

INFORME DIARIO

Viernes 21 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	124.4	148.9	+19.67 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	24.1	22.6	-6.33 %	PMG
BESS Andes IV	709.8	797.6	+12.38 %		PMG HP MC2	7.1	6.9	-2.61 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	237.2	276.2	+16.47 %	LF	PMG HP MC3	4.8	4.8	-0.21 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.3	664.5	+2.34 %		PMG HP Mariposas	72.0	70.1	-2.64 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	36.7	+1.86 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.5	GNP		PMG HP Ojos de Agua	170.3	183.0	+7.50 %	PMG
BESS Capricornio	288.8	325.4	+12.65 %		PMG HP Palacios	29.0	24.9	-14.16 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.0	-0.96 %	PMG
BESS Coya	617.1	713.6	+15.65 %		PMG HP Pulelfu	59.2	56.7	-4.21 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.6	18.6	-24.38 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	70.6	-0.18 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	129.5	+7.84 %	RO	PMG HP Renaico	85.5	115.3	+34.80 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	136.9	+14.09 %		PMG HP Rio Huasco	39.0	29.7	-23.91 %	PMG
BESS La Cabaña	0.0	240.8	GNP		PMG HP San Clemente	103.2	105.2	+1.94 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	57.1	79.4	+39.04 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	0.0	5.4	GNP		PMG PFV Antay	77.2	74.0	-4.21 %	PMG
BESS Salvador	217.8	189.1	-13.19 %		PMG PFV Caracas II	85.7	75.7	-11.69 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	184.6	+6.55 %		PMG PFV Castilla	15.7	26.9	+71.53 %	PMG
BESS Tamaya	296.0	443.0	+49.69 %		PMG PFV Chercan	78.7	77.8	-1.14 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.6	+10.23 %		PMG PFV De los Andes	71.9	52.9	-26.42 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	70.2	80.4	+14.61 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	360.2	-6.20 %		PMG PFV Don Oscar	81.5	82.0	+0.61 %	PMG
HE Angostura	1650.6	2080.0	+26.01 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3796.2	3963.0	+4.39 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	22.5	22.9	+1.46 %	PMG
HE Canutillar	240.0	1600.0	(*) +566.67 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	427.5	512.0	+19.78 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.2	3.3	-59.80 %	PMG, P
HE Colbún	2928.1	2874.0	-1.85 %		PMG PFV Lucas Solar	78.9	77.5	-1.84 %	PMG
HE El Toro	6328.1	7037.5	+11.21 %	RO	PMG PFV Machicura	91.0	75.5	-17.03 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	2539.9	(*)GNP	P	PMG PFV North West	83.0	91.7	+10.42 %	PMG
HE Machicura	648.0	650.0	+0.31 %	LF, RO	PMG PFV Palermo	80.7	72.1	-10.67 %	PMG
HE Pangué	2274.6	3077.0	+35.28 %	RO	PMG PFV Pataguilla	28.9	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	1596.8	2025.6	+26.85 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	279.0	+4.89 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.1	15.0	+14.93 %	PMG
HE Ralco	998.3	1758.2	+76.12 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.1	-10.08 %	PMG
HE Rapel	104.5	46.9	-55.10 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	97.3	90.5	-6.98 %	PMG
HP Abanico	778.6	792.2	+1.75 %	RO	PMG PFV Quilmo	87.2	85.4	-2.05 %	PMG
HP Alfalfal	3204.3	3432.5	+7.12 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	516.0	500.1	-3.08 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	68.2	60.0	-12.06 %	PMG
HP Blanco	779.0	883.6	+13.43 %		PMG PFV Teno Solar	49.2	52.7	+7.16 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	70.0	70.6	+0.86 %	
HP Carilafquen	216.0	250.9	+16.16 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1961.0	1839.1	-6.22 %	
HP Chapiquina	138.2	126.8	-8.27 %	
HP Convento Viejo	105.6	97.0	-8.11 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	152.7	-2.10 %	
HP Curillinque	1208.0	1307.5	+8.23 %	
HP Digua	120.0	93.8	-21.88 %	
HP El Paso	570.0	515.0	-9.65 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	284.5	+10.27 %	
HP Guayacán	238.8	233.1	-2.39 %	
HP Hornitos	773.0	573.6	-25.80 %	DF
HP Isla	834.4	1063.7	+27.47 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	483.5	-10.30 %	
HP La Confluencia	2006.0	1894.9	-5.54 %	RO
HP La Higuera	2265.0	2286.2	+0.94 %	RO
HP La Mina	0.0	231.3	GNP	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	40.0	55.8	+39.42 %	
HP Lircay	456.0	410.5	-9.98 %	DF
HP Loma Alta	538.2	527.7	-1.96 %	RO
HP Los Hierros	12.0	7.9	-34.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.9	76.5	+2.11 %	RO
HP Los Quilos	614.0	600.3	-2.23 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	124.0	139.0	+12.10 %	
HP Mocho	0.0	75.7	GNP	
HP Palmucho	702.8	703.8	+0.15 %	
HP Peuchen	195.0	201.0	+3.06 %	
HP Providencia	23.0	30.7	+33.48 %	
HP Pullinque	239.0	283.0	+18.41 %	
HP Puntilla	390.8	379.0	-3.02 %	RO
HP Queltehues	959.6	963.0	+0.35 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	57.6	65.4	+13.54 %	
HP Río Picoiquen	9.2	9.7	+5.54 %	
HP Rucatayo	224.0	242.0	+8.03 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP San Andres	914.9	889.8	-2.74 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1291.4	-20.19 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	162.0	209.4	+29.27 %	
HP Volcán	269.9	272.9	+1.13 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	0.0	81.6	-	PMG
PMG PFV Villa Longaví	82.3	80.3	-2.46 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	45.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.3	85.8	-14.47 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	11.8	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	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	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4671.3	4641.5	-0.64 %	RO
TER Angamos-ANG2	4706.4	4722.8	+0.35 %	RO
TER Antihue	12.0	10.2	-15.00 %	
TER Arauco	387.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	336.0	359.8	+7.08 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	301.2	GNP	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF, RO
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	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	404.4	713.8	+76.51 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	33.8	-71.83 %	MM
TER Campiche	4553.6	4366.0	-4.12 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	321.1	292.0	-9.07 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	165.8	163.0	-1.67 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	305.3	421.2	+37.95 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1486.7	769.2	-48.26 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	914.9	731.5	-20.04 %		TER Cochrane-CCH1	4226.0	4470.2	+5.78 %	RO
