Santa Julia	14.5	12.9	-11.17 %
PMGD PFV Santa Laura	9.6	8.6	-10.83 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.4	22.7	-51.20 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.3	16.7	-13.76 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.2	17.9	+25.88 %
PMGD PFV Santa Rita	20.6	16.5	-19.54 %
PMGD PFV Santuario	6.3	6.8	+7.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.7	28.5	+268.26 %
PMGD PFV Siete Colores	27.3	20.4	-25.11 %
PMGD PFV Sofia	18.5	12.4	-32.96 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	13.4	39.6	+194.53 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.7	15.3	+43.17 %
PMGD PFV Sol del Norte	7.8	6.4	-18.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chincol	12.8	17.1	+33.44 %
PMGD PFV El Chucaco	17.0	7.5	-55.60 %
PMGD PFV El Cuervo	16.9	15.6	-7.50 %
PMGD PFV El C6ndor	2.2	6.3	+186.79 %
PMGD PFV El Divisadero	13.5	13.5	-0.15 %
PMGD PFV El Estero	5.4	10.6	+97.27 %
PMGD PFV El Flamenco	62.4	49.1	-21.37 %
PMGD PFV El Gaviotin	61.4	36.7	-40.17 %
PMGD PFV El Huaso	10.9	8.9	-18.13 %
PMGD PFV El Ingenio	19.9	10.5	-47.07 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-
PMGD PFV El Laurel	4.3	27.1	+536.28 %
PMGD PFV El Litre	18.1	40.5	+123.09 %
PMGD PFV El Mirlo	32.9	9.0	-72.48 %
PMGD PFV El Monte	1.8	14.1	+676.17 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.3	-
PMGD PFV El Picurio	13.9	18.2	+30.94 %
PMGD PFV El Pilpen	17.2	17.4	+0.87 %
PMGD PFV El Pito	12.5	15.6	+25.12 %
PMGD PFV El Piuquen	17.1	16.8	-1.61 %
PMGD PFV El Queltehue	8.5	8.2	-4.00 %
PMGD PFV El Quemado	15.5	10.5	-32.52 %
PMGD PFV El Queule	28.4	16.0	-43.77 %
PMGD PFV El Rayador	63.3	37.1	-41.37 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.2	15.7	-22.09 %
PMGD PFV El Resplandor	16.8	7.4	-56.12 %
PMGD PFV El Roble	25.8	41.4	+60.62 %
PMGD PFV El Romeral	12.9	49.3	+281.37 %
PMGD PFV El Salitral	26.4	11.1	-58.15 %
PMGD PFV El Sauce	8.3	13.5	+62.77 %
PMGD PFV El Sharon	7.9	11.5	+45.81 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	4.1	-17.90 %
PMGD PFV El Trigal	63.2	51.9	-17.93 %
PMGD PFV El Trile	-	1.9	-
PMGD PFV El Zorzal	16.5	14.7	-10.80 %
PMGD PFV Enami Solar	27.4	22.7	-17.19 %
PMGD PFV Encino	4.2	9.8	+132.63 %
PMGD PFV Encon	21.4	20.1	-6.21 %
PMGD PFV Erinome	18.0	14.5	-19.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	11.7	7.4	-36.36 %
PMGD PFV Esperanza	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	5.4	14.7	+171.86 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.0	17.1	+469.92 %
PMGD PFV Filomena	8.1	8.0	-1.22 %
PMGD PFV Florencia Solar	77.7	48.2	-38.01 %
PMGD PFV Foster	10.9	2.0	-81.30 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.0	-5.88 %
PMGD PFV Francisco	14.1	18.4	+30.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV SolarPark V. A.	2.7	12.8	+366.48 %
PMGD PFV Soy Solar	20.8	11.9	-42.76 %
PMGD PFV Sunhunter	80.6	29.8	-62.97 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	4.1	-
PMGD PFV Talagante	-	7.5	-
PMGD PFV Talca	57.5	46.4	-19.29 %
PMGD PFV Talhu6n	12.4	6.9	-44.35 %
PMGD PFV Tallado	57.2	36.5	-36.14 %
PMGD PFV Tamarugo	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tambo Real	7.7	9.0	+15.91 %
PMGD PFV Taranto	8.6	44.4	+414.33 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.1	10.8	-70.00 %
PMGD PFV Tijeral	17.8	11.6	-34.89 %
PMGD PFV Til Til	8.7	5.8	-33.54 %
PMGD PFV Torino	19.5	45.7	+134.08 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	7.3	8.1	+10.12 %
PMGD PFV Tranque del Sol	42.3	49.2	+16.42 %
