

INFORME DIARIO

Martes 27 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	49.3	93.5	+89.69 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	529.2	578.8	+9.38 %		PMG HP Llauquereo	42.1	38.3	-9.00 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	233.4	283.4	+21.41 %	RO	PMG HP MC1	167.3	156.8	-6.24 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	594.8	657.3	+10.50 %		PMG HP MC2	45.1	46.8	+3.86 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	50.3	-8.84 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-11.69 %		PMG HP Mariposas	72.0	66.0	-8.33 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	144.0	96.6	-32.94 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	139.0	137.8	-0.92 %	PMG
BESS Coya	619.1	475.9	-23.12 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	46.3	40.1	-13.23 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.4	-98.81 %		PMG HP Pulelfu	225.6	221.6	-1.76 %	PMG
BESS Don Humberto	76.5	85.9	+12.31 %	RO	PMG HP Punta del Viento	55.7	50.0	-10.28 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	94.4	-21.30 %		PMG HP Renaico	113.0	144.0	+27.45 %	PMG
BESS La Cabaña	53.7	102.2	+90.23 %		PMG HP Río Huasco	0.0	21.7	-	PMG
BESS María Elena	18.7	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	4.8	GNP		PMG PE La Esperanza	67.6	48.6	-28.18 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	537.6	563.2	+4.76 %		PMG PFV Alto del Sol	34.1	24.2	-29.18 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	552.9	GNP		PMG PFV Antay	53.0	57.7	+8.79 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	276.9	252.5	-8.83 %		PMG PFV Caracas II	61.0	7.9	-87.08 %	PMG
BESS San Andrés	170.5	194.1	+13.82 %		PMG PFV Castilla	11.6	13.5	+16.12 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	182.7	-56.54 %		PMG PFV Chercan	50.1	46.8	-6.47 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+56.81 %		PMG PFV De los Andes	53.5	35.0	-34.54 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	490.7	-38.58 %		PMG PFV Del Desierto	53.2	53.3	+0.14 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	49.7	40.3	-18.92 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	403.1	+4.97 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	4589.4	3332.0	(*) -27.40 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	4.4	7.0	+61.16 %	PMG
HE Antuco	3525.1	4092.3	+16.09 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3772.3	3478.0	-7.80 %		PMG PFV Llançay	41.2	45.6	+10.66 %	PMG
HE Cipreses	1626.7	1582.9	-2.69 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	4.4	-26.74 %	PMG, P
HE Colbún	6829.4	7719.0	+13.03 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	49.8	33.4	-32.90 %	PMG
HE El Toro	4564.0	3890.1	-14.77 %	RO	PMG PFV Machicura	50.8	25.5	-49.80 %	PMG
HE Los Córdobas	1081.7	1028.8	-4.88 %	RO	PMG PFV North West	62.1	53.5	-13.81 %	PMG
HE Machicura	1371.1	1727.0	+25.96 %	LF	PMG PFV Palermo	45.5	31.6	-30.63 %	PMG
HE Pangué	4775.0	4327.0	-9.38 %	RO	PMG PFV Pataguilla	42.1	45.8	+8.91 %	PMG
HE Pehuenche	7348.5	7155.8	-2.62 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	868.6	+0.53 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.5	11.5	-7.99 %	PMG
HE Ralco	4722.8	5305.5	+12.34 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.3	-25.00 %	PMG
HE Rapel	2035.1	1743.7	-14.32 %	MM, LF, DF	PMG PFV Puerto Seco	64.6	64.8	+0.31 %	PMG
HP Abanico	692.6	728.2	+5.14 %	RO	PMG PFV Quilmo	32.8	38.6	+17.77 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	316.8	371.5	+17.29 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	162.0	202.4	+24.94 %	
HP Capullo	276.0	208.1	-24.60 %	
HP Carilafquen	192.0	185.3	-3.52 %	
HP Chacabuquito	201.6	147.3	-26.93 %	
HP Chacayes	1215.4	937.8	-22.84 %	
HP Chapiquina	75.0	78.7	+4.88 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	230.4	236.6	+2.70 %	
HP Curillinke	1661.9	1389.9	-16.37 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	132.9	-14.26 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	130.0	170.3	+31.00 %	
HP Guayacán	62.5	73.4	+17.45 %	
HP Hornitos	264.0	254.9	-3.45 %	
HP Isla	1336.2	1101.8	-17.54 %	
HP Itata	192.0	258.2	+34.48 %	RO
HP Juncal	168.0	188.4	+12.14 %	
HP La Confluencia	503.0	598.2	+18.93 %	MM, RO