PE Cabo Leones 1	376.9	763.1	+102.49 %		TER Cochrane-CCH2	4300.9	4430.2	+3.01 %	RO
PE Cabo Leones 2	551.7	684.1	+23.99 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	493.9	816.6	+65.34 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1167.5	+137.30 %	
PE Calama	1157.5	843.5	-27.13 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	341.5	314.4	-7.95 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	30.5	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	190.1	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	209.0	GNP	DF
PE Cerro Tigre	981.1	702.5	-28.39 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	102.6	133.5	+30.12 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	505.2	458.4	-9.26 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	46.8	64.3	+37.44 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	2311.5	810.5	(*) -64.94 %	P	TER Degañ	10.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	710.4	725.8	+2.17 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1690.0	1538.1	-8.99 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	576.8	668.6	+15.91 %		TER El Peñón	5.2	12.4	+137.69 %	
PE La Estrella	121.7	54.8	-54.94 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	232.6	327.3	+40.71 %		TER Emelda	1.0	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	4.6	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	374.4	266.5	-28.82 %	LF
PE Llanos del Viento	639.9	713.4	+11.49 %		TER Escuadrón	16.2	16.9	+4.07 %	LF
PE Lomas de Duqueco	243.2	380.2	+56.33 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	101.0	144.7	+43.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	237.8	261.4	+9.92 %		TER Guacolda 1	2276.5	2365.9	+3.93 %	LF, RO
PE Los Olmos	604.5	572.7	-5.26 %		TER Guacolda 2	2108.0	2004.7	-4.90 %	LF, RO
PE Malleco Norte	442.4	684.5	+54.75 %		TER Guacolda 3	2524.8	2446.2	-3.11 %	RO
PE Malleco Sur	612.6	1013.7	+65.46 %		TER Guacolda 4	2522.9	2456.3	-2.64 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2553.3	2478.1	-2.94 %	RO
PE Mesamavida	255.2	295.5	+15.77 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	127.0	81.8	-35.62 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	171.8	312.0	+81.61 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1071.4	774.0	-27.76 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Punta Palmeras	111.2	117.4	+5.61 %		TER Kelar Diésel	809.1	1526.8	+88.71 %	
PE Punta Sierra	319.2	258.4	-19.05 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	502.9	160.8	-68.02 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	433.8	606.2	+39.74 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	753.4	1031.6	+36.92 %		TER Laja Energía Verde	181.2	102.2	-43.60 %	
PE San Gabriel	921.2	1041.4	+13.05 %		TER Lautaro I	480.9	528.9	+9.98 %	DF, RO
PE San Juan	868.1	1040.6	+19.87 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	460.0	484.3	+5.28 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	578.4	493.9	-14.61 %		TER Loma Los Colorados II	369.5	294.9	-20.18 %	
PE San Pedro 2	746.7	1027.2	+37.56 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	889.2	871.2	-2.02 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	308.6	458.7	+48.66 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	358.9	429.8	+19.75 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	274.5	239.5	-12.75 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	251.3	349.7	+39.14 %		TER Los Vientos GNL	809.8	453.0	-44.06 %	RO
PE Tchamma	452.4	361.1	-20.17 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	186.0	GNP	
PE Tolpan Sur	501.5	712.7	+42.14 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	109.2	107.4	-1.67 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	17.2	3.8	-78.08 %		TER Masisa	209.0	165.3	-20.93 %	
PE Valle de los Vientos	304.4	435.1	+42.95 %		TER Mejillones-CTA	2943.9	2874.8	-2.35 %	
PFV Almeyda	217.1	229.5	+5.69 %		TER Mejillones-CTH	2972.3	2818.8	-5.17 %	
PFV Andes Solar	61.1	177.7	+191.03 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	484.5	571.2	+17.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	501.3	788.9	+57.37 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	565.6	966.4	+70.87 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3330.7	3294.3	-1.09 %	RO
PFV Atacama Solar II	746.0	738.9	-0.95 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	477.6	448.4	-6.12 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	688.4	949.5	+37.93 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1783.6	2771.0	+55.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2685.0	3047.7	+13.51 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	509.4	349.6	-31.37 %		TER Nehuenco I GNL	1583.8	2005.0	+26.59 %	
PFV Carrera Pinto	486.0	662.2	+36.26 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3159.2	3348.0	+5.98 %	
PFV Cerro Dominador	477.3	733.5	+53.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	199.8	235.1	+17.68 %		TER Nehuenco II GNL	300.0	1730.0	(*) +476.67 %	
PFV Conejo	917.7	833.8	-9.14 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3526.5	3265.0	-7.41 %	DF
PFV Coya	1033.6	561.5	-45.68 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	128.3	174.0	+35.66 %		TER Newen Gas Arg	0.0	15.2	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1814.0	1640.8	-9.55 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1194.3	1079.9	-9.58 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	560.6	616.4	+9.95 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	690.0	73.2	-89.40 %		TER Nueva Aldea	1196.0	975.2	-18.46 %	
PFV Doña Carmen	171.0	183.7	+7.46 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	10.5	12.3	+16.67 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	670.1	647.8	-3.33 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	919.4	815.6	-11.29 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	999.9	1018.0	+1.81 %		TER Nueva Renca GNL	330.5	1815.0	(*) +449.20 %	RO
PFV Elena	554.4	447.5	-19.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5955.4	4276.0	(*) -28.20 %	
PFV Finis Terrae	1793.3	1941.5	+8.26 %		TER Nueva Ventanas	4425.8	4644.0	+4.93 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	431.7	857.7	+98.68 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	856.6	616.7	-28.01 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	151.2	374.9	+147.93 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	148.4	332.2	+123.89 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	518.1	512.0	-1.16 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	96.1	84.0	-12.63 %	
PFV La Cruz Solar	420.4	400.7	-4.70 %		TER Quintero 1A Gas Arg	931.9	1128.0	+21.05 %	
