

INFORME DIARIO

Jueves 29 de Mayo 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 Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	92.6	-50.65 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	925.9	+42.38 %		PMG HP Llaquereo	39.5	39.6	+0.25 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	193.4	-28.10 %	RO	PMG HP MC1	204.7	130.1	-36.48 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	581.6	-10.47 %		PMG HP MC2	50.0	39.5	-20.98 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	36.0	44.9	+24.75 %	PMG
BESS Arica	3.0	2.9	-4.78 %		PMG HP Mariposas	72.0	66.3	-7.92 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	84.0	84.5	+0.59 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	143.0	137.4	-3.93 %	PMG
BESS Coya	619.1	800.9	+29.37 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	41.6	40.0	-3.80 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	16.6	-48.05 %		PMG HP Pulelfu	216.0	184.7	-14.50 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	99.7	-16.95 %	RO	PMG HP Punta del Viento	52.0	55.3	+6.26 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	75.5	-37.10 %		PMG HP Renaico	113.5	144.0	+26.86 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	124.1	-4.25 %		PMG HP Río Huasco	0.0	26.3	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	77.5	87.2	+12.50 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	559.1	444.3	-20.54 %		PMG PFV Alto del Sol	46.9	42.1	-10.15 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	581.1	GNP		PMG PFV Antay	43.0	57.6	+33.86 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.60 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	263.1	+12.60 %		PMG PFV Caracas II	55.8	51.4	-7.96 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	179.4	+3.52 %		PMG PFV Castilla	8.4	10.5	+25.48 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	229.0	-45.51 %		PMG PFV Chercan	46.8	34.6	-26.13 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	4.5	+93.98 %		PMG PFV De los Andes	57.8	36.1	-37.61 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	828.7	+3.72 %		PMG PFV Del Desierto	52.2	54.0	+3.35 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	45.6	36.4	-20.18 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	403.1	+4.97 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2707.6	2626.0	-3.01 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	10.9	9.4	-13.87 %	PMG
HE Antuco	5705.7	5151.7	-9.71 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2487.2	2321.0	-6.68 %		PMG PFV Llançay	45.6	39.9	-12.46 %	PMG
HE Cipreses	1238.2	1285.2	+3.80 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	5.1	3.9	-22.85 %	PMG, P
HE Colbún	2807.5	3584.0	+27.66 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	35.5	29.6	-16.78 %	PMG
HE El Toro	8689.1	7953.2	-8.47 %	RO	PMG PFV Machicura	41.4	37.5	-9.42 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2357.0	-1.04 %	RO	PMG PFV North West	53.7	48.4	-9.89 %	PMG
HE Machicura	730.3	782.0	+7.08 %	LF	PMG PFV Palermo	31.6	38.8	+22.89 %	PMG
HE Pangué	3195.7	3608.9	+12.93 %	RO	PMG PFV Pataguilla	45.8	40.1	-12.46 %	PMG
HE Pehuenche	3485.2	4206.5	+20.69 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	856.1	-0.91 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.5	11.3	-1.56 %	PMG
HE Ralco	2274.2	4091.9	(*) +79.93 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.3	-13.33 %	PMG
HE Rapel	1574.0	2154.8	+36.90 %	LF, MM	PMG PFV Puerto Seco	64.8	65.2	+0.60 %	PMG
HP Abanico	715.9	731.3	+2.15 %	RO	PMG PFV Quilmo	38.6	36.4	-5.65 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	163.4	383.6	+134.81 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	150.0	214.9	+43.27 %	
HP Capullo	268.8	254.4	-5.36 %	
HP Carilafquen	192.0	157.6	-17.93 %	
HP Chacabuquito	199.8	230.4	+15.32 %	
HP Chacayes	1003.9	871.6	-13.18 %	
HP Chapiquina	74.0	73.4	-0.85 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	221.1	+2.35 %	
HP Curillinke	1585.7	1543.7	-2.65 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	137.7	-11.16 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	131.0	152.2	+16.18 %	
HP Guayacán	146.9	138.3	-5.84 %	
HP Hornitos	255.0	277.1	+8.67 %	
HP Isla	1271.7	1215.3	-4.44 %	
HP Itata	392.0	158.2	-59.64 %	RO
HP Juncal	160.0	179.8	+12.38 %	
HP La Confluencia	573.0	736.6	+28.55 %	RO, MM
HP La Higuera	815.0	987.7	+21.19 %	
HP La Mina	326.6	250.7	-23.25 %	
HP Laja I	512.1	368.1	-28.12 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	230.0	+6.48 %	
HP Loma Alta	675.1	641.6	-4.96 %	RO
HP Los Hierros	504.0	530.7	+5.30 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	85.4	+18.63 %	
HP Los Molles	68.7	70.8	+3.06 %	RO
HP Los Quilos	357.0	406.0	+13.73 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+100.00 %	
HP Mampil	248.0	339.4	+36.84 %	
HP Mocho	216.0	255.4	+18.25 %	
HP Palmucho	591.0	577.9	-2.22 %	
HP Peuchen	251.0	465.6	+85.50 %	
HP Providencia	168.0	161.2	-4.05 %	
HP Pullinke	550.0	561.6	+2.10 %	
HP Puntilla	394.9	308.6	-21.85 %	RO
HP Queltehues	786.4	717.1	-8.81 %	RO
HP Quilleco	1532.1	1316.0	-14.11 %	
HP Río Picoiquen	120.0	102.9	-14.29 %	
HP Rucatayo	959.0	930.1	-3.01 %	
HP Rucue	3813.6	3223.0	-15.49 %	RO
HP Río Colorado	96.0	90.4	-5.83 %	
HP San Andres	127.5	95.7	-24.95 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	40.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	3.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	53.0	48.9	-7.80 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	19.7	34.4	+75.04 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	22.8	41.2	+80.68 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	12.2	13.8	+13.09 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	34.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	108.3	94.8	-12.51 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM
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 Angamos-ANG1	4880.5	5180.6	+6.15 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	29.1	-94.95 %	
TER Arauco MAPA	1320.0	826.6	-37.38 %	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	2787.5	3035.4	+8.89 %	MM
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	-	LF, DF
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 Bucalemu	219.0	54.6	-75.07 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Páifico	552.7	358.2	-35.19 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	89.0	-25.83 %	
TER Campiche	4800.9	5261.0	+9.58 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	1068.0	733.2	-31.35 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	81.5	132.1	+62.02 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	122.5	81.3	-33.62 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	479.4	100.5	-79.03 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	872.6	1132.1	+29.74 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	89.4	55.0	-38.47 %		TER Cholguán	181.0	206.8	+14.25 %	
PE Aurora	431.7	414.7	-3.93 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	273.3	60.0	-78.06 %		TER Cochrane-CCH1	4775.9	5211.8	+9.13 %	RO
PE Cabo Leones 2	223.4	35.9	-83.91 %		TER Cochrane-CCH2	4189.4	4806.6	+14.73 %	RO
