

INFORME DIARIO

Domingo 01 de Junio 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	144.9	119.5	-17.53 %		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	622.5	-4.27 %		PMG HP Llaquereo	42.1	33.6	-20.17 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	250.8	-6.76 %	RO	PMG HP MC1	170.2	121.5	-28.61 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	581.1	-10.55 %		PMG HP MC2	45.6	37.3	-18.20 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	40.7	43.3	+6.54 %	PMG
BESS Arica	3.0	0.5	-82.96 %		PMG HP Mariposas	72.0	64.6	-10.28 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	333.5	+26.13 %		PMG HP Nalcas	84.0	76.4	-9.00 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	140.3	135.4	-3.53 %	PMG
BESS Coya	619.1	586.8	-5.22 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	40.8	37.5	-7.95 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.5	35.0	-11.37 %		PMG HP Pulelfu	166.5	167.2	+0.38 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	113.5	-5.48 %	RO	PMG HP Punta del Viento	55.3	51.3	-7.22 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	113.4	-5.50 %		PMG HP Renaico	114.0	144.0	+26.34 %	PMG
BESS La Cabaña	174.5	23.5	-86.54 %		PMG HP Río Huasco	0.0	22.5	-	PMG
BESS María Elena	104.2	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	3.1	GNP		PMG PE La Esperanza	65.0	45.3	-30.30 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	526.4	675.6	+28.35 %		PMG PFV Alto del Sol	30.2	40.5	+33.84 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	480.7	GNP		PMG PFV Antay	46.4	50.5	+8.83 %	PMG
BESS Punta Sierra	2.1	4.8	+128.42 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	267.3	+14.41 %		PMG PFV Caracas II	47.1	51.8	+9.89 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	205.4	+18.56 %		PMG PFV Castilla	9.4	7.9	-16.26 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	238.4	-43.29 %		PMG PFV Chercan	46.5	7.0	-84.99 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+54.24 %		PMG PFV De los Andes	53.4	27.0	-49.39 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	595.2	GNP		PMG PFV Del Desierto	48.4	39.7	-17.84 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.2	9.3	-79.93 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	459.4	+6.34 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2709.2	2134.0	-21.23 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.1	6.8	+33.12 %	PMG
HE Antuco	4671.3	3961.7	-15.19 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2853.2	2765.0	-3.09 %		PMG PFV Llançay	39.5	41.3	+4.61 %	PMG
HE Cipreses	1152.9	841.2	-27.04 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	5.8	4.4	-24.22 %	PMG, P
HE Colbún	2510.3	2691.0	+7.20 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	43.5	6.4	-85.33 %	PMG
HE El Toro	6625.7	5690.7	-14.11 %	RO	PMG PFV Machicura	48.1	33.6	-30.22 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	89.5	GNP	RO	PMG PFV North West	54.2	53.1	-2.08 %	PMG
HE Machicura	555.1	598.0	+7.74 %	LF	PMG PFV Palermo	37.8	39.1	+3.55 %	PMG
HE Pangué	3200.7	2735.5	-14.53 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.9	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	3280.8	2935.6	-10.52 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	852.5	806.1	-5.44 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.5	11.4	-1.21 %	PMG
HE Ralco	2383.7	3114.8	+30.67 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.3	-20.45 %	PMG
HE Rapel	1575.5	2200.5	+39.67 %	LF	PMG PFV Puerto Seco	60.9	65.0	+6.65 %	PMG
HP Abanico	691.4	689.9	-0.22 %	RO	PMG PFV Quilmo	26.8	35.5	+32.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	232.1	355.3	+53.07 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	158.0	181.9	+15.13 %	
HP Capullo	233.0	227.2	-2.50 %	
HP Carilafquen	120.0	131.9	+9.93 %	
HP Chacabuquito	205.2	209.4	+2.05 %	
HP Chacayes	1052.8	835.6	-20.63 %	
HP Chapiquina	75.0	78.7	+4.97 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	234.9	+8.74 %	
HP Curillinke	1162.5	1044.1	-10.18 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	133.3	-14.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	139.0	143.2	+3.02 %	
HP Guayacán	139.3	124.2	-10.87 %	
HP Hornitos	258.0	281.7	+9.19 %	
HP Isla	932.3	832.2	-10.74 %	
HP Itata	240.0	172.9	-27.96 %	RO
HP Juncal	162.0	178.4	+10.12 %	
HP La Confluencia	573.0	613.1	+7.00 %	RO, MM
HP La Higuera	790.0	836.6	+5.90 %	
HP La Mina	224.0	38.5	-82.81 %	
HP Laja I	444.7	348.3	-21.68 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	198.9	-17.12 %	
HP Loma Alta	485.9	408.6	-15.91 %	RO
HP Los Hierros	504.0	529.1	+4.97 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	82.5	+14.60 %	
HP Los Molles	68.7	73.1	+6.35 %	RO
HP Los Quilos	367.0	376.1	+2.48 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+99.96 %	
HP Mampil	248.0	250.8	+1.14 %	
HP Mocho	239.4	244.3	+2.07 %	
HP Palmucho	583.7	573.9	-1.68 %	
HP Peuchen	251.0	326.6	+30.13 %	
HP Providencia	168.0	135.9	-19.11 %	
HP Pullinke	350.0	316.6	-9.54 %	
HP Puntilla	280.6	258.5	-7.88 %	RO
HP Queltehues	786.4	709.8	-9.75 %	RO
HP Quilleco	1192.1	1020.0	-14.44 %	
HP Río Picoiquen	88.8	78.9	-11.18 %	
HP Rucatayo	895.5	888.6	-0.77 %	
HP Rucue	2988.8	2494.0	-16.55 %	RO
HP Río Colorado	72.0	60.6	-15.83 %	
HP San Andres	142.0	94.5	-33.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	45.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	49.2	47.6	-3.10 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.7	33.5	+35.88 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	28.0	0.1	-99.66 %	PMG
PMG PFV Venezia	28.8	39.2	+36.42 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	13.7	+26.67 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	68.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	106.1	112.7	+6.23 %	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	4882.8	4942.2	+1.22 %	RO
TER Angamos-ANG2	4970.0	5092.6	+2.47 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	198.3	-64.27 %	
TER Arauco MAPA	1320.0	1962.4	+48.67 %	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	1983.5	2072.4	+4.48 %	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	3.1	GNP	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	3.1	GNP	
TER CMPC Bucalemu	225.3	66.4	-70.52 %	
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 Pacífico	535.3	370.0	-30.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	43.0	-64.17 %	
TER Campiche	4872.1	4910.0	+0.78 %	
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	1036.0	691.0	-33.30 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	72.8	127.4	+75.12 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	122.8	+0.21 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1838.0	338.3	(*) -81.60 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	458.9	340.6	-25.76 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	500.9	223.3	-55.43 %		TER Chaluquán	171.3	216.4	+26.30 %	
PE Aurora	1411.9	1706.9	+20.89 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	388.6	358.2	-7.81 %		TER Cochrane-CCH1	4600.5	4863.7	+5.72 %	RO
PE Cabo Leones 2	292.3	339.4	+16.14 %		TER Cochrane-CCH2	4630.8	4867.5	+5.11 %	RO
PE Cabo Leones 3	246.8	216.1	-12.45 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, DF
PE Calama	882.4	1088.9	+23.40 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1116.5	+126.93 %	