PFV La Huayca II	35.6	82.1	+130.71 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	643.6	516.7	-19.72 %		TER Quintero 1B GNL	299.2	77.0	-74.26 %	
PFV La Silla	11.1	14.6	+30.70 %		TER Quintero 1B Gas Arg	910.7	1176.0	+29.13 %	
PFV Lalackama	141.3	374.1	+164.70 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	35.3	121.0	+243.03 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1806.2	1572.2	-12.96 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	651.9	407.8	-37.44 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6688.7	6536.1	-2.28 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	721.8	709.7	-1.68 %	
PFV Los Loros	239.2	245.0	+2.41 %	
PFV Luz del Norte	1037.2	768.1	-25.94 %	
PFV Malgarida	1149.4	1422.9	+23.79 %	
PFV María Elena	471.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	913.2	1213.1	+32.84 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	64.0	GNP	MM
PFV Pampa Camarones	45.6	50.5	+10.64 %	
PFV Pampa Solar Norte	464.9	510.4	+9.78 %	
PFV Pampa Tigre	828.2	823.8	-0.54 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	20.7	63.5	+206.98 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	26.2	118.4	+351.42 %	
PFV Quilapilun	863.4	753.9	-12.67 %	
PFV Rio Escondido	1047.3	977.9	-6.62 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	215.0	54.1	-74.83 %	LF
PFV San Andres	77.5	37.5	-51.62 %	LF
PFV San Pedro	571.9	740.3	+29.43 %	
PFV Santa Isabel	1265.3	852.4	-32.63 %	LF
PFV Santiago	657.2	600.9	-8.56 %	
PFV Sol de Lila	1082.5	757.5	-30.02 %	LF
PFV Sol de los Andes	599.9	675.7	+12.63 %	
PFV Sol del Desierto	1802.8	1121.7	-37.78 %	
PFV Taira	1720.7	980.2	-43.04 %	
PFV Tamango	344.8	160.7	-53.38 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1353.6	1188.7	-12.19 %	P
PFV Tamaya Solar	572.4	442.7	-22.66 %	
PFV Uribe Solar	512.2	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	178.3	220.5	+23.67 %	LF
PFV Valle Escondido	888.3	765.9	-13.78 %	LF
PFV Valle del Sol	1177.5	1181.7	+0.36 %	
PFV Willka	615.3	651.8	+5.92 %	
PMG Cauquenes	74.6	81.6	+9.39 %	PMG
PMG HP Aillin	6.7	9.5	+41.76 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.0	21.8	-9.05 %	PMG, RO
PMG HP Callao	2.8	2.6	-9.35 %	PMG
PMG HP Carena	95.5	119.9	+25.55 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	357.0	+99.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	158.1	-4.82 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.9	-0.31 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	239.0	0.0	-100.00 %	
TER San Isidro II Gas Arg	6309.2	7248.6	+14.89 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1154.2	1036.9	-10.16 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	306.2	133.9	-56.27 %	
TER Santa María	5068.0	5769.0	+13.83 %	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	39.6	GNP	
TER Tenó Gas GLP	12.0	7.6	-36.67 %	
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	228.5	205.0	-10.31 %	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	453.0	82.5	-81.78 %	
TER Trincao	186.1	1.0	-99.48 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	830.4	884.9	+6.57 %	
TER Viñales	412.0	624.0	+51.46 %	
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	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	169.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	71.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222375.9	231670.2	+4.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	15.5	17.6	+13.54 %
PMGD HP Allipén	63.6	61.3	-3.57 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	21.5	-5.16 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	81.1	-0.60 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	23.1	23.0	-0.26 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	3.6	16.4	+357.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.6	10.8	+26.50 %
PMGD HP Cumpeo	51.0	47.6	-6.67 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	1.2	13.2	+977.21 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.6	3.8	+6.02 %
PMGD HP El Agrio	3.0	0.1	-95.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	19.8	-
PMGD HP El Atajo	18.4	23.4	+27.03 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.1	+4.84 %
PMGD HP El Canelo	51.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	3.1	2.8	-9.77 %
PMGD HP El Diuto	65.6	65.2	-0.75 %
PMGD HP El Galpón	10.6	10.8	+1.54 %
PMGD HP El Llano	18.3	20.0	+9.32 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.9	15.6	+4.63 %
PMGD HP El Toro N°2	23.1	23.8	+2.87 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.3	20.6	-7.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	6.5	-
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.7	+7.16 %
PMGD HP La Compañía II	41.8	27.3	-34.79 %
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	8.4	12.1	+42.73 %
PMGD HP Las Flores	8.8	7.8	-11.36 %
PMGD HP Las Vertientes	33.7	39.5	+16.89 %
PMGD HP Los Bajos	107.6	106.8	-0.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.5	+67.74 %
PMGD PFV Lo Chacón	23.6	22.3	-5.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	32.2	35.4	+9.97 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.7	38.7	-17.07 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.9	19.3	+13.99 %
PMGD PFV Lockma	77.2	79.4	+2.91 %
PMGD PFV Loica	21.4	23.7	+10.59 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.9	21.2	+1.20 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.2	10.6	-5.09 %
PMGD PFV Loncura	68.0	55.5	-18.48 %
PMGD PFV Loreto	21.2	18.6	-11.95 %
PMGD PFV Los Banos	53.8	47.7	-11.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.7	56.1	-12.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.5	26.4	-10.39 %
PMGD PFV Los Jotes	21.5	23.8	+10.88 %
PMGD PFV Los Lagos	17.6	17.1	-2.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.4	43.8	-30.95 %
PMGD PFV Los Lirios	53.3	73.6	+38.10 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.6	23.4	-4.72 %
PMGD PFV Los Molinos	87.7	87.1	-0.72 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	23.4	49.1	+109.56 %
PMGD PFV Los Palto	19.5	16.9	-13.49 %
PMGD PFV Los Patos	26.9	27.1	+0.74 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	17.9	-0.22 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.6	13.0	+3.26 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.5	20.6	-4.24 %
PMGD PFV Los Tilos	31.0	32.3	+4.23 %
PMGD PFV Los Tordos	48.0	48.4	+0.83 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	22.9	+7.92 %
PMGD PFV Luders	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.4	25.8	-15.08 %
PMGD PFV Luna	22.2	15.8	-28.91 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	20.6	+6.36 %