PMGD PFV Trebal	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	2.8	10.7	+281.06 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.8	12.4	+59.36 %
PMGD PFV Tricahue II	45.3	30.6	-32.54 %
PMGD PFV Trinidad	11.8	16.8	+42.88 %
PMGD PFV Tucuquere	9.5	11.8	+24.21 %
PMGD PFV UTFSM V. Vald6s	0.0	0.4	+12942.07 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vi6a	0.0	0.9	+29638.87 %
PMGD PFV Valle Este II	47.1	18.5	-60.72 %
PMGD PFV Valle Oeste II	46.9	18.9	-59.77 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.4	10.4	+10.21 %
PMGD PFV Ventisquero	16.5	57.9	+250.35 %
PMGD PFV Venturada	40.1	54.5	+35.79 %
PMGD PFV Vicente	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	35.5	7.5	-78.79 %
PMGD PFV Villa Alegre	30.2	23.8	-21.25 %
PMGD PFV Villa Cruz	8.9	16.8	+88.43 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.8	15.6	+128.88 %
PMGD PFV Villa Prat	5.3	5.6	+5.12 %
PMGD PFV Villa Seca	8.5	12.9	+51.29 %
PMGD PFV Villa Solar	17.4	15.5	-10.61 %
PMGD PFV Violeta	5.6	35.0	+519.99 %
PMGD PFV Vituco 2B	10.0	17.0	+70.13 %
PMGD PFV Yahutela	28.5	23.0	-19.35 %
PMGD PFV 6nihu6	2.6	4.0	+54.45 %
PMGD PFV 6niqu6n	13.1	8.9	-31.98 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agn6	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancal6	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	10.0	7.7	-23.06 %
PMGD PFV GR Lemu	29.1	26.5	-8.83 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	42.8	61.9	+44.58 %
PMGD PFV GR Rauli	37.0	54.1	+46.34 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.0	33.0	+49.72 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.8	15.9	+782.97 %
PMGD PFV Gabriela	80.0	19.7	-75.35 %
PMGD PFV Girasoles	2.7	12.8	+383.72 %
PMGD PFV Granada	35.3	44.1	+24.82 %
PMGD PFV Granate	85.7	33.7	-60.63 %
PMGD PFV Guadalaos	13.1	20.6	+57.10 %
PMGD PFV Guadalupe	15.8	19.2	+21.71 %
PMGD PFV Guanaco Solar	8.2	49.8	+509.03 %
PMGD PFV Guarana	6.8	10.3	+50.42 %
PMGD PFV Helios	11.3	8.3	-26.45 %
PMGD PFV Homero	12.0	17.8	+48.42 %
PMGD PFV Hormiga	6.0	6.2	+3.44 %
PMGD PFV Hornitos	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	14.8	15.1	+1.61 %
PMGD PFV Huaquelson	82.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.4	14.2	+68.38 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.0	11.6	-27.41 %
PMGD PFV Independencia	5.7	10.4	+81.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.7	17.4	+10.89 %
PMGD PFV Jahuel	19.1	18.0	-5.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	54.7	+772.03 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.5	8.7	+145.62 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	7.4	7.3	-1.49 %
PMGD PFV La Acacia	42.6	23.5	-44.79 %
PMGD PFV La Blanquina	6.1	34.9	+474.29 %
PMGD PFV La Chapeana	8.0	4.3	-46.03 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.1	6.6	-53.56 %
PMGD PFV La Esperanza II	41.9	56.7	+35.36 %
PMGD PFV La Estancia	4.0	12.4	+209.55 %
PMGD PFV La Foresta	15.9	16.1	+0.90 %
PMGD PFV La Frontera	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	3.7	35.2	+852.58 %
PMGD PFV La Lajuela	22.7	29.0	+27.62 %
PMGD PFV La Ligua	12.2	16.4	+34.43 %
PMGD PFV La Manga	16.3	12.5	-23.20 %
PMGD PFV La Muralla	12.1	14.5	+19.78 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.1	58.8	-8.28 %
PMGD PFV La Paz	15.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	39.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	62.6	47.6	-24.03 %
PMGD PFV La Victoria	61.2	53.6	-12.33 %
PMGD PFV Lagunilla	8.4	5.8	-31.06 %
PMGD PFV Laja Andino	44.2	30.0	-32.29 %
PMGD PFV Las Arboledas	7.0	14.3	+102.79 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.5	5.6	+25.78 %