PE Cabo Leones 3	410.8	55.5	-86.50 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	883.1	728.9	-17.47 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1217.0	+147.36 %	
PE Campo Lindo	811.7	939.7	+15.76 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	51.0	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	283.5	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	295.3	456.3	+54.56 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	803.6	656.2	-18.34 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	274.2	GNP	
PE Cuel	222.6	277.1	+24.47 %		TER Combarbala	50.0	6.3	-87.34 %	
PE El Arrayán	667.7	392.2	-41.27 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	82.2	83.5	+1.58 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1167.3	493.9	-57.69 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1005.8	366.2	-63.59 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1097.5	532.3	-51.50 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1299.2	1430.7	+10.12 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	475.1	556.4	+17.11 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	375.4	439.4	+17.04 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	44.7	9.7	-78.41 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	361.3	848.3	+134.79 %		TER Energía Pacífico	374.4	355.1	-5.17 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	429.6	449.5	+4.64 %	RO	TER Escuadrón	16.5	19.7	+19.35 %	LF
PE Los Buenos Aires	328.2	305.5	-6.91 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	338.7	439.1	+29.66 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	118.6	244.8	+106.47 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1196.0	1342.8	+12.27 %		TER Guacolda 1	2217.0	2304.4	+3.94 %	RO, LF
PE Malleco Norte	882.9	1216.9	+37.83 %		TER Guacolda 2	2292.0	2393.2	+4.42 %	RO, LF
PE Malleco Sur	1218.3	1447.6	+18.82 %		TER Guacolda 3	2826.8	2753.5	-2.59 %	RO
PE Manantiales	261.5	249.5	-4.57 %		TER Guacolda 4	2712.2	2793.9	+3.01 %	RO
PE Mesamavida	657.2	693.2	+5.48 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Monte Redondo	233.1	109.6	-53.00 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	414.2	452.5	+9.26 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	471.3	479.7	+1.77 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.4	GNP		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	216.0	222.6	+3.07 %		TER IEM	5843.9	7589.5	(*) +29.87 %	
PE Punta Sierra	648.6	398.3	-38.59 %		TER Kelar Diésel	2416.0	2889.8	+19.61 %	
PE Punta de Talca	613.8	219.2	-64.29 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1137.3	1092.0	-3.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1774.0	1844.5	+3.97 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2526.1	2007.8	-20.52 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	282.3	60.2	-78.68 %	RO	TER Lautaro II	426.4	389.9	-8.58 %	RO
PE San Matías	1073.9	853.9	-20.49 %		TER Llanos Blancos	2.5	0.5	-81.36 %	
PE San Pedro	310.0	206.6	-33.35 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	294.8	-44.99 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	314.7	316.2	+0.47 %	
PE Sarco	331.5	61.6	-81.43 %	
PE Sierra Gorda Este	989.9	965.6	-2.46 %	RO
PE Talinay Oriente	278.1	309.9	+11.40 %	
PE Talinay Poniente	498.7	366.6	-26.50 %	
PE Taltal	101.6	124.8	+22.80 %	
PE Tchamma	1891.4	1354.6	-28.38 %	
PE Tolpan Sur	1048.7	1013.6	-3.35 %	
PE Totoral	196.8	161.4	-17.98 %	RO
PE Ucuquer 2	145.7	55.3	-62.04 %	
PE Valle de los Vientos	472.7	477.8	+1.08 %	
PFV Almeyda	313.0	283.9	-9.32 %	RO
PFV Andes Solar	131.4	129.6	-1.35 %	
PFV Andes Solar II-A	171.7	450.3	+162.25 %	
PFV Andes Solar II-B	101.6	194.4	+91.26 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	165.9	371.4	+123.87 %	
PFV Atacama Solar II	931.1	450.5	-51.62 %	LF
PFV Azabache	269.7	373.2	+38.40 %	
PFV Bolero	877.5	740.1	-15.65 %	MM
PFV CEME 1	2422.1	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Campos del Sol	2587.0	2042.1	-21.06 %	
PFV Capricornio	516.5	39.0	-92.46 %	
PFV Carrera Pinto	460.1	308.4	-32.98 %	
PFV Cerro Dominador	627.0	643.1	+2.57 %	
PFV Chañares	173.3	191.2	+10.33 %	
PFV Conejo	650.3	574.5	-11.65 %	
PFV Coya	577.6	498.0	-13.78 %	
PFV Desierto de Atacama	1373.9	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	137.5	113.4	-17.56 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	1055.4	1002.8	-4.99 %	
PFV Domeyko	836.5	595.9	-28.76 %	
PFV Don Humberto	251.2	341.0	+35.75 %	
PFV Doña Antonia	232.5	65.2	-71.94 %	
PFV Doña Carmen	106.5	144.1	+35.34 %	
PFV El Aguila	7.1	9.7	+36.62 %	
PFV El Manzano	252.4	403.9	+60.02 %	
PFV El Pelicano	505.7	484.3	-4.22 %	
PFV El Romero	1027.4	950.4	-7.50 %	
PFV Elena	420.9	441.4	+4.87 %	
PFV Finis Terrae	1395.1	1708.0	+22.43 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	749.8	703.7	-6.15 %	RO
PFV Guanchoi	493.7	511.1	+3.52 %	RO, LF
PFV Huatacondo	495.1	517.4	+4.50 %	
PFV Jama	394.8	238.8	-39.52 %	
PFV Javiera	325.5	360.5	+10.76 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	342.0	340.7	-0.39 %	
PFV La Huayca II	136.5	83.3	-39.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	1680.0	1343.0	-20.06 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.6	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	225.5	173.8	-22.93 %	
TER Mejillones-CTA	3472.6	3249.9	-6.41 %	
TER Mejillones-CTH	3246.9	3216.7	-0.93 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3484.0	4251.4	+22.03 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6636.8	7750.0	+16.77 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	16.2	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	926.0	-24.34 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Nueva Ventanas	3789.9	3983.0	+5.10 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	522.4	+28.04 %	
TER Pajonales	4.0	1.6	-61.00 %	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	461.0	563.0	+22.14 %	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	699.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	600.0	861.0	+43.50 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	365.2	375.9	+2.93 %	
PFV La Silla	6.9	7.8	+13.25 %	
PFV Lalackama	285.7	328.3	+14.91 %	
PFV Lalackama II	85.4	101.5	+18.88 %	
PFV Las Salinas	1614.8	608.0	-62.35 %	LF, DF
PFV Leyda	471.3	285.8	-39.37 %	P
PFV Llano de Llampos	505.1	468.5	-7.24 %	
PFV Los Loros	241.2	181.8	-24.63 %	
PFV Luz del Norte	840.7	681.2	-18.98 %	LF
PFV Malgarida	1196.1	1255.4	+4.96 %	RO
PFV María Elena	23.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	632.2	653.0	+3.29 %	
PFV Nuevo Quillagua	92.7	602.4	+549.60 %	
PFV Nuevo Quillagua II	755.7	549.5	-27.29 %	
PFV Pampa Camarones	42.1	38.2	-9.33 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	365.3	355.9	-2.58 %	
PFV Pampa Tigre	658.4	716.3	+8.79 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	42.9	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	104.0	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	454.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	743.8	819.6	+10.20 %	LF
PFV Salvador	41.3	21.8	-47.18 %	RO
PFV San Andres	29.0	7.2	-75.20 %	LF
PFV San Pedro	673.9	558.6	-17.11 %	
PFV Santa Isabel	1053.4	960.6	-8.81 %	LF
PFV Santiago	492.0	413.8	-15.91 %	
PFV Sol de Lila	142.7	138.5	-2.95 %	LF