PMGD PFV Macao	84.2	82.0	-2.57 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.5	8.9	+4.00 %
PMGD PFV Maikono	16.0	14.8	-7.13 %
PMGD PFV Maimalicán	85.4	83.1	-2.76 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.2	25.0	+3.43 %
PMGD PFV Malaquita II	87.5	83.6	-4.54 %
PMGD PFV Malinke	15.0	12.5	-16.48 %
PMGD PFV Malloco	21.8	20.6	-5.37 %
PMGD PFV Malvilla	17.3	22.0	+27.17 %
PMGD PFV Manao	24.8	23.7	-4.47 %
PMGD PFV Mandinga	46.6	39.9	-14.31 %
PMGD PFV Marambio	22.5	20.6	-8.45 %
PMGD PFV Marañon	93.8	93.3	-0.52 %
PMGD PFV Marchigue II	71.1	76.5	+7.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.1	+7.46 %
PMGD HP Maisán	2.4	1.8	-26.33 %
PMGD HP Mallarauco	78.6	71.6	-8.89 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	42.5	43.4	+2.08 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.6	1.9	-27.11 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	2.0	3.6	+78.24 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	24.0	28.4	+18.50 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.0	14.0	-6.46 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	16.9	+23.77 %
PMGD HP Purísima	2.9	2.6	-9.51 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.3	3.2	-4.67 %
PMGD HP Roblería	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.5	5.4	-2.53 %
PMGD HP Santa Isabel	8.6	7.6	-11.78 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+0.44 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	10.5	-1.21 %
PMGD HP Trailelfú	3.8	3.8	-1.27 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	6.4	6.1	-4.59 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	47.2	34.2	-27.46 %
PMGD PE El Nogal	43.2	56.6	+31.19 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	22.5	88.2	+293.01 %
PMGD PE Lebu III	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	4.9	7.8	+58.16 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	70.8	83.8	+18.31 %
PMGD PFV Albatros	11.4	12.1	+5.69 %
PMGD PFV Albor Solar	50.2	52.3	+4.04 %
PMGD PFV Alcaldesa	53.6	55.3	+3.17 %
PMGD PFV Alcon Solar	87.7	91.3	+4.11 %
PMGD PFV Aldebaran	2.8	35.0	+1140.43 %
PMGD PFV Alhué	55.0	54.3	-1.27 %
PMGD PFV Alianza	37.4	31.7	-15.10 %
PMGD PFV Alicahue	27.1	19.8	-27.08 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.9	13.6	-1.88 %
PMGD PFV Alto Solar	23.3	20.2	-13.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	21.3	+3.20 %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	24.7	24.2	-2.07 %
PMGD PFV María Dolores	81.0	81.9	+1.14 %
PMGD PFV María Pinto	23.1	20.3	-12.10 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.8	59.7	-0.05 %
PMGD PFV Meli	32.8	56.2	+70.98 %
PMGD PFV Membrillo	22.0	21.3	-3.13 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.1	11.4	-12.86 %
PMGD PFV Milán A	24.2	24.5	+1.32 %
PMGD PFV Mitchi	78.4	82.2	+4.91 %
PMGD PFV Montt	21.2	19.0	-10.38 %
PMGD PFV Mostazal	83.7	78.5	-6.16 %
PMGD PFV Moya	91.1	63.3	-30.47 %
PMGD PFV Mutupín	61.8	59.3	-4.01 %
PMGD PFV Nahuén	89.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.1	52.1	+204.62 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.6	25.4	+17.35 %
PMGD PFV Newentun	55.2	58.2	+5.32 %
PMGD PFV Nihue	22.5	25.1	+11.89 %
PMGD PFV Norte Chico	13.9	16.8	+21.08 %
PMGD PFV Ocoa	28.5	27.1	-5.09 %
PMGD PFV Olivia	23.8	23.2	-2.61 %
PMGD PFV Olivier	15.6	19.9	+27.63 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	24.8	22.5	-9.25 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.5	16.7	-26.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	76.9	73.4	-4.56 %
PMGD PFV PAS1	74.1	86.8	+17.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	88.2	92.2	+4.50 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.0	41.3	-13.92 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.2	25.5	+0.95 %
PMGD PFV PVP Unihue	21.0	23.3	+10.77 %
PMGD PFV Pachira	74.5	87.8	+17.79 %
PMGD PFV Paillihue	75.3	37.7	-49.95 %
PMGD PFV Paine	85.1	86.2	+1.27 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.2	72.7	-4.56 %
PMGD PFV Pama	12.3	14.3	+16.42 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	39.2	30.9	-21.28 %
PMGD PFV Panquehue II	28.5	40.0	+40.32 %
PMGD PFV Paraguay	70.5	60.6	-14.11 %
PMGD PFV Paranal	17.6	17.7	+0.91 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.0	20.5	+2.50 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.0	49.6	+7.85 %
PMGD PFV Parque El Olivar	82.3	84.4	+2.54 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	48.9	45.6	-6.63 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.4	74.6	+89.07 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.5	89.3	-2.40 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	80.6	+376.08 %
PMGD PFV Parque Nancagua	53.8	56.0	+3.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	16.3	+26.20 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	83.1	45.2	-45.64 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.4	20.5	+0.54 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.1	13.4	-61.95 %	PMGD PFV Parque San Javier	44.9	46.8	+4.25 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.4	15.5	+7.78 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	91.0	68.9	-24.27 %
PMGD PFV Anakena	72.8	86.5	+18.74 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	56.6	54.0	-4.63 %
PMGD PFV Ancahual	87.8	84.9	-3.30 %	PMGD PFV Pastrán	71.9	85.4	+18.80 %
PMGD PFV Antonia	21.9	23.5	+6.93 %	PMGD PFV Patagúa	73.5	63.2	-14.02 %
PMGD PFV Argomedo	64.8	63.4	-2.21 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	72.0	83.6	+16.06 %
PMGD PFV Arica	33.6	86.1	+156.63 %	PMGD PFV Pedreros	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	14.0	13.7	-2.00 %	PMGD PFV Pegasus	25.3	22.8	-9.66 %
PMGD PFV Armazones	45.9	44.4	-3.16 %	PMGD PFV Pellín	78.6	76.9	-2.20 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.7	19.5	-5.95 %	PMGD PFV Pelumpén	22.9	21.7	-5.41 %
PMGD PFV Astillas	87.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflores	79.9	75.8	-5.21 %
PMGD PFV Avel Solar	84.9	85.6	+0.79 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avellano	51.2	52.6	+2.66 %	PMGD PFV Pencahue Este	21.0	21.9	+4.48 %
PMGD PFV Aviles	63.5	58.8	-7.41 %	PMGD PFV Pepa	90.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	22.2	22.5	+1.64 %	PMGD PFV Pequen	22.8	23.5	+3.29 %
PMGD PFV Ayla	61.6	82.3	+33.74 %	PMGD PFV Peralillo	26.5	17.5	-34.14 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.6	21.2	+3.06 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	71.2	89.0	+25.00 %	PMGD PFV Pesaro	11.9	17.3	+46.16 %
PMGD PFV Belenos Til Til	91.6	86.7	-5.33 %	PMGD PFV Pica	1.9	2.4	+27.91 %