PMGD PFV Las Cabras	10.2	15.5	+51.56 %
PMGD PFV Las Cachañas	31.5	51.0	+61.84 %
PMGD PFV Las Catitas	52.7	36.5	-30.68 %
PMGD PFV Las Chacras	12.3	15.5	+26.02 %
PMGD PFV Las Codornices	8.5	19.9	+134.35 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.1	41.8	+9.71 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.4	19.0	+125.83 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	25.8	-59.84 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.4	12.4	+178.43 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.0	5.6	-29.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.9	14.5	+400.56 %
PMGD PFV Las Palomas	13.0	19.1	+46.92 %
PMGD PFV Las Perdices	9.0	15.4	+71.33 %
PMGD PFV Las Rojas	8.8	5.0	-42.95 %
PMGD PFV Las Taguas	63.1	35.2	-44.23 %
PMGD PFV Las Tencas	33.7	49.0	+45.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.8	15.4	+42.36 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.0	15.5	+10.63 %
PMGD PFV Las Turcas	18.8	8.6	-54.31 %
PMGD PFV Lima	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	55.0	36.4	-33.86 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	8.9	15.1	+69.55 %
PMGD PFV Liquidambar	24.2	27.4	+13.45 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.8	14.6	+694.00 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.3	6.9	-75.55 %
PMGD PFV Llay Llay	33.3	28.4	-14.93 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	3.1	+527.70 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.8	13.3	+70.72 %
PMGD PFV Lo Miguel	22.4	29.4	+31.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	40.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	16.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.6	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10423.6	10864.4	+4.23 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV Sol del Desierto	Menor generación real por menor radiación Solar.
TER Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	GNP por costo marginal.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Puelche Sur	96.0	Limitada en 150 MW, según IL 2024000548.
PE Sarco	90.0	Limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	92.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Nueva Ventanas	79.0	Limitada a 96 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de extracción de escoria, según IL 2024037593.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Transelec	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.25 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.09 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
01:57	Enel Generación	C. Rapel U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024001719.
02:28	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, cancelados IF 2024001706 y IL 2024000551.
03:37	Interchile	S/E Polpaico interruptor bypass 52K4CS limitado. Causa informada: Falla en el telecontrol, según IL 2024000554.
06:39	Interchile	S/E Polpaico interruptor bypass 52K4CS sin limitaciones, cancelada IL 2024000554.
07:03	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001720.
07:05	Comasa	C. Lautaro 2 sincronizado en pruebas, según SDCF 2024032840.
07:31	Transelec	S/E Diego de Almagro línea de 23 kV Diego de Almagro - Inca de Oro interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.35 MW. Causa informada: Fallas en instalaciones de terceros, según IF 2024001729.
08:05	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024032840.
10:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Baja presión de aceite lubricación, según IF 2024001721.