HP La Higuera	765.0	916.9	+19.86 %	
HP La Mina	204.8	65.7	-67.92 %	
HP Laja I	365.9	610.2	+66.79 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	226.1	+4.68 %	
HP Loma Alta	714.7	562.3	-21.33 %	RO
HP Los Hierros	432.0	529.3	+22.53 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	90.2	+25.22 %	
HP Los Molles	62.2	71.8	+15.55 %	RO
HP Los Quilos	350.0	405.6	+15.87 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+100.00 %	
HP Mampil	248.0	544.1	+119.40 %	
HP Mocho	360.0	293.0	-18.62 %	
HP Palmucho	586.5	581.7	-0.81 %	
HP Peuchen	251.0	683.6	+172.33 %	
HP Providencia	144.0	213.8	+48.48 %	
HP Pullinke	500.0	563.7	+12.74 %	
HP Puntilla	282.0	361.6	+28.23 %	RO
HP Queltehues	786.4	760.6	-3.28 %	RO
HP Quilleco	944.7	1172.0	+24.07 %	
HP Río Picoiquen	144.0	188.8	+31.09 %	
HP Rucatayo	565.0	779.8	+38.01 %	
HP Rucue	2198.5	2860.0	+30.09 %	RO
HP Río Colorado	43.2	142.3	+229.40 %	
HP San Andres	118.0	94.1	-20.28 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	8.6	-	PMG
PMG PFV SDGx01	5.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	50.3	48.3	-4.08 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	38.2	19.7	-48.44 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	40.1	22.8	-43.19 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	14.7	9.7	-34.09 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.0	96.4	-19.68 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	42.8	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM, RO
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	4873.5	4928.2	+1.12 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	325.5	GNP	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	43.7	-92.42 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	851.6	-40.86 %	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	763.4	937.5	+22.81 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	654.0	768.2	+17.46 %	DF, LF
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	240.0	57.3	-76.12 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pácfico	552.3	438.2	-20.66 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	77.0	-35.83 %	
TER Campiche	6435.2	6225.0	-3.27 %	
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	752.0	901.6	+19.90 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	124.4	152.0	+22.13 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	125.8	GNP	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	894.0	266.1	-70.24 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	651.3	647.9	-0.52 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	2718.8	2406.5	-11.49 %		TER Chaguanán	216.0	236.0	+9.26 %	
PE Aurora	105.1	74.2	-29.39 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	1794.3	2312.5	+28.88 %		TER Cochrane-CCH1	4604.0	4876.5	+5.92 %	RO
PE Cabo Leones 2	1963.9	2311.8	+17.71 %		TER Cochrane-CCH2	4654.2	4881.9	+4.89 %	RO
PE Cabo Leones 3	2349.2	2568.6	+9.34 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	692.1	887.6	+28.25 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1192.0	+142.28 %	
PE Campo Lindo	638.3	489.9	-23.24 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	216.6	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	791.3	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	40.0	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	328.8	533.0	+62.11 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	768.5	560.4	-27.08 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	44.8	GNP	
PE Cuel	170.6	142.9	-16.21 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	2421.2	2135.0	-11.82 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	68.3	78.6	+15.01 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1883.8	1244.7	-33.93 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	2743.8	1511.1	-44.93 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	919.4	1046.0	+13.78 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	768.5	857.3	+11.55 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	616.7	736.6	+19.45 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	214.9	221.6	+3.13 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	36.6	2.5	-93.20 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	354.6	605.8	+70.86 %		TER Energía Pacífico	62.4	0.0	-100.00 %	DF, RO