PFV Sol de los Andes	693.3	529.5	-23.63 %	
PFV Sol del Desierto	450.9	561.7	+24.58 %	
PFV Taira	1570.9	1330.3	-15.32 %	
PFV Tamango	208.7	121.2	-41.93 %	
PFV Tamarico Etapa 2	491.9	814.5	+65.58 %	
PFV Tamaya Solar	242.3	204.1	-15.79 %	
PFV Uribe Solar	316.6	144.0	-54.53 %	
PFV Usya	172.7	178.1	+3.14 %	
PFV Valle Escondido	629.9	528.2	-16.14 %	LF
PFV Valle del Sol	900.2	1032.3	+14.67 %	
PFV Willka	672.6	572.3	-14.90 %	
PMG Cauquenes	40.9	37.8	-7.79 %	PMG
PMG HP Aillin	8.5	17.4	+105.50 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO
PMG HP Callao	51.7	28.4	-45.07 %	PMG
PMG HP Carena	166.9	170.3	+2.04 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	19.8	-67.00 %	PMG
PMG HP Corrales	38.5	39.4	+2.21 %	PMG
PMG HP Correntoso	96.0	86.5	-9.93 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.89 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	113.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	4770.5	5688.1	+19.23 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	1038.8	1211.5	+16.63 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	3979.2	4956.7	+24.56 %	
TER San Isidro II Gas Arg	1957.0	2921.1	+49.27 %	
TER San Javier 1	0.9	2.1	+119.02 %	
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	1135.1	1228.5	+8.23 %	RO
TER Santa Lidia	752.0	795.0	+5.72 %	
TER Santa Marta	360.2	207.9	-42.29 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	517.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	499.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	6.0	46.2	+669.67 %	
TER Teno Gas GLP	9.6	42.3	+340.62 %	
TER Termopacifico	21.7	7.7	-64.61 %	
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	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	5049.1	5861.4	+16.09 %	LF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.5	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	464.0	683.7	+47.35 %	
TER Viñales	494.2	506.1	+2.40 %	
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	75.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	48.0	48.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	39.0	50.2	+28.82 %	
Total	232972.2	234257.9	+0.55 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.4	4.3	-0.45 %
PMGD HP Allipén	59.8	62.5	+4.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.3	22.6	+6.10 %
PMGD HP Arrayán	-	1.5	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.3	67.5	-3.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	37.3	38.5	+3.42 %
PMGD HP Caliboro	18.1	21.4	+18.42 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	75.5	76.8	+1.61 %
PMGD HP Collil	113.8	60.8	-46.63 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.5	6.6	+353.96 %
PMGD HP Cumpeo	71.6	64.6	-9.77 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.6	-1.72 %
PMGD HP Dongo	94.3	57.4	-39.14 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.5	-0.22 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	15.1	22.6	+49.99 %
PMGD HP El Arrayán	-	13.3	-
PMGD HP El Atajo	17.5	17.3	-1.21 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.8	+2.13 %
PMGD HP El Canelo	58.5	61.2	+4.56 %
PMGD HP El Colorado	38.8	23.6	-39.15 %
PMGD HP El Diuto	40.8	56.5	+38.53 %
PMGD HP El Galpón	24.6	23.0	-6.73 %
PMGD HP El Llano	2.6	2.4	-5.78 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.2	7.6	-25.48 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	24.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	16.6	21.8	+31.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	127.1	63.7	-49.84 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.7	-2.73 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	9.5	8.7	-7.88 %
PMGD HP La Montaña II	20.0	16.4	-18.01 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	8.7	-5.95 %
PMGD HP Las Flores	64.8	69.9	+7.84 %
PMGD HP Las Vertientes	35.2	38.0	+7.89 %
PMGD HP Los Bajos	95.5	83.8	-12.21 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	58.0	+186.19 %
PMGD HP Los Corrales II	18.5	22.3	+20.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	45.1	43.9	-2.57 %
PMGD PFV Lo Miranda	18.1	20.1	+11.22 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.9	12.6	+6.23 %
PMGD PFV Lockma	59.1	59.2	+0.19 %
PMGD PFV Loica	12.9	11.9	-7.31 %
PMGD PFV Loma Tendida	13.0	11.7	-9.95 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.7	7.9	+2.61 %
PMGD PFV Loncura	48.2	41.3	-14.45 %
PMGD PFV Loreto	8.1	10.9	+34.57 %
PMGD PFV Los Banos	26.5	22.7	-14.44 %
PMGD PFV Los Cisnes	34.2	27.1	-20.79 %
PMGD PFV Los Gorriones	9.0	13.1	+45.92 %
PMGD PFV Los Jotes	12.9	12.1	-6.28 %
PMGD PFV Los Lagos	9.1	8.4	-7.48 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.7	29.5	+24.43 %
PMGD PFV Los Lirios	29.3	43.3	+47.66 %
PMGD PFV Los Magnolios	9.5	8.5	-10.95 %
PMGD PFV Los Molinos	46.1	45.0	-2.45 %
PMGD PFV Los Morros I	6.6	7.8	+18.61 %
PMGD PFV Los Nogales	17.7	35.3	+99.38 %
PMGD PFV Los Paltos	7.1	10.1	+42.54 %
PMGD PFV Los Patos	10.4	13.3	+27.79 %
PMGD PFV Los Perales	15.2	13.3	-12.80 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	7.7	9.4	+21.11 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.4	12.0	-3.70 %
PMGD PFV Los Tilos	15.7	13.9	-11.73 %
PMGD PFV Los Tordos	17.1	24.1	+41.09 %
PMGD PFV Luce Solar	7.8	10.4	+33.08 %
PMGD PFV Luders	12.3	13.1	+6.67 %
PMGD PFV Lumbreras	13.0	12.7	-2.24 %
PMGD PFV Luna	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	14.1	+6.01 %
PMGD PFV Macao	42.7	37.0	-13.48 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.4	7.4	+0.27 %
PMGD PFV Maikono	12.6	10.9	-12.98 %
PMGD PFV Maimalicán	60.3	44.7	-25.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.3	11.6	-12.92 %
PMGD PFV Malaquita II	50.6	49.7	-1.78 %
PMGD PFV Malinke	10.4	9.3	-11.03 %
PMGD PFV Malloco	12.8	10.9	-14.63 %
PMGD PFV Malvilla	13.7	11.9	-13.05 %
PMGD PFV Manao	13.6	12.3	-9.58 %
PMGD PFV Mandinga	27.5	25.4	-7.71 %
PMGD PFV Marambio	10.0	8.8	-11.86 %
PMGD PFV Marañon	63.1	57.5	-8.97 %
PMGD PFV Marchigue II	37.6	41.0	+8.94 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.6	10.5	-9.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.0	18.2	+13.76 %
PMGD HP Los Padres	3.5	10.2	+195.69 %
PMGD HP Los Portones	17.1	16.5	-3.58 %
PMGD HP MSA-I	67.0	68.1	+1.62 %
PMGD HP Maisán	4.4	3.8	-14.58 %
PMGD HP Mallarauco	61.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	36.0	44.7	+24.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.8	3.4	-11.08 %
PMGD HP Muchi	14.4	7.0	-51.64 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.6	8.9	-7.11 %
PMGD HP Palmar	84.0	90.8	+8.13 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.5	18.8	-8.11 %
PMGD HP Pichilonco	27.0	20.4	-24.39 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.2	2.2	-87.97 %
PMGD HP Purísima	6.3	9.0	+42.08 %
PMGD HP Quillaileo	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	38.4	40.3	+4.93 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	16.6	15.7	-5.95 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	33.1	24.3	-26.72 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	-0.40 %
PMGD HP Sauce Andes	7.8	7.2	-7.00 %
PMGD HP Trailelfú	40.2	35.8	-11.04 %
PMGD HP Tranca del Toro	8.2	26.6	+225.78 %
PMGD HP Tranquil	66.5	65.5	-1.58 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.2	-0.34 %