PE Campo Lindo	442.3	262.0	-40.77 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	9.3	12.3	+32.44 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	52.1	58.3	+11.85 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	114.4	312.8	+173.41 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	670.2	471.6	-29.63 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	240.0	GNP	
PE Cuel	142.7	109.3	-23.36 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	57.4	73.7	+28.35 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	57.4	36.9	-35.72 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1906.1	1342.0	-29.60 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	53.8	GNP	
PE Horizonte Sur	3214.8	1387.7	(*) -56.83 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1623.4	1453.5	-10.46 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	705.9	870.1	+23.25 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	277.9	332.0	+19.45 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	239.8	244.9	+2.13 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	22.1	3.7	-83.16 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	400.5	512.9	+28.07 %	RO	TER Energía Pacífico	374.4	345.8	-7.63 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	169.0	177.0	+4.73 %	RO	TER Escuadrón	16.5	15.2	-7.89 %	LF
PE Los Buenos Aires	156.5	80.6	-48.50 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	136.9	277.0	+102.26 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	18.6	7.9	-57.88 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	696.6	763.5	+9.60 %		TER Guacolda 1	2180.7	2105.1	-3.47 %	RO, LF
PE Malleco Norte	344.8	699.3	+102.81 %		TER Guacolda 2	2105.3	2306.7	+9.56 %	RO, LF
PE Malleco Sur	528.8	946.0	+78.90 %		TER Guacolda 3	2530.1	2576.5	+1.83 %	RO
PE Manantiales	110.7	176.9	+59.80 %		TER Guacolda 4	2638.6	2705.5	+2.54 %	RO
PE Mesamavida	366.3	342.0	-6.63 %		TER Guacolda 5	2593.3	2432.0	-6.22 %	RO
PE Monte Redondo	25.4	28.0	+10.19 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	219.1	169.7	-22.53 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1609.4	2129.6	+32.33 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	27.1	25.3	-6.49 %		TER IEM	6438.6	6532.6	+1.46 %	RO
PE Punta Sierra	6.2	34.8	+459.23 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	37.3	36.2	-2.74 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	606.1	396.9	-34.51 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	1132.7	1097.6	-3.10 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1322.5	1059.3	-19.90 %		TER Lautaro I	0.0	95.2	GNP	RO
PE San Juan	57.0	271.9	+377.27 %	RO	TER Lautaro II	382.7	413.8	+8.13 %	RO
PE San Matías	588.0	206.5	-64.87 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	401.1	416.0	+3.70 %		TER Loma Los Colorados II	516.0	265.8	-48.49 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	506.7	527.7	+4.15 %	
PE Sarco	307.6	146.8	-52.28 %	
PE Sierra Gorda Este	1064.4	540.8	-49.19 %	RO
PE Talinay Oriente	66.4	34.9	-47.47 %	
PE Talinay Poniente	57.6	25.4	-55.92 %	
PE Taltal	314.0	530.5	+68.95 %	
PE Tchamma	1979.4	1965.7	-0.69 %	
PE Tolpan Sur	400.5	439.2	+9.68 %	
PE Totoral	6.3	34.4	+442.45 %	RO
PE Ucuquer 2	89.7	78.6	-12.41 %	
PE Valle de los Vientos	592.4	540.8	-8.71 %	
PFV Almeyda	197.1	160.3	-18.66 %	RO
PFV Andes Solar	113.5	114.2	+0.63 %	
PFV Andes Solar II-A	140.0	423.5	+202.39 %	
PFV Andes Solar II-B	50.3	120.9	+140.48 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	107.6	290.3	+169.70 %	
PFV Atacama Solar II	689.5	394.7	-42.76 %	LF
PFV Azabache	310.2	317.3	+2.28 %	
PFV Bolero	827.5	566.5	-31.54 %	MM
PFV CEME 1	2573.7	1919.0	-25.44 %	LF
PFV Campos del Sol	2414.5	1954.0	-19.07 %	
PFV Capricornio	137.3	84.6	-38.38 %	
PFV Carrera Pinto	406.2	285.9	-29.62 %	LF
PFV Cerro Dominador	610.4	520.0	-14.81 %	
PFV Chañares	76.7	35.2	-54.10 %	
PFV Conejo	647.2	552.6	-14.61 %	
PFV Coya	575.8	256.9	-55.37 %	
PFV Desierto de Atacama	1327.7	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	125.4	111.0	-11.52 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	1122.1	1047.0	-6.69 %	
PFV Domeyko	727.0	556.2	-23.50 %	
PFV Don Humberto	247.9	336.7	+35.82 %	
PFV Doña Antonia	192.7	232.2	+20.48 %	
PFV Doña Carmen	140.6	145.2	+3.27 %	
PFV El Aguila	10.8	6.0	-44.01 %	
PFV El Manzano	246.8	337.5	+36.77 %	
PFV El Pelicano	532.2	487.6	-8.38 %	
PFV El Romero	684.7	677.2	-1.10 %	
PFV Elena	399.3	372.6	-6.70 %	
PFV Finis Terrae	1417.1	1534.5	+8.28 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	738.0	615.6	-16.58 %	RO
PFV Guanchoi	547.6	555.8	+1.51 %	RO, LF
PFV Huatacondo	443.1	449.5	+1.44 %	
PFV Jama	336.8	233.5	-30.66 %	
PFV Javiera	315.0	320.8	+1.85 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	320.4	351.8	+9.80 %	
PFV La Huayca II	124.2	69.0	-44.43 %	

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	92.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	439.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.1	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	220.0	173.8	-21.00 %	
TER Mejillones-CTA	3380.4	3166.9	-6.32 %	
TER Mejillones-CTH	3454.9	3149.9	-8.83 %	
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	2329.0	3402.8	+46.10 %	
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	433.0	GNP	
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	0.0	0.0	-	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	32.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1217.0	1140.0	-6.33 %	
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	960.0	3625.0	(*) +277.60 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	3959.1	1641.0	(*) -58.55 %	RO
TER Nueva Ventanas	4700.7	4955.0	+5.41 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	538.5	+32.00 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	631.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	337.3	392.9	+16.48 %	
PFV La Silla	7.1	9.4	+33.31 %	
PFV Lalackama	113.8	312.6	+174.77 %	
PFV Lalackama II	67.0	94.1	+40.49 %	
PFV Las Salinas	1587.7	1033.5	-34.90 %	LF, DF
PFV Leyda	415.0	30.6	-92.64 %	P
PFV Llano de Llampos	497.7	478.8	-3.80 %	
PFV Los Loros	294.5	241.2	-18.10 %	
PFV Luz del Norte	820.4	686.6	-16.32 %	LF
PFV Malgarida	1076.8	1165.8	+8.26 %	RO
PFV María Elena	195.8	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	556.2	665.4	+19.63 %	
PFV Nuevo Quillagua	176.4	588.9	+233.82 %	
PFV Nuevo Quillagua II	601.7	495.7	-17.62 %	
PFV Pampa Camarones	42.6	41.6	-2.29 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	313.0	338.3	+8.08 %	
PFV Pampa Tigre	621.1	586.9	-5.51 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	41.2	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	86.2	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	423.6	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	732.4	773.0	+5.53 %	LF
PFV Salvador	27.5	21.7	-20.89 %	RO
PFV San Andres	23.9	21.0	-11.94 %	LF
PFV San Pedro	582.6	515.1	-11.59 %	
PFV Santa Isabel	936.5	847.0	-9.55 %	LF
PFV Santiago	508.1	388.3	-23.58 %	
PFV Sol de Lila	134.3	114.0	-15.09 %	LF
PFV Sol de los Andes	544.2	445.1	-18.22 %	
PFV Sol del Desierto	1374.1	1300.2	-5.38 %	
PFV Taira	1377.2	907.5	-34.10 %	
PFV Tamango	233.9	110.7	-52.67 %	
PFV Tamarico Etapa 2	485.6	383.2	-21.08 %	
PFV Tamaya Solar	243.4	245.2	+0.75 %	
PFV Uribe Solar	296.1	138.5	-53.21 %	
PFV Usya	92.4	194.9	+110.84 %	
PFV Valle Escondido	600.5	460.8	-23.26 %	LF
PFV Valle del Sol	858.4	825.9	-3.78 %	
PFV Willka	742.6	493.4	-33.57 %	
PMG Cauquenes	29.9	34.8	+16.30 %	PMG