PMGD PFV Bellavista	16.8	18.8	+12.30 %	PMGD PFV Pichón	16.3	16.2	-1.04 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	66.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	56.7	58.3	+2.77 %	PMGD PFV Piduco	25.1	27.8	+10.90 %
PMGD PFV Berrueco	77.4	75.2	-2.77 %	PMGD PFV Pilpilen	21.3	10.1	-52.58 %
PMGD PFV Blu	23.1	28.2	+22.22 %	PMGD PFV Piquero	90.8	85.1	-6.34 %
PMGD PFV Buenas Yervas	72.7	49.8	-31.43 %	PMGD PFV Pirque	21.9	24.0	+9.68 %
PMGD PFV Bulnes	23.6	19.8	-16.20 %	PMGD PFV Pitotoy	13.0	11.4	-12.17 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.3	19.6	-3.74 %	PMGD PFV Pitra	19.4	23.7	+22.13 %
PMGD PFV Bérnago	23.0	23.1	+0.74 %	PMGD PFV Placilla	62.7	61.1	-2.68 %
PMGD PFV CE Caldera	39.5	58.6	+48.43 %	PMGD PFV Playerito	21.0	27.6	+31.81 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.9	-	PMGD PFV Playero	21.1	27.8	+31.61 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	86.3	81.8	-5.19 %	PMGD PFV Playeron	20.5	28.1	+37.17 %
PMGD PFV Cabilsol	22.9	20.2	-11.88 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	72.4	61.2	-15.47 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-1.37 %	PMGD PFV Plomo Verano	22.1	10.2	-54.08 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	70.9	+55.22 %	PMGD PFV Población	22.5	8.5	-62.13 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	82.2	85.0	+3.49 %	PMGD PFV Pocillas	17.6	24.4	+38.35 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.4	-	PMGD PFV Pomuyeto	23.4	21.0	-10.02 %
PMGD PFV Calama	99.9	88.2	-11.73 %	PMGD PFV Portezuelo	23.7	20.6	-13.25 %
PMGD PFV Calle Larga	22.3	26.7	+19.51 %	PMGD PFV Pretty Field	16.5	12.3	-25.39 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.6	21.9	-2.79 %	PMGD PFV Puangue	41.3	34.6	-16.11 %
PMGD PFV Canelillo	20.2	18.5	-8.38 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	24.0	23.5	-2.44 %
PMGD PFV Canesa	18.5	16.5	-10.81 %	PMGD PFV Pueblo Seco	82.7	81.6	-1.37 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puelche	23.9	24.7	+3.01 %
PMGD PFV Cantera	22.9	21.7	-5.41 %	PMGD PFV Puente Solar	21.5	22.1	+2.65 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pullalli	20.8	19.9	-4.18 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.1	-2.72 %	PMGD PFV Punta Baja	13.7	18.2	+33.14 %
PMGD PFV Caracoles	24.3	24.2	-0.12 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	81.2	80.7	-0.65 %
PMGD PFV Caranca	15.1	14.5	-3.59 %	PMGD PFV Queltehue	23.5	22.8	-2.68 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quemados	54.7	66.3	+21.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	58.8	56.1	-4.54 %
PMGD PFV Casuto	20.5	21.7	+6.00 %
PMGD PFV Catemu	14.8	11.3	-23.51 %
PMGD PFV Cato Solar	25.5	25.4	-0.40 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	18.6	22.8	+22.22 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	51.0	79.2	+55.23 %
PMGD PFV Cefalu Solar	21.9	19.5	-10.99 %
PMGD PFV Centauro Solar	80.1	78.1	-2.42 %
PMGD PFV Cetus	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	85.6	84.6	-1.16 %
PMGD PFV Chacaico	19.0	37.1	+95.37 %
PMGD PFV Chalinga	24.0	17.0	-29.05 %
PMGD PFV Champa	21.2	79.2	+272.88 %
PMGD PFV Chancon	18.9	20.3	+7.41 %
PMGD PFV Chañar del Verano	22.4	23.6	+5.08 %
PMGD PFV Chequen Solar	74.4	70.2	-5.59 %
PMGD PFV Chicauma Verano	68.2	60.8	-10.77 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.7	+3.98 %
PMGD PFV Chillán Huambali	5.3	7.8	+46.63 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.9	22.6	-9.16 %
PMGD PFV Chinchorro	14.2	28.4	+100.41 %
PMGD PFV Cholguan	20.6	21.0	+1.84 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.8	15.5	-8.14 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	52.5	40.0	-23.74 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.1	-67.76 %
PMGD PFV Ckilir	79.8	91.8	+14.99 %
PMGD PFV Clementina	15.0	28.4	+88.96 %
PMGD PFV Cocharcas	23.0	24.3	+5.74 %
PMGD PFV Cocinillas	10.8	19.1	+76.43 %
PMGD PFV Coinco	22.8	21.3	-6.48 %
PMGD PFV Colchagua	22.2	23.2	+4.83 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	89.8	86.6	-3.58 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.2	23.4	-3.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	25.5	28.5	+11.63 %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.2	24.0	-4.57 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.2	23.4	+128.83 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	8.9	-20.88 %
PMGD PFV Corso	26.3	53.9	+105.18 %
PMGD PFV Cortijo	62.4	50.7	-18.67 %
PMGD PFV Covadonga	90.6	87.8	-3.05 %
PMGD PFV Coyunche	25.8	25.4	-1.32 %
PMGD PFV Crucero	28.0	23.0	-17.75 %
PMGD PFV Cruz	29.2	28.2	-3.36 %
PMGD PFV Curacavi	23.3	24.6	+5.59 %
PMGD PFV Curaco	71.0	68.4	-3.72 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.5	19.3	+10.22 %
PMGD PFV Dadinco	27.0	28.3	+4.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	85.0	81.0	-4.61 %
PMGD PFV Quillay	23.1	21.2	-8.26 %
PMGD PFV Quilmo Solar	51.1	51.3	+0.38 %
PMGD PFV Quinantu	91.0	12.3	-86.48 %
PMGD PFV Quinta	23.4	22.4	-4.27 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	70.8	50.7	-28.50 %
PMGD PFV RDCL SAN	75.1	73.4	-2.29 %
PMGD PFV REN	30.8	55.5	+80.10 %
PMGD PFV RLA	21.2	21.0	-0.94 %
PMGD PFV Ranguil	21.8	17.1	-21.24 %
PMGD PFV Ratulemus	22.1	21.3	-3.49 %
PMGD PFV Rauquen	52.8	50.9	-3.58 %
PMGD PFV Rcu	47.1	50.4	+6.93 %
PMGD PFV Recoleta	58.2	52.8	-9.31 %
PMGD PFV Rengo	46.8	65.0	+38.95 %
PMGD PFV Rexner	23.0	22.4	-2.66 %
PMGD PFV Rimini	42.2	75.9	+79.95 %
PMGD PFV Rinconada	62.7	61.0	-2.78 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	91.0	96.0	+5.46 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.8	29.0	+4.39 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.0	23.3	+1.19 %
PMGD PFV Romeria	78.5	78.1	-0.43 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	55.4	44.1	-20.45 %
PMGD PFV Rucapaine	85.3	92.5	+8.42 %
PMGD PFV Río Peuco	22.9	22.2	-2.84 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.2	-3.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.3	19.0	+4.10 %
PMGD PFV SDSI	24.7	25.3	+2.31 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	22.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	76.6	68.2	-11.02 %
PMGD PFV SGT Tucapel	61.7	56.9	-7.87 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.5	23.8	+1.62 %
PMGD PFV SP Malloa	15.6	19.8	+26.85 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.9	16.8	-0.77 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.3	22.9	-9.27 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	17.1	+3.38 %
PMGD PFV San Alberto	30.1	33.8	+12.18 %
PMGD PFV San Antonio	52.9	21.8	-58.85 %
PMGD PFV San Camilo	26.2	27.4	+4.62 %
PMGD PFV San Carlos	7.6	10.3	+35.43 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	23.1	23.9	+3.51 %