PMGD PE El Arrebol	111.8	134.9	+20.67 %
PMGD PE El Nogal	102.3	129.6	+26.78 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	51.0	156.5	+206.73 %
PMGD PE Lebu III	33.5	15.0	-55.10 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	51.2	122.4	+138.99 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	32.3	39.1	+20.89 %
PMGD PFV Albatros	5.7	6.7	+16.84 %
PMGD PFV Albor Solar	22.8	22.1	-3.25 %
PMGD PFV Alcaldesa	29.3	25.0	-14.77 %
PMGD PFV Alcon Solar	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	27.0	+1055.13 %
PMGD PFV Alhué	28.2	26.9	-4.51 %
PMGD PFV Alianza	22.9	21.5	-6.08 %
PMGD PFV Alicahue	13.7	13.3	-3.07 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.5	10.1	+19.50 %
PMGD PFV Alto Solar	8.5	13.7	+61.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	18.5	17.6	-4.66 %
PMGD PFV Marin	22.7	25.7	+13.59 %
PMGD PFV María Dolores	41.5	36.1	-12.88 %
PMGD PFV María Pinto	13.0	11.0	-15.75 %
PMGD PFV Meco Chillan	30.5	27.3	-10.61 %
PMGD PFV Meli	19.9	29.3	+47.06 %
PMGD PFV Membrillo	3.3	11.0	+231.63 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.0	13.2	+46.06 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	7.0	12.9	+83.10 %
PMGD PFV Mitchi	40.5	40.7	+0.47 %
PMGD PFV Montt	8.0	13.0	+62.00 %
PMGD PFV Mora	-	12.5	-
PMGD PFV Mostazal	25.0	32.1	+28.52 %
PMGD PFV Moya	35.9	45.2	+25.93 %
PMGD PFV Mutupín	35.1	33.5	-4.50 %
PMGD PFV Nahuén	48.0	39.5	-17.69 %
PMGD PFV Nan	8.8	21.3	+143.38 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.6	10.9	+563.41 %
PMGD PFV Newentun	33.5	29.6	-11.60 %
PMGD PFV Nihue	9.3	8.8	-6.11 %
PMGD PFV Norte Chico	7.6	4.3	-43.55 %
PMGD PFV Ocoa	12.5	13.5	+7.76 %
PMGD PFV Olivia	12.4	13.4	+8.47 %
PMGD PFV Olivier	9.9	10.1	+2.11 %
PMGD PFV Olivillo	39.7	34.5	-13.24 %
PMGD PFV Orion	10.4	11.4	+9.13 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.6	12.5	-0.56 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.7	39.3	+1.63 %
PMGD PFV Ovejería	29.3	39.7	+35.43 %
PMGD PFV PAS1	71.6	64.7	-9.69 %
PMGD PFV PSF El Peral	53.1	45.6	-14.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	27.6	25.4	-7.84 %
PMGD PFV PVP La Rosa	13.1	12.0	-8.12 %
PMGD PFV PVP Unihue	10.8	10.7	-0.93 %
PMGD PFV Pachira	30.2	41.3	+36.65 %
PMGD PFV Paillihue	42.6	36.6	-14.21 %
PMGD PFV Paine	57.8	58.1	+0.55 %
PMGD PFV Palto Sunlight	44.0	40.1	-8.85 %
PMGD PFV Pama	10.5	9.7	-7.52 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	10.8	14.6	+35.25 %
PMGD PFV Panquehue II	23.9	30.0	+25.39 %
PMGD PFV Paraguay	22.0	32.2	+46.18 %
PMGD PFV Paranal	11.4	11.9	+4.02 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.0	11.2	+12.16 %
PMGD PFV Parque Curicura	19.7	35.6	+80.51 %
PMGD PFV Parque El Olivar	41.1	36.4	-11.55 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	38.7	35.1	-9.43 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	25.1	23.9	-4.82 %
PMGD PFV Parque La Colonia	44.9	44.0	-2.03 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.5	+222.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.8	12.4	+158.54 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	22.4	23.6	+5.49 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.3	12.0	+28.60 %
PMGD PFV Anakena	57.4	59.7	+4.10 %
PMGD PFV Añcahual	28.8	22.7	-21.06 %
PMGD PFV Antonia	12.8	12.2	-4.46 %
PMGD PFV Argomedo	33.1	37.0	+11.73 %
PMGD PFV Arica	28.9	55.1	+90.66 %
PMGD PFV Ariztía	9.9	9.2	-7.06 %
PMGD PFV Armazones	29.9	27.0	-9.93 %
PMGD PFV Aromo del Verano	9.0	10.7	+19.62 %
PMGD PFV Astillas	56.9	35.7	-37.21 %
PMGD PFV Avel Solar	41.4	24.2	-41.67 %
PMGD PFV Avellano	24.7	22.6	-8.46 %
PMGD PFV Aviles	35.0	30.7	-12.28 %
PMGD PFV Axel Solar	9.0	8.8	-1.78 %
PMGD PFV Ayla	40.1	48.2	+20.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	12.8	11.6	-9.40 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	43.8	40.8	-6.98 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	11.5	10.1	-12.12 %
PMGD PFV Belén	32.1	24.7	-22.93 %
PMGD PFV Berrueco	35.1	37.9	+8.12 %
PMGD PFV Blu	17.1	17.0	-0.35 %
PMGD PFV Boix	-	1.5	-
PMGD PFV Buenas Yervas	34.4	38.0	+10.54 %
PMGD PFV Bulnes	34.4	45.6	+32.38 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.7	10.5	-10.17 %
PMGD PFV Bérnago	6.8	12.5	+83.02 %
PMGD PFV CE Caldera	40.3	17.0	-57.90 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.2	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.3	44.3	-4.26 %
PMGD PFV Cabilsol	13.0	12.4	-4.02 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.1	-47.83 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	35.7	-21.98 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.1	50.4	-6.71 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	61.6	62.3	+1.09 %
PMGD PFV Calle Larga	8.4	11.9	+41.55 %
PMGD PFV Candelaria Solar	9.4	13.8	+46.54 %
PMGD PFV Canelillo	14.0	13.5	-2.94 %
PMGD PFV Canesa	8.6	14.9	+72.91 %
PMGD PFV Canquén	1.9	2.4	+26.45 %
PMGD PFV Cantera	13.0	11.3	-13.29 %
PMGD PFV Cantillana	44.1	38.5	-12.51 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.8	3.9	+2.12 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	11.7	11.9	+1.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	27.8	30.6	+9.84 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	33.1	37.2	+12.33 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.9	10.5	+50.58 %
PMGD PFV Parque San Javier	15.6	17.1	+9.67 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	41.5	22.8	-45.06 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	28.7	26.3	-8.13 %
PMGD PFV Pastrán	55.9	60.7	+8.51 %
PMGD PFV Patagua	33.0	38.7	+17.26 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	29.8	34.0	+14.12 %
PMGD PFV Pedreros	8.1	7.2	-11.73 %
PMGD PFV Pegasus	10.9	11.7	+7.26 %
PMGD PFV Pellin	38.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.4	4.9	-10.48 %
PMGD PFV Penaflor	42.3	37.2	-12.00 %
PMGD PFV Pencahue	32.3	31.7	-1.83 %
PMGD PFV Pencahue Este	11.4	11.1	-2.55 %
PMGD PFV Pepa	47.3	44.0	-6.96 %
PMGD PFV Pequen	6.2	12.1	+96.28 %
PMGD PFV Peralillo	11.1	14.1	+27.30 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	24.1	15.1	-37.36 %
PMGD PFV Pesaro	12.3	11.1	-9.94 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	8.9	6.0	-31.98 %
PMGD PFV Picunche	36.7	48.9	+33.32 %
PMGD PFV Piduco	15.5	14.6	-5.55 %
PMGD PFV Pilpilen	7.1	12.1	+70.85 %
PMGD PFV Piquero	52.1	43.0	-17.61 %
PMGD PFV Pirque	8.4	8.3	-1.19 %
PMGD PFV Pitotoy	12.1	11.9	-1.82 %
PMGD PFV Pitra	14.1	11.8	-16.39 %
PMGD PFV Placilla	30.5	31.2	+2.33 %
PMGD PFV Playerito	12.8	12.0	-5.95 %
PMGD PFV Playero	12.3	11.6	-6.00 %
PMGD PFV Playeron	8.5	10.9	+27.93 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	39.9	39.6	-0.75 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.3	10.8	-12.16 %
PMGD PFV Población	7.8	11.5	+47.31 %
PMGD PFV Pocillas	11.8	11.1	-5.76 %
PMGD PFV Pomuyeto	11.2	11.7	+5.02 %
PMGD PFV Portezuelo	12.5	10.6	-15.11 %
PMGD PFV Pretty Field	14.4	12.4	-13.68 %
PMGD PFV Puangue	22.4	18.6	-16.60 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	12.5	10.2	-18.23 %
PMGD PFV Pueblo Seco	38.7	35.1	-9.30 %
PMGD PFV Puelche	11.1	9.5	-14.38 %
PMGD PFV Puente Solar	10.0	11.0	+10.42 %
PMGD PFV Pullalli	7.6	10.6	+38.95 %
PMGD PFV Pumas	-	11.7	-