PMG HP Aillin	9.2	15.5	+69.60 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO
PMG HP Callao	35.7	23.1	-35.20 %	PMG
PMG HP Carena	169.5	170.1	+0.37 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	53.5	+11.46 %	PMG
PMG HP Corrales	39.4	33.9	-13.96 %	PMG
PMG HP Correntoso	72.0	64.3	-10.75 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.05 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	591.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1412.6	1352.4	-4.26 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	5256.7	5238.4	-0.35 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	1202.5	1383.4	+15.04 %	
TER San Isidro II Gas Arg	5114.8	5527.5	+8.07 %	
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	1103.1	1340.7	+21.54 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.7	150.6	-56.57 %	
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	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	548.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	54.2	GNP	
TER Teno Gas GLP	12.0	83.1	+592.75 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5230.8	4975.0	-4.89 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	2.6	7.2	+175.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.0	804.9	+77.29 %	
TER Viñales	504.2	434.1	-13.90 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	55.2	GNP	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	65.1	GNP	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	218154.5	211993.7	-2.82 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	4.3	-77.00 %
PMGD HP Allipén	61.0	64.1	+5.21 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.6	+0.56 %
PMGD HP Arrayán	-	1.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	55.6	55.1	-0.94 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	9.2	-
PMGD HP Bureo	37.7	37.8	+0.30 %
PMGD HP Caliboro	20.0	22.9	+14.33 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.2	78.2	-1.26 %
PMGD HP Collil	101.8	121.1	+19.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.3	6.9	-5.85 %
PMGD HP Cumpeo	65.3	63.3	-3.04 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.5	-1.91 %
PMGD HP Dongo	84.7	89.3	+5.46 %
PMGD HP Donguil	5.6	5.8	+3.31 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	12.4	20.4	+64.82 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.6	-
PMGD HP El Atajo	17.2	18.3	+6.70 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+12.84 %
PMGD HP El Canelo	51.6	59.2	+14.84 %
PMGD HP El Colorado	29.3	20.9	-28.78 %
PMGD HP El Diuto	51.3	65.3	+27.35 %
PMGD HP El Galpón	24.7	19.3	-21.94 %
PMGD HP El Llano	2.5	2.2	-11.84 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.7	9.9	+2.55 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	23.9	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.5	21.0	-2.24 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	77.6	66.9	-13.73 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.9	+2.99 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.5	6.4	+16.11 %
PMGD HP La Montaña II	10.3	11.6	+12.99 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.0	9.4	+5.23 %
PMGD HP Las Flores	64.8	75.3	+16.15 %
PMGD HP Las Vertientes	38.6	39.8	+3.06 %
PMGD HP Los Bajos	71.8	66.4	-7.49 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	56.2	+177.17 %
PMGD HP Los Corrales II	17.9	21.4	+19.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.6	+588.89 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.8	46.9	+298.05 %
PMGD PFV Lo Miranda	18.5	20.4	+10.16 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	12.9	+7.07 %
PMGD PFV Lockma	59.6	58.0	-2.69 %
PMGD PFV Loica	8.0	11.0	+38.49 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	12.0	+168.15 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.7	7.9	-9.17 %
PMGD PFV Loncura	43.2	41.8	-3.29 %
PMGD PFV Loreto	5.4	10.9	+101.48 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	21.5	+113.59 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	29.0	+7.04 %
PMGD PFV Los Gorrones	10.4	12.4	+19.81 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	12.2	+10.79 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	8.3	+15.30 %
PMGD PFV Los Libertadores	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	43.4	+158.09 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	8.8	+1.74 %
PMGD PFV Los Molinos	50.2	49.4	-1.67 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	8.1	+93.56 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	8.9	-49.86 %
PMGD PFV Los Paltos	8.5	10.2	+20.47 %
PMGD PFV Los Patos	11.4	12.2	+7.11 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	14.0	+14.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	12.5	+93.63 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	4.7	-60.25 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	23.2	+36.98 %
PMGD PFV Luce Solar	8.7	10.9	+24.83 %
PMGD PFV Luders	12.7	13.9	+9.06 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	12.9	+7.85 %
PMGD PFV Luna	9.5	10.2	+7.16 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.2	14.3	+0.21 %
PMGD PFV Macao	23.8	38.6	+62.42 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.4	-1.34 %
PMGD PFV Maikono	11.4	11.2	-2.01 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	43.2	-16.56 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	12.0	+2.40 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	50.9	-0.53 %
PMGD PFV Malinke	9.3	9.9	+6.03 %
PMGD PFV Malloco	8.0	11.5	+44.12 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	8.4	-31.56 %
PMGD PFV Manao	9.7	13.0	+33.33 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	25.9	+18.96 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	45.8	-28.03 %
PMGD PFV Marchigue II	41.0	41.3	+0.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.8	16.9	+0.73 %
PMGD HP Los Padres	3.5	9.9	+183.70 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.3	+1.32 %
PMGD HP MSA-I	57.1	43.5	-23.81 %
PMGD HP Maisán	4.0	3.4	-15.24 %
PMGD HP Mallarauco	57.5	50.1	-12.88 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.6	-
PMGD HP Melo	40.9	48.6	+19.01 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.2	9.8	+208.72 %
PMGD HP Muchi	10.5	5.9	-43.31 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.6	8.8	-7.81 %
PMGD HP Palmar	91.2	91.9	+0.80 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.2	17.3	-9.77 %
PMGD HP Pichilonco	18.7	12.6	-32.65 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	17.5	+28.37 %
PMGD HP Purísima	8.0	8.9	+11.83 %
PMGD HP Quillaileo	7.7	8.6	+12.16 %
PMGD HP Reca	35.8	27.7	-22.50 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	15.0	12.2	-18.29 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	69.5	-
PMGD HP Santa Elena	27.1	24.8	-8.37 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.5	-1.18 %
PMGD HP Sauce Andes	7.3	7.3	-0.17 %
PMGD HP Trailelfú	31.0	25.1	-18.85 %
PMGD HP Tranca del Toro	24.3	24.5	+0.73 %
PMGD HP Tranquil	64.7	25.9	-59.98 %
PMGD HP Truful Truful	16.7	18.0	+7.73 %
PMGD PE El Arrebol	67.5	78.4	+16.17 %
PMGD PE El Nogal	61.8	71.0	+15.00 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	29.0	113.3	+291.08 %
PMGD PE Lebu III	19.0	5.7	-70.20 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	9.4	70.1	+645.67 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	39.8	+122.89 %
PMGD PFV Albatros	4.7	6.4	+37.61 %