PE Lomas de Duqueco	456.7	473.9	+3.78 %	RO	TER Escuadrón	19.2	25.3	+31.67 %	LF
PE Los Buenos Aires	189.1	150.2	-20.55 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	444.6	598.8	+34.69 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1598.7	2002.7	+25.27 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	867.3	863.6	-0.42 %		TER Guacolda 1	2087.8	2278.8	+9.15 %	LF, RO
PE Malleco Norte	822.4	841.8	+2.36 %		TER Guacolda 2	2158.1	2242.2	+3.90 %	LF, RO
PE Malleco Sur	944.8	992.5	+5.05 %		TER Guacolda 3	2708.6	2732.1	+0.87 %	RO
PE Manantiales	326.7	357.9	+9.54 %		TER Guacolda 4	2651.6	2708.9	+2.16 %	RO
PE Mesamavida	444.1	435.5	-1.95 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Monte Redondo	730.9	791.9	+8.34 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	264.7	222.1	-16.10 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	134.8	66.7	-50.50 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.2	0.0	-100.00 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	789.4	720.8	-8.69 %		TER IEM	6042.0	6557.9	+8.54 %	
PE Punta Sierra	1832.6	1733.7	-5.40 %		TER Kelar Diésel	2368.2	2074.2	-12.41 %	
PE Punta de Talca	1571.1	1209.6	-23.00 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	667.2	455.3	-31.75 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1059.4	1047.3	-1.14 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1430.4	1003.7	-29.83 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Juan	2706.6	2904.7	+7.32 %	RO	TER Lautaro II	528.0	416.4	-21.14 %	RO
PE San Matías	821.2	526.9	-35.84 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	96.6	65.3	-32.44 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	322.9	-39.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	96.3	105.8	+9.83 %	
PE Sarco	2192.0	2553.4	+16.49 %	
PE Sierra Gorda Este	907.5	1067.8	+17.67 %	RO
PE Talinay Oriente	1100.9	1167.2	+6.02 %	
PE Talinay Poniente	1044.3	1120.2	+7.27 %	
PE Taltal	163.8	470.9	+187.39 %	
PE Tchamma	1433.8	1501.0	+4.69 %	
PE Tolpan Sur	687.4	512.9	-25.38 %	
PE Totoral	658.3	0.0	-100.00 %	RO
PE Ucuquer 2	145.1	137.9	-4.99 %	
PE Valle de los Vientos	430.9	452.9	+5.11 %	
PFV Almeyda	316.9	261.5	-17.48 %	RO
PFV Andes Solar	115.6	128.0	+10.71 %	
PFV Andes Solar II-A	103.2	450.3	+336.11 %	
PFV Andes Solar II-B	90.1	179.5	+99.06 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	151.0	245.2	+62.39 %	
PFV Atacama Solar II	794.7	615.2	-22.59 %	
PFV Azabache	295.7	333.0	+12.62 %	
PFV Bolero	721.1	730.2	+1.25 %	MM
PFV CEME 1	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2514.9	2107.0	-16.22 %	
PFV Capricornio	484.6	362.9	-25.11 %	
PFV Carrera Pinto	442.9	323.6	-26.95 %	
PFV Cerro Dominador	535.0	641.7	+19.95 %	
PFV Chañares	168.6	167.0	-0.91 %	
PFV Conejo	567.2	584.7	+3.07 %	
PFV Coya	459.0	339.1	-26.13 %	
PFV Desierto de Atacama	1619.1	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	139.1	111.2	-20.08 %	
PFV Diego de Almagro Sur	566.5	910.6	+60.73 %	
PFV Domeyko	776.2	580.4	-25.22 %	
PFV Don Humberto	304.1	368.4	+21.15 %	
PFV Doña Antonia	225.0	60.9	-72.92 %	
PFV Doña Carmen	140.7	146.3	+3.98 %	
PFV El Aguila	0.9	11.7	+1196.67 %	
PFV El Manzano	259.3	438.1	+68.97 %	
PFV El Pelicano	547.2	519.2	-5.12 %	
PFV El Romero	1068.6	908.4	-14.99 %	
PFV Elena	407.5	409.4	+0.46 %	
PFV Finis Terrae	1375.6	1583.1	+15.09 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	685.3	664.1	-3.09 %	RO
PFV Guanchoi	420.2	445.0	+5.89 %	LF, RO
PFV Huatacondo	482.8	493.6	+2.23 %	
PFV Jama	207.4	228.7	+10.26 %	
PFV Javiera	335.1	348.0	+3.87 %	
PFV LOS NARANJOS	51.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	326.4	341.9	+4.74 %	
PFV La Huayca II	27.7	82.5	+197.76 %	

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	0.0	1406.0	(*) GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	1281.8	0.0	(*) -100.00 %	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	44.0	0.0	-100.00 %	DF
TER Mejillones-CTA	3125.4	2877.6	-7.93 %	
TER Mejillones-CTH	3260.3	3201.6	-1.80 %	