10:24	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2024001735.
10:24	Enor Chile	Línea de 110 kV Río Salado - Llanta 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2024001727.
10:31	Transelec	S/E Itahue línea de 66 kV EFE interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Hebras cortadas, según IF 2024001732.
10:53	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 200 MW. Causa informada: Emisiones de Nox, según IL 2024000555.
11:08	Enor Chile	Línea de 110 kV Río Salado - Llanta 1 cerrada, según IF 2024001727.
11:08	Transelec	S/E Diego de Almagro 52E3 de la línea de 23 kV Diego de Almagro - Inca de Oro cerrada y normalizados los consumos.
11:11	Enor Chile	Línea de 110 kV Río Salado - Llanta 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2024001737.
11:12	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Falla en el sistema de control, según IF 2024001730.
11:32	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada, según IF 2024001735.
11:38	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2024001733.
11:44	STS	S/E Negrete paño B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de control sobre el interruptor, según SDCF 2024037582.
11:55	STS	S/E Negrete paño B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037582.
11:56	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2024001721.
12:28	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001730.
12:57	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001721.
13:29	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2024000555.

Hora	Centro de Control	Observación
14:39	Transec	S/E Maitencillo línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de pararrayo en paño J12, según SDCF 2024037581.
14:52	Enel Generación	S/E Caserones paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de pararrayo en S/E Maitencillo, según SDCF 2024037591.
15:07	Transec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2024001736.
15:32	Transec	S/E Paposo interruptor J2 de línea de 220 kV Cachiyuyal interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Anormalidad en el interruptor de poder, según IF 202400xxx.
15:39	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas según IF 2024001712.
15:40	Enel Generación	C. Rapel U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2024001719.
15:41	Enel Generación	C. Rapel U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001719.
16:10	AES Andes	C. Nueva Ventana limitada a 96 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de extracción de escoria, según IL 2024037593.
16:11	Acciona	Línea de 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Desprendimiento de aislación en pararrayos, según IF 2024001738.
16:11	Enel Green Power	C. PFV Azabache sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu, según IF 2024001728.
16:11	Acciona	C. PFV Usya sale de servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu.
16:13	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas, según IF 2024001712.
16:14	Enor Chile	C. PE Puelche Sur limitada en 150 MW, según IL 2024000517, cancelada IL 2024000548.
17:06	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, según IF 2024001712.
17:07	Transec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 cerrada, cancelado IF 2024001736.
17:26	Transec	S/E Itahue línea de 66 kV EFE cerrada, cancelado IF 2024001732.
17:36	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada, según IF 2024001733.
19:24	Enor Chile	C. PE Puelche Sur continúa limitada en 150 MW. Causa informada: Aerogeneradores del circuito 9 indisponibles, según IL 2024000556, cancelada IL 2024000517.
20:10	Colbún	S/E Palestina 52JT interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW consumos de Compañía Minera Meridian. Causa informada: Conductor cortado, según IF 202400xxx.
23:24	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2024037593.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -381,2 [MW]
09:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21,4 [MW/m]
09:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:54	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:54	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
17:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,5 [MW/m]
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 730,8 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
Transec	S/E Diegro de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	13/04/2024	18:50		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	00:34	14/04/2024	06:48
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	00:35	14/04/2024	06:50
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	23:14		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	23:15		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	11/04/2024	21:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	12/04/2024	20:01		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	13/04/2024	17:00		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	13/04/2024	23:11	14/04/2024	18:11
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	14/04/2024	00:30		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta.	14/04/2024	00:40	14/04/2024	11:02
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	14/04/2024	00:41	14/04/2024	11:03
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	14/04/2024	01:24		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 abierta.	14/04/2024	03:01	14/04/2024	07:30
Transelec	S/E Ancoa CS1 de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 desconectada.	14/04/2024	08:28	14/04/2024	11:20
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	14/04/2024	16:40		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	14/04/2024	23:47		