PMGD PFV Albor Solar	0.1	21.3	+16292.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	22.8	+25.40 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	26.5	+1060.53 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	19.5	-16.71 %
PMGD PFV Alicahue	16.6	13.7	-17.47 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	34.8	+327.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	9.9	-2.18 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marín	13.9	26.0	+87.23 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	33.1	+61.37 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	11.7	+7.21 %
PMGD PFV Meco Chillan	19.2	26.0	+35.36 %
PMGD PFV Meli	17.4	35.2	+102.24 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	12.2	+33.73 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	12.4	+38.10 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	40.4	-7.18 %
PMGD PFV Montt	9.7	13.7	+41.03 %
PMGD PFV Mora	-	12.8	-
PMGD PFV Mostazal	29.2	32.8	+12.34 %
PMGD PFV Moya	34.6	42.0	+21.36 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	33.4	+24.32 %
PMGD PFV Nahuén	51.0	41.7	-18.16 %
PMGD PFV Nan	10.0	22.4	+124.32 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	10.9	+11.75 %
PMGD PFV Newentun	25.0	30.1	+20.64 %
PMGD PFV Nihue	8.7	8.5	-2.08 %
PMGD PFV Norte Chico	10.0	4.2	-58.10 %
PMGD PFV Ocoa	13.4	10.6	-21.04 %
PMGD PFV Olivia	12.4	14.2	+14.78 %
PMGD PFV Olivier	10.3	10.1	-1.17 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	36.0	+19.42 %
PMGD PFV Orion	7.5	10.9	+45.33 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	12.5	-1.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	30.3	40.4	+33.27 %
PMGD PFV PAS1	69.6	64.8	-6.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	48.0	+104.99 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	26.0	+89.83 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	11.3	+89.58 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	39.2	+37.36 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	34.5	+71.24 %
PMGD PFV Paine	60.0	57.9	-3.58 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	40.5	+16.91 %
PMGD PFV Pama	10.3	10.3	-0.19 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	14.6	-4.51 %
PMGD PFV Panquehue II	26.1	30.0	+14.75 %
PMGD PFV Paraguay	27.9	32.2	+15.48 %
PMGD PFV Paranal	10.4	11.0	+5.97 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	10.7	+42.93 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	36.4	+40.10 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	33.0	+62.71 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	33.9	+28.45 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	21.4	-4.34 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	46.5	+83.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	9.5	14.5	+52.63 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.8	10.5	+119.58 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.8	7.3	-66.37 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.4	0.2	-97.98 %
PMGD PFV Anakena	62.4	20.9	-66.48 %
PMGD PFV Anchaual	17.8	31.1	+74.43 %
PMGD PFV Antonia	3.3	12.1	+268.39 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	36.9	+212.29 %
PMGD PFV Arica	30.2	53.7	+77.88 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	9.4	+5.77 %
PMGD PFV Armazones	20.3	26.7	+31.74 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	11.1	+98.74 %
PMGD PFV Astillas	58.9	33.1	-43.71 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	31.8	+76.51 %
PMGD PFV Avellano	12.2	20.5	+68.09 %
PMGD PFV Aviles	29.9	31.5	+5.31 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	2.0	-84.31 %
PMGD PFV Ayla	19.9	51.8	+160.61 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	11.6	+53.92 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	40.4	+62.59 %
PMGD PFV Bellavista	13.1	9.1	-30.23 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	17.7	29.4	+66.05 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	37.4	+43.85 %
PMGD PFV Blu	11.7	16.6	+41.82 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	40.2	+31.61 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	43.5	+76.62 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	9.7	+28.65 %
PMGD PFV Bér gamo	8.8	12.0	+36.06 %
PMGD PFV CE Caldera	17.0	26.3	+54.93 %
PMGD PFV CUARZO	-	9.4	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	44.3	+13.78 %
PMGD PFV Cabisol	14.3	14.7	+2.94 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.5	+4600.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	28.2	-38.20 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.7	53.2	-2.67 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.9	+11.84 %
PMGD PFV Calama	58.2	62.4	+7.23 %
PMGD PFV Calle Larga	8.6	13.2	+53.02 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	14.6	+186.05 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	13.1	+6.36 %
PMGD PFV Canesa	10.0	14.7	+46.60 %
PMGD PFV Canquén	1.8	1.6	-9.99 %
PMGD PFV Cantera	5.1	11.8	+129.04 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	41.2	+74.60 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	1.6	-52.95 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	+141.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	30.1	+49.80 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.4	10.7	+2.11 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	13.4	+14.79 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	48.2	24.1	-50.10 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.7	27.3	+25.56 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	0.8	-98.68 %
PMGD PFV Patagua	36.3	39.4	+8.65 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	36.0	+32.30 %
PMGD PFV Pedreros	9.2	10.1	+9.89 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	11.2	+46.48 %
PMGD PFV Pellin	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	5.0	-2.73 %
PMGD PFV Penaflor	26.8	38.6	+43.83 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	30.5	+23.34 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	10.4	+44.52 %
PMGD PFV Pepa	49.4	44.0	-10.91 %
PMGD PFV Pequen	8.3	11.6	+39.45 %
PMGD PFV Peralillo	13.0	13.8	+6.23 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	23.1	+765.92 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	11.1	+30.02 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	10.2	+41.31 %
PMGD PFV Picunche	20.2	51.7	+156.47 %
PMGD PFV Piduco	10.1	13.5	+33.70 %
PMGD PFV Pilpilen	9.0	12.9	+43.00 %
PMGD PFV Piquero	39.8	46.5	+16.68 %
PMGD PFV Pirque	8.3	8.4	+1.69 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	12.1	+235.83 %
PMGD PFV Pitra	12.6	12.4	-1.35 %
PMGD PFV Placilla	14.0	30.0	+114.27 %
PMGD PFV Playerito	9.3	11.1	+18.86 %
PMGD PFV Playero	9.0	10.7	+19.07 %
PMGD PFV Playeron	9.5	10.4	+9.71 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	0.3	39.3	+13921.43 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	11.4	+42.05 %
PMGD PFV Población	9.5	12.2	+28.53 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	6.0	-29.71 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	11.3	+49.01 %
PMGD PFV Portezuelo	13.7	10.7	-21.89 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	4.0	-71.62 %
PMGD PFV Puangue	17.2	18.8	+9.13 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	12.1	+266.87 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	33.2	+28.08 %
PMGD PFV Puelche	5.5	8.9	+62.48 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	11.3	+41.35 %
PMGD PFV Pullalli	9.5	11.3	+18.95 %