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	2381.4	3454.9	+45.08 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	11.9	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	986.8	-19.38 %	
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	522.0	GNP	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	1280.0	1176.0	-8.13 %	DF
TER Nueva Ventanas	3613.0	4214.0	+16.63 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	535.4	+31.21 %	
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	163.0	GNP	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	461.0	293.0	-36.44 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	600.0	718.0	+19.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	394.4	415.4	+5.35 %	
PFV La Silla	7.5	8.3	+10.61 %	
PFV Lalackama	180.5	319.4	+76.96 %	
PFV Lalackama II	49.4	97.5	+97.44 %	
PFV Las Salinas	1605.1	1067.3	-33.50 %	DF, LF
PFV Leyda	417.0	371.9	-10.82 %	P
PFV Llano de Llampos	468.1	496.4	+6.05 %	
PFV Los Loros	260.0	253.5	-2.51 %	
PFV Luz del Norte	339.3	285.4	-15.88 %	LF
PFV Malgarida	948.3	737.5	-22.23 %	RO
PFV María Elena	5.3	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	642.3	760.9	+18.46 %	
PFV Nuevo Quillagua	539.8	568.2	+5.26 %	
PFV Nuevo Quillagua II	671.9	560.1	-16.64 %	
PFV Pampa Camarones	43.6	32.3	-25.94 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	363.6	354.4	-2.51 %	
PFV Pampa Tigre	589.1	646.9	+9.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	30.3	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	50.4	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	440.3	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	852.3	820.3	-3.75 %	LF
PFV Salvador	35.8	28.8	-19.56 %	RO
PFV San Andres	34.4	7.9	-76.90 %	LF
PFV San Pedro	575.4	547.1	-4.92 %	
PFV Santa Isabel	923.2	904.9	-1.98 %	LF
PFV Santiago	522.6	389.1	-25.56 %	
PFV Sol de Lila	147.9	138.6	-6.28 %	LF
PFV Sol de los Andes	579.2	487.9	-15.76 %	
PFV Sol del Desierto	1036.3	1030.6	-0.56 %	
PFV Taira	1389.0	1221.4	-12.07 %	
PFV Tamango	251.0	87.8	-65.00 %	
PFV Tamarico Etapa 2	583.8	836.2	+43.24 %	
PFV Tamaya Solar	238.7	261.8	+9.69 %	
PFV Uribe Solar	334.0	145.5	-56.45 %	
PFV Usya	63.9	77.5	+21.32 %	
PFV Valle Escondido	588.2	543.4	-7.62 %	LF
PFV Valle del Sol	876.8	896.0	+2.19 %	
PFV Willka	673.3	489.3	-27.32 %	
PMG Cauquenes	39.5	26.7	-32.38 %	PMG
PMG HP Aillin	14.6	21.7	+48.39 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.24 %	PMG, RO
PMG HP Callao	33.8	35.9	+6.23 %	PMG
PMG HP Carena	170.1	166.9	-1.88 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	96.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	61.7	+2.83 %	PMG
PMG HP Corrales	43.1	36.7	-14.89 %	PMG
PMG HP Correntoso	120.0	114.1	-4.93 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.14 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	196.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	822.5	730.6	-11.17 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	317.2	327.7	+3.32 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	1772.2	4522.7	(*) +155.20 %	
TER San Isidro II Gas Arg	2769.3	3511.7	+26.81 %	
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	1355.5	1309.4	-3.40 %	RO
TER Santa Lidia	344.0	364.0	+5.81 %	
TER Santa Marta	360.2	217.4	-39.65 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	108.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	105.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	57.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	2436.5	2753.0	+12.99 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	10.0	57.8	+479.47 %	
TER Trincao	14.9	0.0	-100.00 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	750.2	+48.84 %	
TER Viñales	528.0	528.1	+0.02 %	
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	2.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	40.3	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	-	DF
Total	234916.9	235758.3	+0.36 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	20.4	4.3	-78.75 %
PMGD HP Allipén	58.8	60.6	+2.98 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.18 %
PMGD HP Arrayán	-	2.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.1	94.8	+57.67 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	36.9	39.6	+7.34 %