PMGD PFV Punta Baja	6.4	8.4	+31.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	27.1	12.7	-53.15 %
PMGD PFV Casuto	7.6	10.5	+38.29 %
PMGD PFV Catemu	5.3	8.5	+60.38 %
PMGD PFV Cato Solar	10.5	10.9	+4.29 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	56.4	55.8	-0.99 %
PMGD PFV Cauquenes	8.7	11.1	+27.39 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	45.4	39.1	-13.71 %
PMGD PFV Cefalu Solar	12.4	11.0	-11.25 %
PMGD PFV Centauro Solar	35.4	33.3	-5.99 %
PMGD PFV Cetus	8.5	9.8	+16.19 %
PMGD PFV Chacabuco	45.7	44.1	-3.44 %
PMGD PFV Chacaico	27.6	24.8	-10.04 %
PMGD PFV Chalinga	12.1	11.7	-3.40 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	16.2	-
PMGD PFV Champa	16.1	39.2	+142.78 %
PMGD PFV Chancon	9.6	9.8	+2.19 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.5	16.6	+0.73 %
PMGD PFV Chequen Solar	39.6	37.9	-4.37 %
PMGD PFV Chicauma Verano	53.5	49.5	-7.48 %
PMGD PFV Chilener	2.6	11.1	+320.91 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.2	11.3	+22.66 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.8	10.3	-4.35 %
PMGD PFV Chinchorro	34.2	41.4	+20.87 %
PMGD PFV Cholguan	10.1	9.3	-7.36 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.8	13.1	+21.77 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.8	27.4	+10.52 %
PMGD PFV Citrino	8.8	10.2	+15.57 %
PMGD PFV Kkilir	62.4	62.6	+0.24 %
PMGD PFV Clementina	28.5	26.3	-7.68 %
PMGD PFV Cocharcas	10.7	10.4	-2.89 %
PMGD PFV Cocinillas	12.8	12.8	-0.16 %
PMGD PFV Coinco	9.7	11.2	+15.58 %
PMGD PFV Colchagua	13.2	11.7	-11.44 %
PMGD PFV Colibri	4.1	1.7	-57.87 %
PMGD PFV Colina	49.8	49.8	-0.03 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.9	10.6	+7.06 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	2.9	+0.01 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	1.3	+0.26 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	2.5	-0.16 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.0	5.1	-14.93 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	45.1	42.8	-5.14 %
PMGD PFV Covadonga	57.5	56.9	-1.15 %
PMGD PFV Coyunche	11.9	10.1	-15.16 %
PMGD PFV Crucero	14.0	11.1	-20.43 %
PMGD PFV Cruz	15.4	14.5	-5.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.6	51.2	-0.81 %
PMGD PFV Queltchue	12.2	11.8	-3.12 %
PMGD PFV Quemados	17.5	24.5	+39.92 %
PMGD PFV Quetena	52.3	52.4	+0.31 %
PMGD PFV Quillay	11.3	10.6	-6.47 %
PMGD PFV Quilmo Solar	23.2	23.7	+2.33 %
PMGD PFV Quinantu	40.8	12.3	-69.80 %
PMGD PFV Quinta	10.6	13.4	+26.20 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	14.1	12.2	-13.41 %
PMGD PFV RDCL SAN	42.3	37.6	-10.96 %
PMGD PFV REN	22.6	22.8	+1.11 %
PMGD PFV RLA	8.0	11.1	+39.25 %
PMGD PFV Ranguil	12.8	12.0	-6.18 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	11.8	10.7	-9.72 %
PMGD PFV Rauquen	18.2	15.8	-13.27 %
PMGD PFV Rcu	13.2	24.0	+82.17 %
PMGD PFV Recoleta	42.4	43.8	+3.28 %
PMGD PFV Rengo	33.4	12.2	-63.56 %
PMGD PFV Rexner	13.1	11.2	-14.73 %
PMGD PFV Rimini	46.6	41.7	-10.50 %
PMGD PFV Rinconada	26.0	23.3	-10.41 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	51.0	11.2	-78.06 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.7	14.1	-10.38 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	6.5	-13.33 %
PMGD PFV Roma	7.3	11.6	+58.98 %
PMGD PFV Romeria	24.7	30.4	+22.72 %
PMGD PFV Rosario	6.7	12.1	+79.46 %
PMGD PFV Rovián	20.6	28.4	+37.96 %
PMGD PFV Rucapaine	47.9	43.4	-9.44 %
PMGD PFV Río Peuco	7.9	11.4	+43.58 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	14.1	13.9	-1.63 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.9	11.4	+14.53 %
PMGD PFV SDSI	10.3	9.9	-3.02 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	11.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	44.2	40.5	-8.32 %
PMGD PFV SGT Tucapel	32.8	28.9	-11.96 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.6	12.2	-9.93 %
PMGD PFV SP Malloa	12.5	5.2	-58.14 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.8	11.6	-9.53 %
PMGD PFV Salerno Solar	12.9	11.2	-13.24 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.6	12.6	+8.51 %
PMGD PFV San Alberto	20.1	20.2	+0.25 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	7.3	13.7	+86.87 %
PMGD PFV San Carlos	10.1	11.1	+9.62 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	+1.45 %
PMGD PFV San Emilio I	5.9	11.3	+90.85 %
PMGD PFV San Eugenio	38.1	35.4	-7.27 %
PMGD PFV San Francisco	13.6	11.9	-12.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	7.1	12.4	+75.92 %
PMGD PFV Curaco	28.7	38.7	+34.85 %
PMGD PFV Cuz Cuz	11.2	12.4	+10.26 %
PMGD PFV Dadinco	12.9	12.7	-1.63 %
PMGD PFV Darlin	26.9	38.2	+41.97 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.3	50.7	-1.29 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	10.3	+2.29 %
PMGD PFV Don Enrique	60.1	58.6	-2.35 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.6	5.9	-44.86 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	13.9	-12.45 %
PMGD PFV Don Mariano	7.5	2.0	-73.02 %
PMGD PFV Don Martín	10.7	10.4	-2.99 %
PMGD PFV Don Matías	7.4	12.1	+64.40 %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.2	22.4	+46.91 %
PMGD PFV Don Simón	21.3	23.7	+11.18 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.1	9.9	-18.12 %
PMGD PFV Doña Regina	10.7	9.8	-8.75 %
PMGD PFV Doñihue	22.4	32.2	+43.57 %
PMGD PFV Duqueco Solar	34.6	35.7	+3.39 %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.4	11.6	+11.71 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.6	11.8	-6.81 %
PMGD PFV Ea Maiten	10.2	11.0	+7.96 %
PMGD PFV Eclipse	45.9	33.1	-27.97 %
PMGD PFV El Boco	18.5	29.3	+58.38 %
PMGD PFV El Caiquén	36.3	45.0	+23.93 %
PMGD PFV El Cardenal	10.9	10.1	-7.61 %
PMGD PFV El Carpintero	53.9	49.5	-8.05 %
PMGD PFV El Castaño	33.5	32.8	-2.03 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.5	6.4	+42.28 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.5	5.7	+26.85 %
PMGD PFV El Chercan	26.8	34.5	+28.62 %
PMGD PFV El Chincol	14.3	12.6	-12.10 %
PMGD PFV El Chucao	11.2	10.6	-4.83 %
PMGD PFV El Cuervo	12.8	11.9	-6.82 %
PMGD PFV El Cóndor	2.3	4.5	+99.56 %
PMGD PFV El Divisadero	11.5	16.2	+41.50 %
PMGD PFV El Estero	9.4	8.0	-14.89 %
PMGD PFV El Flamenco	25.2	39.8	+57.72 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	24.9	-55.05 %
PMGD PFV El Huaso	9.7	8.9	-8.45 %
PMGD PFV El Ingenio	40.6	38.2	-5.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.1	11.4	+13.60 %
PMGD PFV El Laurel	29.7	24.9	-16.24 %
PMGD PFV El Litre	46.3	42.8	-7.63 %
PMGD PFV El Loro Choroy	31.5	40.2	+27.74 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	32.2	-8.97 %
PMGD PFV El Monte	10.8	10.0	-7.38 %
PMGD PFV El Palqui	9.2	8.8	-4.25 %
PMGD PFV El Picurio	6.7	13.4	+100.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	8.2	11.2	+36.95 %
PMGD PFV San José II	12.9	13.9	+7.99 %
PMGD PFV San Pedro	14.7	14.5	-1.63 %
PMGD PFV San Rafael	11.0	11.5	+4.92 %
PMGD PFV San Ramiro	44.5	37.4	-15.98 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.9	9.1	+3.28 %
PMGD PFV Sand Solar	0.7	1.0	+55.98 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.2	9.7	+5.76 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.5	12.1	-10.31 %
PMGD PFV Santa Blanca	9.2	8.9	-2.78 %
PMGD PFV Santa Carolina	2.4	12.1	+397.13 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.1	9.0	-1.54 %