PMGD PFV Pumas	-	11.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	10.7	-9.91 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	2.6	25.3	+871.92 %
PMGD PFV Casuto	8.1	10.9	+34.20 %
PMGD PFV Catemu	5.7	4.4	-23.33 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	10.5	+36.62 %
PMGD PFV Catán	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauce Solar	38.8	55.1	+42.08 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	10.2	+20.50 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	41.0	+3.88 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	11.5	+6.86 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	31.7	+31.51 %
PMGD PFV Cetus	3.3	9.9	+198.49 %
PMGD PFV Chacabuco	44.2	48.6	+10.00 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	24.2	+45.76 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	11.2	+6.98 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	20.8	-
PMGD PFV Champa	13.4	41.9	+212.46 %
PMGD PFV Chancon	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.0	16.6	-2.37 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	38.6	+65.47 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	46.8	+58.60 %
PMGD PFV Chilener	8.0	10.6	+31.67 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	10.8	+71.90 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.3	9.5	-15.93 %
PMGD PFV Chinchorro	33.9	41.4	+21.91 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	8.8	+87.21 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.4	13.0	+24.86 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.1	29.7	+28.44 %
PMGD PFV Citrino	8.8	10.5	+18.75 %
PMGD PFV Kkilor	64.2	61.6	-4.01 %
PMGD PFV Clementina	15.3	26.4	+72.94 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	10.0	+36.70 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	12.6	+6.41 %
PMGD PFV Coinco	4.6	11.6	+152.51 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	11.9	+21.43 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	24.7	36.6	+48.42 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	10.9	+116.90 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	2.9	-73.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.4	1.3	-84.43 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	2.5	-66.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.5	4.8	-25.79 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	40.3	+74.13 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	5.3	-91.09 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	9.4	+73.62 %
PMGD PFV Crucero	16.4	9.0	-44.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	7.3	6.1	-16.44 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	50.5	22.7	-55.02 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	12.0	+236.69 %
PMGD PFV Quemados	11.2	25.8	+129.39 %
PMGD PFV Quetena	54.5	34.0	-37.64 %
PMGD PFV Quillay	9.5	10.5	+10.60 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	23.0	+63.99 %
PMGD PFV Quinantu	49.8	11.9	-76.02 %
PMGD PFV Quinta	11.1	14.6	+31.55 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	12.3	+70.91 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	37.8	+20.13 %
PMGD PFV REN	12.6	20.8	+64.61 %
PMGD PFV RLA	8.7	11.7	+34.83 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	11.9	+16.86 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	10.1	+23.74 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	17.0	-26.90 %
PMGD PFV Rcu	17.6	23.4	+32.63 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	25.3	-1.44 %
PMGD PFV Rengo	8.7	31.9	+268.44 %
PMGD PFV Rexner	5.1	12.1	+136.59 %
PMGD PFV Rimini	43.5	42.0	-3.42 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	35.6	+269.40 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	46.1	+3.57 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	14.5	+75.33 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	1.5	-79.46 %
PMGD PFV Roma	4.1	11.3	+174.09 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	22.3	28.5	+27.85 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	46.2	+79.96 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	11.7	+89.64 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	13.7	+12.08 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	9.2	+59.00 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	11.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	38.8	-0.79 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	27.2	+90.29 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	12.7	+77.09 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	11.7	+13.30 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	11.6	+5.63 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	4.9	-64.71 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	19.0	+55.35 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	12.8	+45.14 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	10.5	+52.02 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	4.7	-40.30 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	32.9	+63.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	14.7	+32.01 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	12.2	+24.46 %
PMGD PFV Curaco	16.6	41.4	+148.62 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	12.4	+14.37 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	12.3	+38.42 %
PMGD PFV Darlin	28.3	40.3	+42.47 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	50.9	-3.12 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	10.7	+6.16 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	13.0	-78.64 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.1	12.3	+10.96 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	14.3	+19.77 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	6.6	+114.05 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	10.0	+91.78 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	11.9	+141.06 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	21.5	+44.81 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	23.7	+479.98 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.9	11.1	+25.17 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	9.1	+53.21 %
PMGD PFV Doñihue	23.6	34.6	+46.61 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	32.9	+64.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	12.4	+83.41 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	12.1	+7.73 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	10.3	+23.44 %
PMGD PFV Eclipse	49.6	29.4	-40.81 %
PMGD PFV El Boco	13.9	30.2	+116.91 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	43.2	+38.04 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	10.1	+141.39 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	48.8	+9.13 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	32.9	+27.08 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.2	5.9	+14.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.2	5.3	+1.84 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	33.6	+52.61 %
PMGD PFV El Chincol	13.4	12.1	-10.00 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	10.5	+38.96 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	11.8	+43.57 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	4.4	+53.52 %
PMGD PFV El Divisadero	13.1	16.9	+29.00 %