PMGD HP Caliboro	19.7	19.0	-3.83 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	78.6	77.9	-0.93 %
PMGD HP Collil	108.5	118.0	+8.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.5	5.5	+57.83 %
PMGD HP Cumpeo	62.2	80.5	+29.44 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.6	-5.90 %
PMGD HP Dongo	87.7	102.0	+16.35 %
PMGD HP Donguil	5.4	4.3	-19.05 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	16.5	21.7	+31.64 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.5	-
PMGD HP El Atajo	10.4	17.3	+66.60 %
PMGD HP El Brinco	1.1	1.6	+49.73 %
PMGD HP El Canelo	58.0	62.0	+7.00 %
PMGD HP El Colorado	36.8	36.6	-0.48 %
PMGD HP El Diuto	51.2	46.5	-9.20 %
PMGD HP El Galpón	22.8	19.5	-14.40 %
PMGD HP El Llano	2.4	1.8	-26.01 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	8.5	7.9	-7.32 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	23.8	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	22.0	-10.26 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	66.4	88.2	+32.86 %
PMGD HP La Bifurcada	1.9	2.8	+46.45 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	4.7	16.6	+252.84 %
PMGD HP La Montaña II	8.7	22.6	+159.01 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.3	8.8	+20.81 %
PMGD HP Las Flores	62.4	74.2	+18.97 %
PMGD HP Las Vertientes	38.9	36.9	-5.21 %
PMGD HP Los Bajos	74.6	117.7	+57.89 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	48.3	+138.12 %
PMGD HP Los Corrales II	13.5	22.0	+62.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	53.3	45.1	-15.37 %
PMGD PFV Lo Miranda	20.5	16.4	-19.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	11.9	-19.46 %
PMGD PFV Lockma	65.6	59.1	-9.91 %
PMGD PFV Loica	12.4	12.9	+4.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.3	13.0	-9.62 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.4	8.4	-
PMGD PFV Loncura	51.7	48.2	-6.64 %
PMGD PFV Loreto	11.7	8.1	-30.97 %
PMGD PFV Los Banos	17.3	3.0	-82.92 %
PMGD PFV Los Cisnes	22.9	34.2	+49.13 %
PMGD PFV Los Gorriones	12.6	11.1	-11.87 %
PMGD PFV Los Jotes	14.7	12.9	-12.01 %
PMGD PFV Los Lagos	9.6	9.1	-5.31 %
PMGD PFV Los Libertadores	28.0	21.0	-25.14 %
PMGD PFV Los Lirios	40.6	33.5	-17.53 %
PMGD PFV Los Magnolios	10.6	9.5	-10.55 %
PMGD PFV Los Molinos	54.8	56.5	+3.18 %
PMGD PFV Los Morros I	6.9	8.8	+27.47 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	26.4	+42.11 %
PMGD PFV Los Paltos	9.7	11.0	+13.09 %
PMGD PFV Los Patos	11.1	12.6	+13.24 %
PMGD PFV Los Perales	22.2	15.2	-31.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	7.7	-12.07 %
PMGD PFV Los Tauretes	15.1	12.4	-17.74 %
PMGD PFV Los Tilos	17.6	15.7	-10.90 %
PMGD PFV Los Tordos	24.0	17.1	-28.95 %
PMGD PFV Luce Solar	9.8	11.8	+20.41 %
PMGD PFV Lunders	10.9	11.7	+7.34 %
PMGD PFV Lumbreras	15.3	13.0	-15.24 %
PMGD PFV Luna	10.3	11.3	+9.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.9	14.4	-3.16 %
PMGD PFV Macao	41.2	4.7	-88.49 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.4	-2.00 %
PMGD PFV Maikono	20.1	12.6	-37.48 %
PMGD PFV Maimalicán	66.5	33.3	-50.00 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.7	13.3	-2.49 %
PMGD PFV Malaquita II	56.8	50.6	-10.93 %
PMGD PFV Malinke	7.4	10.4	+41.14 %
PMGD PFV Malloco	11.3	12.8	+12.90 %
PMGD PFV Malvilla	14.7	13.7	-6.73 %
PMGD PFV Manao	15.1	13.6	-9.83 %
PMGD PFV Mandinga	19.9	27.5	+37.81 %
PMGD PFV Marambio	8.6	10.0	+16.76 %
PMGD PFV Marañon	71.0	63.1	-11.14 %
PMGD PFV Marchigue II	42.7	46.1	+7.96 %
PMGD PFV Marchigue VII	12.0	11.6	-2.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	10.3	18.8	+82.79 %
PMGD HP Los Padres	3.5	10.8	+210.72 %
PMGD HP Los Portones	17.3	16.9	-2.22 %
PMGD HP MSA-I	55.1	70.3	+27.59 %
PMGD HP Maisán	4.5	4.2	-7.43 %
PMGD HP Mallarauco	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	40.3	38.5	-4.45 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	2.5	+84.10 %
PMGD HP Muchi	10.7	8.6	-19.55 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.3	9.6	+3.06 %
PMGD HP Palmar	108.0	97.6	-9.60 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.2	20.0	+4.25 %
PMGD HP Pichilonco	20.2	25.3	+24.88 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.2	7.8	-4.01 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	8.3	-4.94 %