PMGD PFV Santa Clara	6.8	5.6	-16.89 %
PMGD PFV Santa Cruz	40.3	37.7	-6.64 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	34.7	40.7	+17.17 %
PMGD PFV Santa Emilia	17.7	20.6	+16.13 %
PMGD PFV Santa Ester	11.0	11.8	+6.72 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.0	22.8	-8.97 %
PMGD PFV Santa Inés	13.2	12.2	-7.44 %
PMGD PFV Santa Julia	13.0	13.3	+2.93 %
PMGD PFV Santa Laura	9.7	10.9	+12.78 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.6	39.8	+11.77 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.8	11.5	+7.05 %
PMGD PFV Santa Margarita	13.3	11.4	-14.05 %
PMGD PFV Santa Pamela	32.1	29.9	-6.83 %
PMGD PFV Santa Rita	11.6	10.9	-5.70 %
PMGD PFV Santa Teresita	43.3	38.7	-10.71 %
PMGD PFV Santuario	13.3	11.9	-10.60 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.8	11.9	-33.15 %
PMGD PFV Siete Colores	24.9	27.2	+8.90 %
PMGD PFV Sirimavo	13.2	12.6	-4.47 %
PMGD PFV Sofia	12.7	12.6	-0.55 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.8	42.1	-17.10 %
PMGD PFV Sol del Maule	12.9	12.7	-1.32 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.3	14.7	+10.59 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	7.2	6.7	-6.93 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.5	9.2	-32.10 %
PMGD PFV Sunhunter	55.3	54.9	-0.58 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	50.0	42.5	-14.99 %
PMGD PFV Talagante	33.4	29.8	-10.75 %
PMGD PFV Talca	16.2	23.1	+43.07 %
PMGD PFV Talhuén	15.2	16.8	+10.66 %
PMGD PFV Tallado	40.1	39.5	-1.47 %
PMGD PFV Tamarama	41.7	0.4	-98.99 %
PMGD PFV Tamarugo	16.2	14.8	-8.52 %
PMGD PFV Tambo Real	13.2	12.2	-7.20 %
PMGD PFV Taranto	41.4	37.8	-8.49 %
PMGD PFV Taruca	30.0	10.2	-66.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	10.1	11.7	+15.54 %
PMGD PFV El Pitio	6.6	12.0	+81.36 %
PMGD PFV El Piuquen	8.5	8.5	+0.03 %
PMGD PFV El Queltehue	10.0	11.7	+17.40 %
PMGD PFV El Quemado	13.5	16.1	+19.11 %
PMGD PFV El Queuele	18.9	17.3	-8.68 %
PMGD PFV El Rayador	38.8	21.7	-44.12 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.2	12.1	-8.06 %
PMGD PFV El Resplendor	10.9	10.4	-4.52 %
PMGD PFV El Roble	21.4	32.6	+52.48 %
PMGD PFV El Romeral	16.4	33.8	+105.72 %
PMGD PFV El Salitral	18.9	18.5	-1.75 %
PMGD PFV El Sauce	5.9	11.4	+93.05 %
PMGD PFV El Sharon	10.0	11.0	+10.41 %
PMGD PFV El Tiuque	5.3	5.8	+10.46 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.52 %
PMGD PFV El Trile	29.9	46.8	+56.30 %
PMGD PFV El Trébol	9.4	13.2	+40.09 %
PMGD PFV El Turpial	12.6	13.8	+9.29 %
PMGD PFV El Zorzal	9.2	10.6	+14.39 %
PMGD PFV El Ñandú	15.5	14.2	-8.25 %
PMGD PFV Enami Solar	21.5	19.3	-10.63 %
PMGD PFV Encina III	-	5.3	-
PMGD PFV Encino	8.0	10.7	+33.71 %
PMGD PFV Encon	22.5	1.7	-92.27 %
PMGD PFV Erinome	9.6	10.1	+5.32 %
PMGD PFV Escorial del Verano	12.7	12.0	-5.97 %
PMGD PFV Esfena	25.1	27.9	+11.08 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	11.9	-
PMGD PFV Faramalla	8.4	10.1	+21.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.4	9.8	-13.97 %
PMGD PFV Filomena	12.0	11.0	-8.35 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.2	22.1	+45.42 %
PMGD PFV Florencia Solar	56.2	19.9	-64.54 %
PMGD PFV Foster	12.7	10.9	-14.56 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.9	21.4	+34.49 %
PMGD PFV Francisco	12.3	13.1	+6.67 %
PMGD PFV Fulgor	11.3	10.5	-6.92 %
PMGD PFV Fuster del Verano	45.5	42.5	-6.63 %
PMGD PFV Fénix	6.1	47.3	+681.11 %
PMGD PFV GR Lemu	0.0	19.5	-
PMGD PFV GR Peumo	21.9	23.6	+7.58 %
PMGD PFV GR Pitao	43.6	4.2	-90.41 %
PMGD PFV GR Rauli	19.9	37.0	+86.22 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.2	16.2	-0.03 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.5	17.8	-24.02 %
PMGD PFV Gabriela	53.6	53.4	-0.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	10.6	9.6	-9.90 %
PMGD PFV Tierra	33.3	40.6	+21.96 %
PMGD PFV Tijeral	10.2	9.7	-5.09 %
PMGD PFV Til Til	12.0	10.0	-16.79 %
PMGD PFV Topacio	12.3	10.4	-15.26 %
PMGD PFV Torino	18.7	33.2	+77.26 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.1	10.7	-11.53 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	11.4	+545.93 %
PMGD PFV Tranque del Sol	45.1	39.7	-11.93 %
PMGD PFV Trebal	15.4	13.8	-10.09 %
PMGD PFV Trebo	14.1	11.5	-18.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.3	10.0	+36.99 %
PMGD PFV Tricahue II	48.8	1.8	-96.33 %
PMGD PFV Trinidad	13.0	11.2	-13.20 %
PMGD PFV Tucuquere	8.0	8.9	+11.62 %
PMGD PFV Turquia	5.2	4.9	-5.61 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.5	51.3	-4.04 %
PMGD PFV Valle Oeste II	53.3	52.0	-2.55 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.1	12.8	+15.50 %
PMGD PFV Ventisquero	21.6	44.2	+104.59 %
PMGD PFV Venturada	38.3	37.5	-2.09 %
PMGD PFV Verona	5.8	10.7	+82.88 %
PMGD PFV Vicente	14.5	13.2	-8.91 %
PMGD PFV Victoria	52.6	52.9	+0.46 %
PMGD PFV Villa Alegre	22.3	29.5	+32.70 %
PMGD PFV Villa CVE	-	1.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.4	11.5	+55.95 %
PMGD PFV Villa Moscoso	10.4	9.3	-10.31 %
PMGD PFV Villa Prat	12.9	12.1	-6.29 %
PMGD PFV Villa Seca	8.1	10.7	+32.47 %
PMGD PFV Villa Solar	11.9	11.1	-6.54 %
PMGD PFV Violeta	37.9	32.0	-15.67 %
PMGD PFV Vituco 2B	13.0	11.7	-10.04 %
PMGD PFV Viñas del Sol	29.5	25.1	-14.94 %
PMGD PFV Yahutela	20.4	16.5	-19.27 %
PMGD PFV Ñilhue	3.7	4.4	+18.23 %
PMGD PFV Ñiquén	14.0	9.8	-30.07 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Girasoles	11.4	11.6	+1.58 %
PMGD PFV Granada	39.6	38.3	-3.26 %
PMGD PFV Granate	62.6	63.8	+1.85 %
PMGD PFV Guadalaio	8.0	15.4	+92.50 %
PMGD PFV Guadalupe	31.9	28.5	-10.67 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	36.1	-
PMGD PFV Guarana	9.6	13.0	+35.97 %
PMGD PFV Génova	39.6	29.3	-25.96 %
PMGD PFV Helios	10.4	9.4	-10.18 %
PMGD PFV Hijueta 4	11.5	12.1	+5.41 %
PMGD PFV Homero	11.4	12.3	+7.72 %
PMGD PFV Hormiga	8.6	7.6	-11.53 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-89.92 %
PMGD PFV Huape	11.2	10.1	-9.85 %
PMGD PFV Huaquelon	57.5	54.0	-6.01 %
PMGD PFV Huigan	49.4	41.8	-15.43 %
PMGD PFV Hurtado	11.5	10.1	-12.59 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	8.4	19.0	+126.22 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	10.9	-
PMGD PFV Illapel 5X	14.5	14.1	-2.83 %
PMGD PFV Independencia	12.6	11.4	-9.24 %
PMGD PFV Itahue Solar	11.3	21.1	+86.64 %
PMGD PFV Jahuel	27.0	24.7	-8.44 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	43.3	40.8	-5.82 %
PMGD PFV Jaururo	7.0	10.9	+55.14 %
PMGD PFV Javiera Carrera	48.8	42.9	-12.15 %
PMGD PFV Jilguero	5.5	10.3	+88.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.1	6.5	+106.39 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	7.9	11.8	+49.24 %
PMGD PFV La Acacia	35.2	24.0	-31.79 %
PMGD PFV La Blanquina	24.7	35.9	+45.64 %
PMGD PFV La Chapeana	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.9	13.8	+6.75 %
PMGD PFV La Esperanza II	37.6	38.6	+2.55 %
PMGD PFV La Estancia	8.8	10.4	+17.31 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	11.7	-8.97 %
PMGD PFV La Frontera	20.0	26.2	+30.49 %
PMGD PFV La Gamboina	11.2	14.6	+30.42 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	12.3	11.6	-5.94 %
PMGD PFV La Lajuela	19.4	24.5	+26.24 %
PMGD PFV La Ligua	7.6	14.9	+96.18 %
PMGD PFV La Manga	14.6	11.6	-20.41 %
PMGD PFV La Muralla	11.2	10.5	-6.78 %