PMGD PFV El Estero	5.3	8.5	+59.47 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	36.8	+42.75 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	10.7	-80.64 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	3.3	-58.19 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	38.7	+9.45 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	10.1	+61.60 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	26.0	+18.60 %
PMGD PFV El Litre	21.9	42.9	+96.25 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	39.3	+31.15 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	41.3	+281.89 %
PMGD PFV El Monte	8.7	10.4	+18.92 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	11.7	13.4	+14.70 %
PMGD PFV San Isidro	8.2	11.0	+33.54 %
PMGD PFV San José II	9.0	10.7	+19.07 %
PMGD PFV San Pedro	15.6	15.2	-2.37 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	10.8	+29.53 %
PMGD PFV San Ramiro	49.9	37.5	-24.89 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	9.2	+25.96 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	1.0	+31.75 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.4	10.7	+13.94 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	12.3	+32.08 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	8.4	+41.22 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	12.0	+167.71 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.9	9.0	+1.01 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	2.6	-60.46 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	40.8	+195.08 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	10.9	+41.43 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	24.7	-2.29 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	7.3	+0.14 %
PMGD PFV Santa Julia	14.3	14.1	-1.75 %
PMGD PFV Santa Laura	10.5	10.8	+3.24 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	0.8	-98.06 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	10.1	+30.08 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	12.1	+14.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	28.6	+64.01 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	10.0	+33.02 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	38.3	+58.27 %
PMGD PFV Santuario	12.9	13.3	+2.79 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.9	11.9	-0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	25.3	27.5	+8.78 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	11.3	-16.33 %
PMGD PFV Sofia	12.7	12.6	-1.10 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	46.5	+109.89 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	12.1	+27.80 %
PMGD PFV Sol del Norte	14.2	14.9	+4.56 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	3.4	-3.10 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	1.6	-87.68 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	26.4	-53.23 %
PMGD PFV Sunray	-	26.1	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	44.0	+16.90 %
PMGD PFV Talagante	21.9	32.6	+48.74 %
PMGD PFV Talca	16.7	22.1	+32.43 %
PMGD PFV Talhuén	14.1	6.8	-51.99 %
PMGD PFV Tallado	14.7	39.7	+169.65 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	29.2	-30.77 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	16.1	-3.47 %
PMGD PFV Tambo Real	14.1	12.2	-13.41 %
PMGD PFV Taranto	37.5	37.7	+0.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	10.0	11.1	+10.80 %
PMGD PFV El Pilpen	12.0	13.0	+8.42 %
PMGD PFV El Pitio	9.4	11.7	+24.57 %
PMGD PFV El Piuquen	5.8	8.5	+47.00 %
PMGD PFV El Queltehue	12.1	13.2	+8.76 %
PMGD PFV El Quemado	16.1	16.2	+0.75 %
PMGD PFV El Queule	21.9	19.4	-11.51 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	8.6	-42.17 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	2.3	-73.25 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	9.7	+76.36 %
PMGD PFV El Roble	26.3	25.3	-3.69 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	34.8	+94.25 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	18.5	+6.40 %
PMGD PFV El Sauce	7.7	12.1	+56.49 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	11.6	-0.85 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	5.0	+12.76 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.51 %
PMGD PFV El Trile	30.0	44.1	+47.08 %
PMGD PFV El Trébol	8.9	2.2	-75.50 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	12.9	+0.55 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	9.8	+20.32 %
PMGD PFV El Ñandú	16.0	11.3	-29.38 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	4.1	-78.34 %
PMGD PFV Encina III	-	19.2	-
PMGD PFV Encino	3.7	10.7	+193.97 %
PMGD PFV Encon	25.5	5.3	-79.14 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	11.9	+51.72 %
PMGD PFV Esfena	23.6	29.9	+26.79 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.1	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	10.6	+21.24 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	10.1	-3.17 %
PMGD PFV Filomena	5.8	11.0	+87.82 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	21.5	+39.35 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	51.1	+8.03 %
PMGD PFV Foster	10.4	11.3	+8.44 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	19.9	+35.51 %
PMGD PFV Francisco	14.0	14.0	+0.29 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	9.5	+80.46 %
PMGD PFV Fuster del Verano	7.9	45.7	+477.88 %
PMGD PFV Fénix	35.6	39.2	+10.28 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	13.7	-1.66 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	20.8	+106.24 %
PMGD PFV GR Pitao	49.7	45.3	-8.83 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	36.8	+36.21 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	16.2	-43.39 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	33.1	+152.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.4	25.6	-18.55 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	9.6	+33.80 %
PMGD PFV Tierra	33.6	40.6	+20.78 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	9.9	+8.33 %
PMGD PFV Til Til	13.1	11.2	-14.49 %
PMGD PFV Topacio	5.0	9.9	+98.60 %
PMGD PFV Torino	22.4	31.9	+42.60 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	11.2	+133.06 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	11.0	+598.86 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	40.3	+2.42 %
PMGD PFV Trebal	9.5	14.0	+46.59 %
PMGD PFV Trebo	10.3	5.6	-45.66 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.6	9.7	+13.14 %
PMGD PFV Tricahue II	49.0	4.5	-90.76 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	11.8	+0.68 %
PMGD PFV Tucuquere	8.8	4.6	-47.39 %
PMGD PFV Turquía	2.7	4.5	+66.17 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.4	+875.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.7	+105.56 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	37.6	-29.51 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	37.7	-32.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.8	12.6	+6.36 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	43.2	+97.94 %
PMGD PFV Venturada	26.0	36.6	+41.00 %
PMGD PFV Verona	5.3	10.5	+98.11 %
PMGD PFV Vicente	6.0	13.6	+128.40 %
PMGD PFV Victoria	54.8	52.8	-3.74 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	27.9	+32.15 %
PMGD PFV Villa CVE	-	23.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	8.8	10.7	+21.14 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	9.6	+7.98 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.6	+21.70 %
PMGD PFV Villa Seca	8.7	10.3	+18.85 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	10.6	+21.81 %
PMGD PFV Violeta	24.9	34.4	+38.07 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	11.6	-0.26 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	25.9	+11.22 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	6.6	-63.15 %