PMGD HP Reca	34.5	38.2	+10.76 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	14.1	18.8	+32.86 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	93.2	-
PMGD HP Santa Elena	25.8	27.4	+6.31 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.4	-1.52 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.0	-3.08 %
PMGD HP Trailelfú	30.6	46.3	+51.43 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.0	27.3	+18.91 %
PMGD HP Tranquil	64.7	68.3	+5.56 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.0	-1.01 %
PMGD PE El Arrebol	78.5	54.8	-30.18 %
PMGD PE El Nogal	71.8	71.0	-1.21 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	38.0	92.0	+142.30 %
PMGD PE Lebu III	24.9	3.4	-86.17 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	69.2	59.9	-13.43 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	43.1	32.3	-25.05 %
PMGD PFV Albatros	6.6	5.7	-14.16 %
PMGD PFV Albor Solar	7.5	22.8	+205.09 %
PMGD PFV Alcaldesa	26.0	29.3	+12.81 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.5	25.1	+11.75 %
PMGD PFV Aldebaran	2.5	21.5	+749.41 %
PMGD PFV Alhué	33.5	28.2	-15.83 %
PMGD PFV Alianza	27.0	22.9	-15.13 %
PMGD PFV Alicahue	18.6	14.2	-23.87 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.4	6.8	-35.34 %
PMGD PFV Alto Solar	10.8	16.0	+48.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	18.0	5.4	-69.84 %
PMGD PFV Marín	22.7	26.9	+18.52 %
PMGD PFV María Dolores	16.2	26.4	+63.30 %
PMGD PFV María Pinto	8.3	13.0	+56.12 %
PMGD PFV Meco Chillán	22.4	30.5	+36.22 %
PMGD PFV Meli	25.9	19.9	-23.01 %
PMGD PFV Membrillo	8.8	3.3	-62.23 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.5	9.0	-14.27 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	13.2	7.0	-46.75 %
PMGD PFV Mitchi	48.3	40.5	-16.11 %
PMGD PFV Montt	10.9	10.4	-5.05 %
PMGD PFV Mora	-	11.0	-
PMGD PFV Mostazal	24.6	23.4	-4.84 %
PMGD PFV Moya	50.2	23.0	-54.12 %
PMGD PFV Mutupín	24.7	35.1	+41.79 %
PMGD PFV Nahuén	56.0	45.8	-18.21 %
PMGD PFV Nan	12.7	14.5	+14.16 %
PMGD PFV Nazarino Verano	13.6	1.6	-87.99 %
PMGD PFV Newentun	34.6	33.5	-3.41 %
PMGD PFV Nihue	7.1	9.3	+30.67 %
PMGD PFV Norte Chico	10.9	3.3	-70.02 %
PMGD PFV Ocoa	16.9	15.2	-9.94 %
PMGD PFV Olivia	14.1	12.4	-12.25 %
PMGD PFV Olivier	12.1	9.9	-17.80 %
PMGD PFV Olivillo	39.3	39.7	+1.09 %
PMGD PFV Orion	10.0	10.4	+4.41 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.6	12.6	-13.85 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.5	38.7	-40.93 %
PMGD PFV Ovejería	22.9	20.1	-12.12 %
PMGD PFV PAS1	71.6	64.7	-9.71 %
PMGD PFV PSF El Peral	57.4	53.1	-7.36 %
PMGD PFV PSF Horizonte	29.3	27.6	-5.91 %
PMGD PFV PVP La Rosa	11.5	3.9	-65.88 %
PMGD PFV PVP Unihue	10.7	10.8	+0.94 %
PMGD PFV Pachira	42.7	30.2	-29.20 %
PMGD PFV Paillihue	15.1	42.6	+181.64 %
PMGD PFV Paine	65.8	57.8	-12.17 %
PMGD PFV Palto Sunlight	49.0	44.0	-10.27 %
PMGD PFV Pama	10.4	9.9	-4.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.9	10.8	-48.30 %
PMGD PFV Panquehue II	21.2	31.8	+49.95 %
PMGD PFV Paraguay	25.1	18.4	-26.57 %
PMGD PFV Paraná	12.0	11.5	-4.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.0	10.0	-0.80 %
PMGD PFV Parque Curicura	40.9	19.7	-51.79 %
PMGD PFV Parque El Olivar	19.0	41.1	+116.65 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	41.7	38.7	-7.06 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.9	25.1	+0.80 %
PMGD PFV Parque La Colonia	53.8	34.1	-36.64 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.5	44.0	+224.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.0	14.7	+144.17 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	23.2	23.5	+1.29 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.0	12.4	+38.00 %
PMGD PFV Anakena	67.8	57.4	-15.35 %
PMGD PFV Añahual	7.0	14.1	+100.06 %
PMGD PFV Antonia	6.7	12.8	+90.31 %
PMGD PFV Argomedo	20.3	33.1	+63.17 %
PMGD PFV Arica	32.4	45.7	+41.01 %
PMGD PFV Ariztía	10.9	9.9	-8.74 %
PMGD PFV Armazones	32.1	29.9	-6.94 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.1	9.0	-31.32 %
PMGD PFV Astillas	63.6	56.9	-10.58 %
PMGD PFV Avel Solar	14.3	41.4	+189.99 %
PMGD PFV Avellano	9.9	24.7	+149.39 %
PMGD PFV Aviles	27.8	35.0	+26.14 %
PMGD PFV Axel Solar	14.5	2.4	-83.19 %