PMGD PFV San Eugenio	76.6	82.2	+7.35 %
PMGD PFV San Francisco	28.0	26.6	-5.00 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	17.9	-17.47 %
PMGD PFV San José II	27.7	25.6	-7.65 %
PMGD PFV San Pedro	22.2	20.1	-9.37 %
PMGD PFV San Rafael	19.9	23.2	+16.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	70.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.3	79.8	-4.24 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.7	21.1	-3.08 %
PMGD PFV Don Enrique	68.6	86.8	+26.54 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.4	24.4	+4.10 %
PMGD PFV Don Jorge	25.0	25.4	+1.56 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	18.5	-8.01 %
PMGD PFV Don Martín	24.5	24.3	-0.70 %
PMGD PFV Don Matías	22.5	23.5	+4.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	41.5	42.6	+2.57 %
PMGD PFV Don Simón	48.4	57.9	+19.45 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.7	20.9	-11.75 %
PMGD PFV Doña Regina	22.4	25.3	+12.93 %
PMGD PFV Doñihue	59.0	64.1	+8.61 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.9	87.7	+2.19 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.7	24.8	-3.43 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	23.7	24.7	+4.13 %
PMGD PFV Ea Maiten	20.9	19.3	-7.61 %
PMGD PFV Eclipse	88.9	54.2	-39.00 %
PMGD PFV El Boco	25.7	58.9	+129.26 %
PMGD PFV El Caiquén	80.9	87.4	+8.04 %
PMGD PFV El Cardenal	21.9	21.7	-0.91 %
PMGD PFV El Carpintero	73.4	76.7	+4.54 %
PMGD PFV El Castaño	65.4	75.3	+15.13 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.7	14.4	-2.38 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.7	13.2	-10.39 %
PMGD PFV El Chercan	82.8	87.1	+5.20 %
PMGD PFV El Chincol	30.2	27.1	-10.33 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	22.9	+0.31 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	5.2	-61.85 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	10.1	+1.10 %
PMGD PFV El Divisadero	16.8	17.0	+1.25 %
PMGD PFV El Estero	13.8	15.3	+10.50 %
PMGD PFV El Flamenco	70.1	75.1	+7.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	54.6	39.3	-28.12 %
PMGD PFV El Huaso	17.8	20.3	+14.17 %
PMGD PFV El Ingenio	65.9	74.7	+13.27 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.3	24.6	+1.42 %
PMGD PFV El Laurel	58.5	53.8	-8.12 %
PMGD PFV El Litre	85.0	80.8	-5.00 %
PMGD PFV El Loro Choroy	72.3	66.2	-8.42 %
PMGD PFV El Mirlo	51.2	55.1	+7.53 %
PMGD PFV El Monte	23.8	22.9	-3.70 %
PMGD PFV El Palqui	20.7	22.1	+6.77 %
PMGD PFV El Picurio	27.6	26.3	-4.64 %
PMGD PFV El Pilpen	29.2	25.2	-13.60 %
PMGD PFV El Pitio	20.6	21.8	+5.83 %
PMGD PFV El Piuquen	20.5	20.3	-0.93 %
PMGD PFV El Queltehue	29.5	26.3	-11.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	89.8	73.4	-18.32 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.4	8.0	-4.59 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.8	19.7	-17.06 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.5	25.6	+0.35 %
PMGD PFV Santa Blanca	17.2	19.1	+10.75 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.5	23.1	+2.67 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	11.8	-9.77 %
PMGD PFV Santa Clara	2.5	2.1	-15.45 %
PMGD PFV Santa Cruz	50.0	77.2	+54.54 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	76.6	81.2	+6.02 %
PMGD PFV Santa Emilia	44.0	42.7	-2.84 %
PMGD PFV Santa Ester	27.1	25.7	-5.27 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	42.6	-1.41 %
PMGD PFV Santa Inés	25.6	23.9	-6.45 %
PMGD PFV Santa Julia	22.9	27.2	+18.56 %
PMGD PFV Santa Laura	16.1	17.5	+8.76 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.2	58.8	+6.60 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.0	24.4	-6.12 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.5	24.1	+29.84 %
PMGD PFV Santa Pamela	67.1	68.0	+1.41 %
PMGD PFV Santa Rita	27.4	25.9	-5.55 %
PMGD PFV Santa Teresita	76.4	72.4	-5.29 %
PMGD PFV Santuario	26.8	20.9	-22.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.0	11.8	+97.00 %
PMGD PFV Siete Colores	51.1	48.0	-6.24 %
PMGD PFV Sirimavo	17.0	16.4	-3.92 %
PMGD PFV Sofia	20.5	20.3	-1.32 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	54.3	-
PMGD PFV Sol del Maule	17.9	18.8	+4.81 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	20.8	+7.50 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	22.9	24.8	+8.38 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	21.7	23.2	+6.73 %
PMGD PFV Sunhunter	69.7	82.8	+18.76 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	80.6	90.5	+12.25 %
PMGD PFV Talagante	47.0	45.3	-3.68 %
PMGD PFV Talca	32.6	42.9	+31.32 %
PMGD PFV Talhuén	17.1	18.4	+7.37 %
PMGD PFV Tallado	77.8	83.4	+7.27 %
PMGD PFV Tamarama	50.9	3.0	-94.11 %
PMGD PFV Tamarugo	24.0	23.4	-2.75 %
PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.7	-7.53 %
PMGD PFV Taranto	79.2	74.1	-6.51 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	5.1	13.8	+172.78 %
PMGD PFV Tierra	42.2	20.2	-52.11 %
PMGD PFV Tijeral	22.8	21.3	-6.16 %
PMGD PFV Til Til	14.2	18.4	+29.16 %
PMGD PFV Topacio	23.6	20.1	-14.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	26.7	20.8	-22.13 %	PMGD PFV Torino	56.4	58.0	+2.96 %
PMGD PFV El Queule	53.0	35.7	-32.74 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	24.2	23.4	-3.47 %
PMGD PFV El Rayador	60.7	51.0	-16.03 %	PMGD PFV Tortuga	2.5	24.3	+891.44 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.6	25.7	+4.47 %	PMGD PFV Tranque del Sol	78.4	85.6	+9.27 %
PMGD PFV El Resplandor	22.0	22.8	+3.22 %	PMGD PFV Trebal	17.0	19.4	+13.95 %
PMGD PFV El Roble	71.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trebo	27.0	22.2	-17.85 %
PMGD PFV El Romeral	54.1	50.9	-5.95 %	PMGD PFV Trica-Dos	22.1	19.8	-10.54 %
PMGD PFV El Salitral	30.6	30.2	-1.21 %	PMGD PFV Tricahue II	89.4	13.4	-85.07 %
PMGD PFV El Sauce	23.6	22.0	-6.99 %	PMGD PFV Trinidad	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sharon	24.1	21.3	-11.56 %	PMGD PFV Tucuquere	22.3	25.1	+12.56 %
PMGD PFV El Tiuque	7.9	9.0	+14.07 %	PMGD PFV Turquía	11.8	12.3	+4.17 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	59.0	+24.04 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	82.3	85.3	+3.65 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	16.0	15.3	-4.63 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	11.1	10.8	-2.52 %
PMGD PFV El Zorzal	16.9	24.5	+44.56 %	PMGD PFV Valle Este II	89.3	87.9	-1.56 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	70.3	87.3	+24.25 %
PMGD PFV Enami Solar	46.0	44.6	-3.10 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.7	18.4	+10.06 %
PMGD PFV Encino	17.1	16.4	-4.16 %	PMGD PFV Ventisquero	76.6	77.0	+0.51 %
PMGD PFV Encon	62.0	48.1	-22.47 %	PMGD PFV Venturada	76.6	75.4	-1.57 %