PMGD PFV Ñilhue	3.8	2.5	-34.49 %
PMGD PFV Ñiquén	13.5	9.5	-29.85 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabriela	53.5	53.0	-0.94 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	11.7	+19.24 %
PMGD PFV Granada	47.7	0.3	-99.37 %
PMGD PFV Granate	64.0	0.6	-99.00 %
PMGD PFV Guadalaio	9.6	15.6	+62.92 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	31.0	+173.46 %
PMGD PFV Guanaco Solar	36.1	38.5	+6.57 %
PMGD PFV Guarana	9.4	13.2	+40.60 %
PMGD PFV Génova	47.7	39.6	-16.88 %
PMGD PFV Helios	7.5	10.0	+33.91 %
PMGD PFV Hijueta 4	7.3	11.2	+52.32 %
PMGD PFV Homero	12.6	13.6	+8.25 %
PMGD PFV Hormiga	8.8	7.6	-13.03 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-90.12 %
PMGD PFV Huape	7.5	9.6	+27.77 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	10.4	-81.55 %
PMGD PFV Huigan	27.7	44.3	+59.96 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	36.2	+9.86 %
PMGD PFV Idahue del Verano	10.9	11.0	+0.46 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.5	13.9	-20.40 %
PMGD PFV Independencia	7.3	11.6	+57.77 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	24.4	+78.68 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	25.2	+92.58 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	37.3	42.8	+14.79 %
PMGD PFV Jaururo	8.6	11.0	+27.33 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	44.0	+115.17 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	9.4	+39.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	6.2	+41.59 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.0	11.8	+31.44 %
PMGD PFV La Acacia	40.8	23.5	-42.38 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	38.4	+192.24 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	0.1	-99.20 %
PMGD PFV La Esperanza II	41.0	38.7	-5.72 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	11.0	+37.66 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	11.8	+23.76 %
PMGD PFV La Frontera	21.9	25.8	+17.72 %
PMGD PFV La Gamboina	8.5	15.3	+79.95 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	9.1	11.3	+23.52 %
PMGD PFV La Lajuela	21.7	24.2	+11.38 %
PMGD PFV La Ligua	9.4	15.7	+67.34 %
PMGD PFV La Manga	16.0	12.0	-24.66 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	10.4	+153.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	39.0	+33.42 %
PMGD PFV La Paz	33.8	49.1	+45.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.0	-
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	-	0.0	-
Pargua	-	-	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.9	-
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	-	4.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Perla	6.5	14.4	+120.09 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	22.0	-27.72 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	36.8	+38.64 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	3.5	-67.04 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	33.7	+72.28 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	5.3	+0.34 %
PMGD PFV Las Cabras	6.6	11.7	+77.16 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	37.7	+169.36 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	40.8	+27.29 %
PMGD PFV Las Chacras	9.3	11.9	+27.85 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	31.4	+20.76 %
PMGD PFV Las Codornices	7.5	12.7	+69.33 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	19.0	+3.54 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.5	11.7	+56.00 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	38.3	-3.16 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	10.8	+191.87 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	2.9	-71.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	11.6	-4.52 %
PMGD PFV Las Palomas	9.8	10.7	+9.29 %
PMGD PFV Las Perdices	9.3	9.8	+5.16 %
PMGD PFV Las Rojas	8.8	1.7	-80.57 %
PMGD PFV Las Tacas	-	2.0	-
PMGD PFV Las Taguas	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	14.6	40.4	+176.92 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.1	11.0	+35.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	11.9	+2.05 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	9.6	+24.42 %
PMGD PFV Las Turcas	14.6	6.9	-52.60 %
PMGD PFV Lenga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	10.9	2.9	-73.53 %
PMGD PFV Linares	26.7	37.1	+39.01 %
PMGD PFV Lingue	11.7	12.2	+4.62 %
PMGD PFV Lipangue	9.1	14.3	+57.47 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	31.4	+85.95 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	10.5	+20.92 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	42.7	-3.39 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	10.5	-6.60 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	48.7	+42.78 %
PMGD PFV Lloica	14.7	11.2	-23.95 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	12.0	+16.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	13.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11535.1	13412.4	+16.27 %

Abreviaturas:

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

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PE ANTOFAGASTA	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte Sur	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

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 Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
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 Carrera Pinto	82.0	Limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a 107 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001140.
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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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, indispone 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

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Kelar Gas Arg	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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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 SCCC, 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 Llanos del Viento	100.0	Limitada a prestar SCCC de AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001150.
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 SCCC 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 SCCC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SCCC-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 SCCC 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 SCCC 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	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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	100.0	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 IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Los Vientos GNL	100.0	Sin disponibilidad de gas GNL_B. Central fuera de servicio por CSG fuera del horario para realizar renominaciones.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 4.744 m2 GN_B, 8.520 GN_A para el día operativo 29 de mayo, para todas las centrales de Colbún S.A. Para asegurar la continuidad operacional de las Nehuenco II se cuenta con 300,000 de GNL_D, según IL 2025001137.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada por control suministro GN_A. Causa informada: Por recortes de gas desde Argentina no es posible dar el programa para el presente día operativo, según IL 2025001149.