PMGD PFV Ayla	52.6	40.1	-23.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.3	12.8	-10.95 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	50.1	43.8	-12.55 %
PMGD PFV Bellavista	12.6	9.4	-24.84 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	30.2	4.0	-86.84 %
PMGD PFV Berrueco	27.9	35.1	+25.95 %
PMGD PFV Blu	14.8	18.2	+22.78 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	47.0	34.4	-26.87 %
PMGD PFV Bulnes	27.9	23.3	-16.53 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	11.7	+47.17 %
PMGD PFV Bérnago	12.7	6.8	-46.22 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	40.3	-
PMGD PFV CUARZO	-	3.8	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	53.6	46.3	-13.66 %
PMGD PFV Cabilsol	14.4	15.3	+6.25 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.2	-42.50 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	39.3	-14.00 %
PMGD PFV Cachiuyo II	59.5	54.1	-9.17 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	61.9	61.6	-0.45 %
PMGD PFV Calle Larga	10.6	13.9	+31.23 %
PMGD PFV Candelaria Solar	13.3	9.4	-29.35 %
PMGD PFV Canelillo	15.3	14.0	-8.76 %
PMGD PFV Canesa	11.2	15.3	+36.96 %
PMGD PFV Canquén	1.4	1.9	+29.80 %
PMGD PFV Cantera	9.2	13.0	+41.68 %
PMGD PFV Cantillana	45.7	44.1	-3.63 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.5	3.8	-16.78 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	12.3	12.3	-0.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	34.8	27.8	-19.88 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.4	33.1	-3.89 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	0.0	3.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	25.0	15.6	-37.56 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	51.7	26.4	-49.01 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	32.1	28.7	-10.86 %
PMGD PFV Pastrán	66.4	55.9	-15.81 %
PMGD PFV Patagua	19.2	33.0	+71.31 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	37.7	29.8	-21.11 %
PMGD PFV Pedreros	10.8	0.9	-92.04 %
PMGD PFV Pegasus	10.2	10.9	+6.25 %
PMGD PFV Pellin	30.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	12.5	5.4	-56.45 %
PMGD PFV Penaflor	38.2	42.3	+10.69 %
PMGD PFV Pencahue	30.1	32.3	+7.42 %
PMGD PFV Pencahue Este	8.8	11.4	+29.14 %
PMGD PFV Pepa	55.9	44.0	-21.25 %
PMGD PFV Pequen	13.0	6.2	-52.39 %
PMGD PFV Peralillo	12.1	15.2	+25.79 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	27.2	2.7	-90.09 %
PMGD PFV Pesaro	12.4	12.3	-0.81 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	9.4	8.9	-6.05 %
PMGD PFV Picunche	57.6	36.7	-36.31 %
PMGD PFV Piduco	13.3	15.5	+16.28 %
PMGD PFV Pilpilen	9.8	7.6	-22.87 %
PMGD PFV Piquero	47.2	52.1	+10.37 %
PMGD PFV Pirque	9.8	5.9	-39.69 %
PMGD PFV Pitotoy	12.9	12.1	-6.49 %
PMGD PFV Pitra	15.2	14.1	-7.12 %
PMGD PFV Placilla	36.7	30.5	-16.80 %
PMGD PFV Playerito	13.4	12.8	-4.63 %
PMGD PFV Playero	13.1	12.3	-5.87 %
PMGD PFV Playeron	13.1	8.5	-35.01 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	46.3	39.9	-13.80 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.6	12.3	+16.00 %
PMGD PFV Población	10.2	13.5	+32.16 %
PMGD PFV Pocillas	12.2	12.0	-1.31 %
PMGD PFV Pomuyeto	10.2	11.2	+9.53 %
PMGD PFV Portezuelo	14.2	12.2	-14.54 %
PMGD PFV Pretty Field	12.5	14.4	+15.11 %
PMGD PFV Puangue	21.2	22.4	+5.37 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.7	12.5	+15.92 %
PMGD PFV Pueblo Seco	29.6	38.7	+30.78 %
PMGD PFV Puelche	4.2	11.1	+165.63 %
PMGD PFV Puente Solar	8.5	10.0	+17.97 %
PMGD PFV Pullalli	10.8	12.6	+16.30 %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	7.4	9.5	+28.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	27.1	27.1	-0.04 %
PMGD PFV Casuto	9.6	11.5	+20.00 %
PMGD PFV Catemu	7.2	9.5	+32.50 %
PMGD PFV Cato Solar	9.9	6.2	-37.25 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	44.6	54.3	+21.55 %
PMGD PFV Cauquenes	26.2	8.7	-66.83 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.0	45.4	+16.25 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.3	3.1	-69.41 %
PMGD PFV Centauro Solar	32.6	35.4	+8.64 %
PMGD PFV Cetus	11.0	2.0	-82.33 %
PMGD PFV Chacabuco	52.7	19.7	-62.60 %
PMGD PFV Chacaico	14.7	20.7	+40.81 %
PMGD PFV Chalinga	14.0	12.1	-13.91 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	16.5	46.1	+179.49 %