PMGD PFV La Palma Solar	45.5	41.6	-8.53 %
PMGD PFV La Paz	53.6	47.5	-11.47 %
PMGD PFV La Perla	8.3	14.8	+79.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	20.2	-
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 Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.6	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	46.6	30.4	-34.73 %
PMGD PFV La Victoria	33.9	34.3	+1.06 %
PMGD PFV Lagunilla	11.0	6.2	-43.75 %
PMGD PFV Laja Andino	35.3	36.0	+1.98 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	1.5	-82.97 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.2	5.6	+34.06 %
PMGD PFV Las Cabras	13.0	11.6	-10.80 %
PMGD PFV Las Cachañas	33.3	38.8	+16.39 %
PMGD PFV Las Catitas	30.6	44.0	+43.66 %
PMGD PFV Las Chacras	7.6	11.9	+56.84 %
PMGD PFV Las Chilcas	27.8	32.5	+16.96 %
PMGD PFV Las Codornices	7.1	13.3	+87.46 %
PMGD PFV Las Golondrinas	16.2	17.9	+10.41 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.0	12.0	+71.86 %
PMGD PFV Las Majadas	39.1	37.0	-5.35 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.9	11.6	+133.81 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.4	2.9	-72.15 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.0	11.2	-13.28 %
PMGD PFV Las Palomas	10.7	11.6	+8.79 %
PMGD PFV Las Perdices	7.6	11.0	+44.08 %
PMGD PFV Las Rojas	9.7	10.1	+4.23 %
PMGD PFV Las Tacas	-	7.8	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	40.8	40.3	-1.13 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.2	9.1	+26.94 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.0	11.9	-8.37 %
PMGD PFV Las Tortolas	10.9	9.9	-9.27 %
PMGD PFV Las Turcas	12.5	6.6	-47.20 %
PMGD PFV Lenga	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.1	27.1	+0.04 %
PMGD PFV Lima	2.9	2.9	-0.47 %
PMGD PFV Linares	29.5	39.0	+32.23 %
PMGD PFV Lingue	13.7	12.2	-11.06 %
PMGD PFV Lipangue	9.0	10.9	+21.00 %
PMGD PFV Liquidambar	37.4	30.2	-19.31 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.3	9.5	-8.43 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	47.7	42.0	-11.99 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	15.1	9.6	-36.47 %
PMGD PFV Llay Llay	51.4	45.8	-10.75 %
PMGD PFV Lloica	14.3	14.2	-1.32 %
PMGD PFV Lluta Solar	11.0	12.7	+14.79 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.8	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.9	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	7.7	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.5	-
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	-	2.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13767.9	14029.3	+1.90 %

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 Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 Alfalfal 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.
PFV Las Salinas	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10. Según SDCF 2025058266.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Se requieren abiertos los desconectores de paño J8 por pruebas en el 52J8, según SDCF 2025059951.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Cambio de filtros principales por saturación, según SDCF 2025058039.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465. U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela IL 2025000445.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Atacama Solar II	50.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Indisponible Barra de 23 kV Sección A para normalizar reactor zig zag, según IL 2025001127.
PFV CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a 63 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001093.
PFV Las Salinas	95.5	Limitado a 185 MW. Causa informada: Indisponible 52F10 debido a interrupción por protecciones, según IL 2025001101.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 190 MW. Causa informada: Problema con sistema LPL que regula temperatura en cámara de combustión secundaria turbina de gas según IL 2025001129.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	86.7	U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Atacama 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	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.
PFV Desierto de Atacama	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	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	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 Colbún	100.0	C. Colbún limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	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.
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	50.0	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 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.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
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 Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	0.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
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 Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050
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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, 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 Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitada a 95 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001121. Cancelada IL 20250011115.
00:00	AES Andes	C. Cochrane 2 limitada a 250 MW. Causa informada: Alta diferencial de presión en Fabric Filter, según IL 2025001125.
01:00	STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058572.
01:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Charrúa - Tres Esquinas interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.6 MW de consumos de S/E Los Tilos. Causa informada: Robo de conductor en 2 fases, según IF 2025003814.
01:33	Puntilla	C. Itata sale del servicio en forma intempestiva con 12.4 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Tres Esquinas, según IF 2025003815.
02:01	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Charrúa - Santa Clara cerrado, queda indisponible Tramo Santa Clara - Tres Esquinas, según IF 2025003814.
02:32	Puntilla	C. Itata disponible y en servicio, según IF 2025003815.
03:00	CGE - Transmisión	S/E Los Tilos recuperados el 50% de los consumos por redes de media tensión de Copelec.
04:03	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW, según IF 2025003820.
04:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intento de robo en estructura 13 con el conductor en el suelo, según IF 2025003816.
04:59	Puntilla	C. Itata sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara, según IF 2025003818.
05:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Tres Esquinas - Los Tilos cerrada, se recuperan 100 % de los consumos de S/E Los Tilos.
06:00	Colbún	CC Colbún cancelada limitación por disponibilidad de Gas, según IL 2025001124.
07:19	RNE	C. PFV Atacama Solar limitada a 75 MW. Causa informada: Indisponible Barra de 23 kV Sección A para normalizar reactor zig zag, según IL 2025001127.
08:20	Engie Generación	C. Tocopilla U16 limitada a un mínimo técnico provisorio de 190 MW. Causa informada: Problema con sistema LPL que regula temperatura en cámara de combustión secundaria turbina de gas, según IL 2025001129.