PMGD PFV Erinome	22.7	22.9	+0.70 %	PMGD PFV Verona	4.8	4.9	+0.83 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.6	21.7	-15.15 %	PMGD PFV Vicente	16.1	17.8	+11.03 %
PMGD PFV Esfena	45.9	44.9	-2.25 %	PMGD PFV Victoria	69.8	82.1	+17.53 %
PMGD PFV Esperanza	20.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	51.4	55.8	+8.54 %
PMGD PFV FRAGATA	-	19.4	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.3	20.0	+15.05 %	PMGD PFV Villa Cruz	23.1	14.2	-38.53 %
PMGD PFV Fardela Negra	13.4	17.7	+32.44 %	PMGD PFV Villa Moscoso	24.4	25.1	+3.08 %
PMGD PFV Filomena	22.3	22.0	-1.12 %	PMGD PFV Villa Prat	19.4	12.7	-34.19 %
PMGD PFV Flor del Llano	43.1	44.0	+2.06 %	PMGD PFV Villa Seca	23.9	19.3	-19.21 %
PMGD PFV Florencia Solar	72.0	1.3	-98.25 %	PMGD PFV Villa Solar	20.4	17.9	-12.04 %
PMGD PFV Foster	23.2	17.1	-26.40 %	PMGD PFV Violeta	69.6	75.3	+8.20 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	24.3	24.0	-1.36 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	58.6	55.5	-5.25 %
PMGD PFV Francisco	28.0	25.8	-7.75 %	PMGD PFV Yahutela	48.6	44.9	-7.58 %
PMGD PFV Fulgor	20.4	26.1	+27.86 %	PMGD PFV Ñilhue	5.9	6.2	+4.04 %
PMGD PFV Fuster del Verano	71.9	28.9	-59.75 %	PMGD PFV Ñiquén	30.1	15.9	-47.18 %
PMGD PFV GR Lemu	41.0	43.5	+6.12 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	79.6	80.5	+1.12 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	90.7	47.3	-47.91 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	58.4	66.7	+14.29 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.5	17.0	-8.10 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.1	89.0	-7.43 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.2	22.0	-4.92 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	91.1	74.8	-17.87 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	71.9	77.7	+8.08 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	23.0	24.5	+6.43 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.2	53.3	+0.19 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.4	22.2	+78.49 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	87.7	80.8	-7.80 %
PMGD PFV Helios	21.8	21.0	-3.40 %
PMGD PFV Hijuela 4	23.7	24.5	+3.07 %
PMGD PFV Homero	21.4	25.1	+17.29 %
PMGD PFV Hormiga	13.7	13.0	-5.60 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.3	-84.38 %
PMGD PFV Huape	20.9	20.8	-0.29 %
PMGD PFV Huaquelon	62.3	85.4	+37.19 %
PMGD PFV Huigan	87.7	87.4	-0.31 %
PMGD PFV Hurtado	23.8	23.7	-0.53 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	19.2	18.0	-6.44 %
PMGD PFV Idahue del Verano	22.7	21.8	-3.92 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.0	23.7	+2.96 %
PMGD PFV Independencia	17.3	20.3	+17.60 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.7	41.3	+60.63 %
PMGD PFV Jahuel	48.8	47.6	-2.44 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	57.3	48.8	-14.80 %
PMGD PFV Jaururo	19.1	18.7	-1.94 %
PMGD PFV Javiera Carrera	87.4	92.0	+5.23 %
PMGD PFV Jilguero	16.7	17.5	+5.24 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.5	12.0	+4.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.2	18.3	-17.48 %
PMGD PFV La Acacia	66.8	61.2	-8.38 %
PMGD PFV La Blanquina	78.0	73.3	-6.02 %
PMGD PFV La Chapeana	16.4	1.8	-89.30 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.1	13.2	-12.27 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.1	69.0	-2.91 %
PMGD PFV La Estancia	21.6	20.9	-3.24 %
PMGD PFV La Foresta	21.9	12.6	-42.53 %
PMGD PFV La Frontera	37.9	11.7	-69.04 %
PMGD PFV La Gamboina	47.3	39.2	-17.03 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.7	12.8	-38.06 %
PMGD PFV La Lajueta	54.0	45.9	-14.94 %
PMGD PFV La Ligua	20.9	21.6	+3.44 %
PMGD PFV La Manga	27.6	15.9	-42.40 %
PMGD PFV La Muralla	20.9	20.8	-0.19 %
PMGD PFV La Palma Solar	88.2	93.1	+5.51 %
PMGD PFV La Paz	61.5	69.4	+12.79 %
PMGD PFV La Perla	10.6	23.2	+118.94 %
PMGD PFV La Vendimia	82.1	86.6	+5.48 %
PMGD PFV La Victoria	86.4	83.4	-3.42 %
PMGD PFV Lagunilla	17.3	4.1	-76.31 %
PMGD PFV Laja Andino	87.1	35.0	-59.82 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.7	19.0	+1.50 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	2.5	-
PMGD PFV Las Cabras	22.4	22.0	-1.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	44.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.2	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberito	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.3	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	10.1	-
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	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	22.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	58.7	58.9	+0.26 %
PMGD PFV Las Catitas	49.9	37.4	-25.03 %
PMGD PFV Las Chacras	20.8	20.4	-2.02 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.3	43.7	+20.26 %
PMGD PFV Las Codornices	23.8	29.4	+23.40 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.4	52.6	+0.46 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.7	24.1	+1.60 %
PMGD PFV Las Majadas	68.1	83.5	+22.56 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.8	19.3	-2.52 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.4	5.0	-69.74 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.8	22.9	+5.01 %
PMGD PFV Las Palomas	25.0	25.0	-0.16 %
PMGD PFV Las Perdices	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	21.8	18.2	-16.70 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	84.1	61.5	-26.91 %
PMGD PFV Las Tencas	56.3	57.7	+2.56 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.5	25.5	+4.13 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.5	15.1	-2.20 %
PMGD PFV Las Turcas	23.4	10.4	-55.51 %
PMGD PFV Lenga	3.9	20.6	+434.29 %
PMGD PFV Liebre Verano	36.5	41.4	+13.51 %
PMGD PFV Lima	24.8	27.8	+11.97 %
PMGD PFV Linares	57.9	47.4	-18.12 %
PMGD PFV Lingue	25.1	22.6	-9.85 %
PMGD PFV Lipangue	23.1	19.2	-17.06 %
PMGD PFV Liquidambar	73.3	71.0	-3.18 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.8	21.1	-7.54 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	68.7	79.0	+15.02 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.7	41.9	+32.13 %
PMGD PFV Llay Llay	82.6	80.9	-2.09 %
PMGD PFV Lloica	20.5	22.8	+11.10 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.9	20.8	+90.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.1	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.8	-
PMGD TER Raso Power	-	0.2	-
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	-	0.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22125.5	21578.6	-2.47 %

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 (*)

HE Canutillar	Mayor generación real por control de transferencia.