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 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas. Según IL 2023001906.

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.
03:19	Transec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Ñiquén, San Gregorio y Transformador N°1 de San Carlos. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 355 y 356, según IF 2025003863.
03:20	Transec	S/E Parral 52A2 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Ñiquén, San Gregorio y Transformador N°1 de San Carlos desde S/E Maule.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sin limitación de gas, cancelada IL 2025001148.
06:30	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.3 MW de consumos correspondientes a C. M. Maricunga, según IF 2025003869.
07:11	Nexpertia	S/E El Rosal línea de 220 kV El Rosal - Los Varones interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003868.
07:44	STS	S/E Degañ 52EG2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003865.
07:44	Enfragen	C. Degañ 2 indisponible, según IF 2025003872.
08:25	Nexpertia	S/E El Rosal línea de 220 kV El Rosal - Los Varones cerrada y cancelado IF 2025003868.
08:27	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada y recuperado los consumos, cancelado IF 2025003869.
08:27	STS	S/E Degañ 52EG2 cerrado, cancelado IF 2025003865.
08:27	Enfragen	C. Degañ 2 disponible. Cancelado IF 2025003872.
08:53	STS	S/E Degañ 52EG2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003867.
08:53	Enfragen	C. Degañ 2 indisponible, según IF 2025003873.
09:23	Nexpertia	S/E El Tesoro línea de 220 kV Centinela - El Tesoro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Homologación de los parámetros de las protecciones en sistema 1 y 2, debido a un mal ajuste en la relación de transformación 800/5 en S/E El Tesoro, según SICF 2025060972.
09:44	Transec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención falla por robo de conductor entre estructuras 355 y 356, según SDCF 2025060974.
10:08	Colbún	C. Colbún sistema Scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de servidores debido a lentitud de respuesta, según SICF 2025060976.
10:21	STS	S/E Degañ 52EG2 cerrado, cancelado IF 2025003867.
10:21	Enfragen	C. Degañ 2 disponible. Cancelado IF 2025003873.
11:56	STS	S/E Duqueco interruptor 52JS cerrado y cancelado IF 2025003866.
12:05	Transec	S/E El Salado paño HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de gas SF6, según SDCF 2025060980, 2025060981, 2025060982 y 2025060983.
13:01	ENAP Aconcagua	C. Enap Aconcagua sale de servicio en forma intempestiva con 40 MW, según IF 2025003874.
13:15	Transec	S/E El Salado paño HT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060980, 2025060981, 2025060982 y 2025060983.
13:15	Celeoredes	S/E Maipo equipo CER interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003871.
13:45	Colbún	C. Colbún sistema Scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060976.
14:40	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar presión e investigación de fuga gas SF6 en desconectador 89K11-11 por operación de alarma, según SDCF 2025060985.
15:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Codegua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060932.
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a operar con gas Argentino. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001149.
17:03	Celeoredes	S/E Maipo equipo CER en servicio, cancelado IF 2025003871.
17:23	Nexpertia	S/E El Tesoro línea de 220 kV Centinela - El Tesoro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060972. Cancelada limitación IL 2025001092.
18:33	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025060985.

Hora	Centro de Control	Observación
19:13	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento con imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001150.
19:22	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin disponibilidad de gas de la serie GNL_B. Causa informada: Fuera del horario para realizar renominación, según IL 2025001151.
19:30	Transelec	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación protección PS1 H9 DDA apagada (puede ocasionar riesgo de operación errática), según SICF 2025060990.
20:46	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada, normalizada topología de S/E Parral, cancelado IF 2025003863. Cancelada SDCF 2025060974.
22:37	Enel Generación	C. Taltal 1 con limitación para el AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -506,3 [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.
16:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32,7 [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.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 864,2 [MW].
21:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -29,9 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:42	Transelec	Transelec	S/E Cardones TT/PP JT2 (reemplazo).

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	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 Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
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 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		
Nexpertia	S/E Changos 500 kV y 220 kV datos scada.	30/05/2025	00:00	01/06/2025	00:35
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		
Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca datos scada.	01/06/2025	00:00		

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	Minera Escondida Hot line F/S	31/05/2025	03:00		

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	01/06/2025	18:20
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		
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.	31/05/2025	17:59	01/06/2025	00:18
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/06/2025	00:02	01/06/2025	06:58
CGE - Transmisión	S/E Ejercito 52B4 abierto por control de transferencias de Transformadores 154/66 kV y 56 MVA N°1 y 2.	01/06/2025	18:20	01/06/2025	21:30
Transelec	S/E Guindo 52B4 abierto por control de transferencias de Transformadores 154/66 kV y 56 MVA N°1 y 2.	01/06/2025	18:20	01/06/2025	21:30
Chilquinta	S/E Panimávida transfiere 1 MW de consumos hacia S/E Linares Norte por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	01/06/2025	18:22	01/06/2025	23:54
CGE - Transmisión	S/E Penco BR Cerrado y S/E Concepción 52B3 Abierto por control de transferencias de Transformadores 154/66 kV y 56 MVA N°1 y 2.	01/06/2025	18:34	01/06/2025	22:02

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	01/05/2025	00:22	01/06/2025	01:43
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/05/2025	21:28		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/05/2025	21:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/05/2025	18:00	01/06/2025	05:18
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	31/05/2025	09:50	01/06/2025	16:45
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/05/2025	17:46	01/06/2025	15:56
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/05/2025	21:33		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	01/06/2025	00:41	01/06/2025	16:28
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 .	01/06/2025	03:15	01/06/2025	18:50
Celeoredes	Línea de 220 kV Las Dichas - La Pólvara 2	01/06/2025	04:38	01/06/2025	20:23
Celeoredes	Línea de 220 kV Alto Melipilla - Las Dichas 2	01/06/2025	04:38	01/06/2025	20:23
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	01/06/2025	07:32	01/06/2025	11:01
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	01/06/2025	07:47	01/06/2025	16:32
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	01/06/2025	08:05	01/06/2025	17:16
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	01/06/2025	08:45	01/06/2025	14:43
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	01/06/2025	14:44	01/06/2025	18:00
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	01/06/2025	18:43	01/06/2025	23:29
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/06/2025	18:59		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	01/06/2025	19:34		