08:51	Colbún	C. Candelaria 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requieren abiertos los desconectores de paño J8 por pruebas en el 52J8, según SDCF 2025059951.
09:28	Engie Generación	C. PFV Capricornio con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociados a reparación de sistema BESS según IF N°2025003721, según SDCF 2025059972.
09:33	Colbún	C. Colbún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a lentitud de respuesta en scada es necesario reiniciar servidores lo que provocara pérdida de datos mientras dure el trabajo, según SICF 2025059975.
09:56	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar nivel de aceite en grupo de emergencia, según SICF 2025059993.
10:06	CGE - Transmisión	S/E Curicó con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere reemplazar el banco de baterías de 48 Vcc de S/E Curicó, por estar con falla, según SICF 2025059983.
10:33	Enel Generación	C. Isla U-1 sale del servicio en formada intempestiva con 25 MW, según IF 2025003821.
10:34	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 con solicitud intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de pinos que están ubicados en pendiente, con proyección de caída hacia los conductores del circuito N°2 entre las estructuras 43 a 46, según SICF 2025059928.
10:34	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de huir sobre estructura N°44 de la línea AT. Riesgo alto, según SICF 2025059997.
10:36	AES Andes	C. Cochrane 1 limitada a un MTP de 90 MW. Causa informada: Baja temperatura de sobrecalentado, por configuración de los pulverizadores de carbón, según IL 2025001130.

Hora	Centro de Control	Observación
11:00	Enel Generación	C. Isla U-1 disponible y en servicio, según IF 2025003821.
11:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059997.
12:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán, tramo Charrúa - Santa Clara cerrado desde S/E Charrúa, según IF 2025003816.
12:12	Puntilla	Línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara cerrada en S/E Santa Clara y energizada barra de 66 kV de S/E Santa Clara, según IF 2025003817-2025003819.
12:12	Puntilla	C. Itata disponible y fuera de servicio por bajo caudal, según IF 2025003818.
12:26	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 2025003820.
13:00	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Machicura 1 con limitación, Causa informada: Indisponible sistema de protección N°2, en el extremo de S/E Colbún. En servicio sistema de protección N°1, según IL 2025001131.
13:38	CGE - Transmisión	S/E Copiapó interruptor H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la continuidad de suministro y a los equipos, se requiere realizar reemplazo del relé GE-30 que se encuentra con falla interna y limitado (IL2025001059), según SICF 2025060094.
14:08	Colbún	C. Colbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059975.
14:24	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel cancelada limitación, según IL 2024001951.
15:10	STS	S/E Los Tambores CT2 general de barra 13.2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.5 MW de consumos, según IF 2025003823.
15:12	STS	S/E Los Tambores CT2 general de barra 13.2 kV cerrado, se recupera el 100% de los consumos de S/E Los Tambores, según IF 2025003823.
15:27	Chilquinta	S/E Central Laguna Verde interruptor B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2025060179.
15:40	AES Andes	C. Cochrane 1 cancelada limitación, según IL 2025001130.
15:40	AES Andes	C. Cochrane 2 cancelada limitación, según IL 2025001125.
15:40	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059993.
16:20	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 cancelada solicitud intervención de curso forzoso, según SICF 2025059928.
16:29	Chilquinta	S/E Central Laguna Verde interruptor B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060179.
16:36	Enor Chile	Línea de 220 kV Iberelena - Kimal limitada. Causa informada: Protección 87L sistema 1 con fuera de servicio, sistema 2 de protección en servicio, según IL 2025001132.
17:17	STS	S/E Los Tambores paño CT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloquear elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido 50G de protección paño CT2, se mantendrán en servicio los elementos de protección 51/51G y 50, según SICF 2025060245.
17:28	Engie Generación	C. PFV Capricornio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025059972.
17:38	STS	S/E Los Tambores paño CT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060245. Paño queda limitado y bloqueada la protección 50G del paño CT2, según IL 2025001133.
17:46	Celeoredes	S/E San Luis cancelada limitación sobre telecontrol de 89J3-4-1, según IL 2024001985.
18:22	CGE - Transmisión	S/E Copiapó protecciones del paño H1 disponibles y en servicio, según IL 2025001059 y SICF 2025060094.
18:25	Transec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica dañada y mantiene bloqueada la protección diferencial de línea, según SICFs 2025060232, 2025060233, 2025060234, 2025060235, 2025060236, 2025060237 y 2025060238.
18:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pelequén - Malloa Nueva con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste chocado por vehículo en estructura N°8, según SDCF 2025060303.
18:36	AES Andes	S/E Radomiro Tomic interruptor JT2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025059524.
19:10	CGE - Transmisión	S/E Curicó cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059983.
20:56	Cardones	C. Yungay 4 disponible, según IF 2025003530.
21:57	Colbún	C. PFV Diego de Almagro sur limitado a 193 MW. Causa informada: Falla en línea de media tensión, según IL 2025001135.
22:47	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención Falla Teleprotección TPMO-522 Charrúa dirección Hualqui (IL 2025001119), según SICF 2025060141 y 2025060142.
23:27	CGE - Transmisión	S/E Graneros transformador N°2 de 66/15 kV, 30 MVA conectado y en servicio, según IF 2025003782.
23:32	Puntilla	C. Itata con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se desconectará Central Itata a solicitud de Empresa CGE, para reponer tramo Charrúa- Los Tilos, por termino de reposición de conductores debió al robo de estos, según SDCF 2025060357.

Hora	Centro de Control	Observación
23:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Licantén, según IF 2025003831.
23:33	Arauco	S/E Central Licantén 52BT2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.3 MW de consumos, según IF 2025003828.
23:48	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero tramo Santa Clara - Los Tilos cerrada, según IF 2025003814.
23:57	Puntilla	C. Itata disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060357.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 954 [MW].
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.
15:00	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
16:19	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
17:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -54,3 [MW/m].
18:00	STS	CDC finaliza reducción 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.
19:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -627 [MW].
20:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 72,7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control		Empresa	Instalación
03:15	Transelec		Transelec	S/E Lo Aguirre autotransformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA.

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		
Enfragen (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	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		
SUN Power	C. PFV 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		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Cía. Minera Escondida	SS/EE Escondida, Sulfuros Domeyko y O'Higgins	27/05/2025	03:00	29/05/2025	11:31
RNE	C. PFV Sol del desierto y BESS del desierto datos scada	28/05/2025	06:00	29/05/2025	06:46
Celeoredes	CC Celeoredes todas las instalaciones pérdida de datos SCADA en forma intermitente.	28/05/2025	17:00	29/05/2025	14:30
Colbún	C. Colbún datos SCADA F/S.	29/05/2025	16:18	29/05/2025	20:30

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	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 F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	27/05/2025	03:00	29/05/2025	11:31

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
CGE - Transmisión	S/E Talcahuano interruptor BT2 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA de S/E Talcahuano.	28/05/2025	11:51	29/05/2025	01:14
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	28/05/2025	17:33	29/05/2025	03:04
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/05/2025	00:13	29/05/2025	06:33
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/05/2025	07:06	29/05/2025	08:58
Transelec	S/E Parral transferida a S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	29/05/2025	12:40	29/05/2025	20:05
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/05/2025	23:43		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	28/05/2025	00:56	29/05/2025	15:10
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	28/05/2025	00:56	29/05/2025	15:10
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/05/2025	16:41	29/05/2025	08:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/05/2025	17:36	29/05/2025	08:33
Transelec	Línea de 220 KV Canutiilar - Puerto Montt 1	29/05/2025	01:42	29/05/2025	11:58
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	29/05/2025	07:48	29/05/2025	17:25
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	29/05/2025	09:50	29/05/2025	16:31
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	29/05/2025	09:50	29/05/2025	17:09
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/05/2025	17:12		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	29/05/2025	18:05		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	29/05/2025	18:29		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/05/2025	21:28		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/05/2025	21:28		