HE Los Cóndores	GNP en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.

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

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.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.
TER Nehuenco II Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Trip de la TG y con ello trip del CC, causado por problemas en la combustión en la TG, según IF 2025000737.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	77.0	Limitada a 74 MW. Causa informada: Anormalidad circuitos de generación, según IL 2025000298.
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B con limitación. Causa informada: Limitada en 31 MW por filtración de combustible diésel en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	78.0	Limitada en 120 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000307. Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000296 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Córdobres	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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 Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
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): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 426.26 m.s.n.m. y un gasto de 88 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.52 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.25 m.s.n.m. y un gasto de 8 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Atacama TG1B con limitación. Causa informada: Limitada en 31 MW por filtración de combustible diésel en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310. Cancelada IL 2025000292.
00:00	Enel Generación	C. Atacama TG1A cancelada limitación para generar con combustible GNL, según IL 2025000309.
02:13	Enel Generación	C. Pangué U-1 disponible y en servicio, según IF 2025000736.
02:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de amarras cortadas, según SICF 2025017902.
04:25	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, según IF 2025000737.
04:49	CGE - Transmisión	S/E Linares 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017280.
05:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2025017902.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 9B cancelada limitación, según IL 2025000304.
07:50	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - SVC Domeyko con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación en la zona, según SICF 22025017909.
10:52	Enor Chile	S/E Punta Colorada 52J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones, según SDCF 2025017947.
11:18	Transelec	S/E Punta Colorada barra de 220 kV N°2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones paño J9, según SICF 2025017937.
11:32	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Chapiquiña - CD Arica interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.2 MW de consumos de la S/E Quiborax, según IF 2025000741.
11:32	Engie Transmisión	S/E Diesel Arica 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.5 MW de consumos.
11:49	Engie Transmisión	S/E Diesel Arica se recuperan el 100% de los consumos vía redes de media tensión.
11:50	CGE - Transmisión	S/E San Rafael transformador N°1 de 110/12 kV y 25 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bajo nivel de aceite del CDBC y eventual relleno, según SICF 2025017974.
11:56	Engie Transmisión	S/E Diesel Arica 52B1 cerrado.
12:06	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Chapiquiña – Arica cerrada y recuperado los consumos de Quiborax, según IF 2025000741.
12:46	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Villa Prat, Parronal, Ranguilí, Hualañé y Licantén. Causa informada: Estructura chocada, según IF 2025000742.
12:46	Arauco	S/E Licantén paño B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.2 MW de consumos Arauco, según IF 2025000740.

Hora	Centro de Control	Observación
13:16	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE por trabajos de reposición de poste de media tensión, según SICF 2025017944.
14:40	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Coipos en servicio generador de respaldo con 1 MW para recuperar consumos locales.
14:40	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1 MW para recuperar consumos locales.
15:00	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 0.4 MW para recuperar consumos locales.
15:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis – Hualañé tramo Los Maquis – Villa Prat cerrado y recuperado los consumos de la S/E Villa Prat.
15:05	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Iloca en servicio generador de respaldo con 3.5 MW para recuperar consumos locales.
15:25	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 limitada a 74 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en Feeder N°2 Andes Solar IIA, deja indisponibles CU06, CU07 y CU08, según SICF 2025018074.
15:30	CGE - Transmisión	S/E Pumahue banco de CCEE N°2 de 15 kV, 2.5 MVar indisponible. Causa informada: Anormalidad en el 52C8, según IF 2025000743.
15:30	CGE - Transmisión	S/E Pumahue Banco de condensadores BCE2 de 2.5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000743.
16:36	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí recuperado 0.4 MW de consumos con generación local.
16:37	CGE - Transmisión	S/E Licantén Alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo con 2.5 MW para recuperar consumos locales.
16:50	CGE - Transmisión	S/E Parronal recuperado los consumos por medio de redes de media tensión.
17:29	CGE - Transmisión	S/E Hualañé recuperado los consumos por medio de redes de media tensión.
18:00	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 2.5 MW para recuperar consumos locales.
18:28	CGE - Transmisión	S/E Licantén recuperado un 81 % de consumos con generación local.
19:30	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Maquis – Hualañé tramo Villa Prat - Hualañé cerrado, según IF 2025000742.
19:34	CGE - Transmisión	SS/EE Licantén y Ranguilí recuperado el 100% de los consumos.
20:11	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017944.
20:13	Enor Chile	S/E Punta Colorada 52J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017947.
20:58	Transelec	S/E Punta Colorada barra de 220 kV N°2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017937.
21:05	CGE - Transmisión	S/E San Rafael transformador N°1 de 110/12 kV y 25 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017974.
21:22	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2025000720.
22:33	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: xxxx, según IF 2025000747.
23:20	Engie Generación	C. Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 150 MW. Causa informada: Altas vibración en turbina, según IF 2025000746.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
08:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,9 [MW/m]
09:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:40	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -528,1 [MW]
10:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
18:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón
19:00	STS	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:04	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:04	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31,1 [MW/m]
19:50	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 842,1 [MW]
20:11	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.75 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
20:15	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:24	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Iloca fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:45	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
21:19	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	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		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		

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		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Transec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	20/02/2025	22:35	21/02/2025	02:44
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/02/2025	23:22	21/02/2025	06:32
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	21/02/2025	10:52	21/02/2025	19:37
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	21/02/2025	10:52	21/02/2025	19:38
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	21/02/2025	10:52	21/02/2025	19:38
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	21/02/2025	19:27	21/02/2025	23:35
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	21/02/2025	19:27	21/02/2025	23:37
CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles transformador N° 4 de 154/66 kV; 75 MVA se transfiere hacia S/E Duqueco por control transferencia de la línea 154 kV Charrúa - Concepción.	21/02/2025	21:31	21/02/2025	23:47
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/02/2025	23:45		

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 Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	17/02/2025	08:35	21/02/2025	00:21
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	20/02/2025	22:41	21/02/2025	13:31
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	20/02/2025	23:48	21/02/2025	08:48
Transelec	S/E Jadresic Reactor 500 kV N°2.	21/02/2025	00:22	21/02/2025	08:22
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	21/02/2025	01:13	21/02/2025	08:23
Transelec	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	03:42	21/02/2025	11:32
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	21/02/2025	03:42	21/02/2025	11:32
Transelec	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/02/2025	08:22	21/02/2025	12:07
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	21/02/2025	08:34	21/02/2025	19:37
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/02/2025	10:13	21/02/2025	19:56
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra 500 kV.	21/02/2025	13:23	21/02/2025	17:53
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	21/02/2025	13:32	21/02/2025	19:40
Transelec	S/E Polpaico Reactor de Línea 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	21/02/2025	14:00	21/02/2025	17:21
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/02/2025	21:23		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	21/02/2025	23:40		