PMGD PFV Chancon	8.5	8.5	-0.12 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.8	16.5	-7.36 %
PMGD PFV Chequen Solar	41.6	39.6	-4.85 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.2	53.5	+8.68 %
PMGD PFV Chilener	11.0	6.6	-39.98 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.5	6.2	-17.01 %
PMGD PFV Chimbarongo	12.4	2.9	-76.59 %
PMGD PFV Chinchorro	41.0	15.3	-62.63 %
PMGD PFV Cholguan	7.6	7.4	-3.18 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.1	13.5	+21.15 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	34.6	24.8	-28.37 %
PMGD PFV Citrino	10.0	11.6	+16.20 %
PMGD PFV Kkilir	71.3	62.4	-12.42 %
PMGD PFV Clementina	24.7	28.5	+15.47 %
PMGD PFV Cocharcas	9.5	10.7	+12.70 %
PMGD PFV Cocinillas	14.9	12.8	-13.74 %
PMGD PFV Coinco	13.1	9.7	-25.75 %
PMGD PFV Colchagua	13.8	13.2	-4.21 %
PMGD PFV Colibri	1.9	2.1	+10.94 %
PMGD PFV Colina	56.8	49.8	-12.26 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.6	9.9	-14.50 %
PMGD PFV Condor Chepica	16.1	2.9	-81.81 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.4	1.3	-88.54 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	2.5	-68.96 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.8	3.0	-56.55 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	24.6	45.1	+83.42 %
PMGD PFV Covadonga	64.7	57.5	-11.04 %
PMGD PFV Coyunche	4.5	11.9	+165.33 %
PMGD PFV Crucero	18.0	14.0	-22.33 %
PMGD PFV Cruz	17.7	15.4	-13.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	56.9	51.6	-9.37 %
PMGD PFV Queltchue	12.8	12.2	-4.91 %
PMGD PFV Quemados	32.6	17.5	-46.24 %
PMGD PFV Quetena	39.9	52.3	+30.98 %
PMGD PFV Quillay	11.3	11.3	-0.35 %
PMGD PFV Quilmo Solar	20.9	11.2	-46.27 %
PMGD PFV Quinantu	50.5	9.0	-82.16 %
PMGD PFV Quinta	10.7	15.5	+45.09 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.9	8.5	+7.22 %
PMGD PFV RDCL SAN	64.6	42.3	-34.58 %
PMGD PFV REN	12.2	26.5	+117.42 %
PMGD PFV RLA	9.8	13.1	+33.27 %
PMGD PFV Ranguil	13.3	12.8	-3.91 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	11.8	11.8	+0.60 %
PMGD PFV Rauquen	37.4	18.2	-51.26 %
PMGD PFV Rcu	25.5	13.2	-48.37 %
PMGD PFV Recoleta	35.9	42.4	+18.12 %
PMGD PFV Rengo	36.6	33.4	-8.67 %
PMGD PFV Rexner	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rimini	50.8	46.6	-8.25 %
PMGD PFV Rinconada	36.7	26.0	-29.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.7	51.0	+77.53 %
PMGD PFV Rinconada Norte	17.6	15.7	-10.54 %
PMGD PFV Rodeo	10.9	7.5	-31.26 %
PMGD PFV Roma	13.2	7.3	-44.86 %
PMGD PFV Romeria	28.9	24.7	-14.42 %
PMGD PFV Rosario	7.6	0.8	-89.01 %
PMGD PFV Rovián	23.1	25.5	+10.48 %
PMGD PFV Rucapaine	53.9	47.9	-11.15 %
PMGD PFV Río Peuco	12.1	4.7	-61.18 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.9	14.1	+9.96 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.4	9.9	-4.71 %
PMGD PFV SDSI	4.2	10.3	+145.22 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	2.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	48.1	44.2	-8.09 %
PMGD PFV SGT Tucapel	23.8	22.3	-6.22 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	15.1	13.6	-10.00 %
PMGD PFV SP Malloa	9.7	12.5	+29.09 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.3	12.8	-33.82 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.3	12.9	+14.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.9	11.6	-26.79 %
PMGD PFV San Alberto	14.1	20.1	+42.15 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	12.2	7.3	-40.03 %
PMGD PFV San Carlos	10.1	10.1	+0.10 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	+1.47 %
PMGD PFV San Emilio I	11.4	5.9	-48.15 %
PMGD PFV San Eugenio	13.9	38.1	+174.05 %
PMGD PFV San Francisco	14.6	13.2	-9.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	9.1	7.1	-22.27 %
PMGD PFV Curaco	48.3	5.4	-88.76 %
PMGD PFV Cuz Cuz	11.6	13.0	+12.73 %
PMGD PFV Dadinco	11.3	12.7	+13.15 %
PMGD PFV Darlin	32.0	44.6	+39.22 %
PMGD PFV Diego de Almagro	56.8	51.3	-9.60 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.4	10.1	-11.91 %
PMGD PFV Don Enrique	67.2	60.1	-10.60 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.7	13.7	+27.78 %
PMGD PFV Don Jorge	15.6	15.9	+2.19 %
PMGD PFV Don Mariano	13.8	7.5	-45.82 %
PMGD PFV Don Martín	3.4	10.7	+211.34 %
PMGD PFV Don Matías	13.2	7.4	-44.20 %
PMGD PFV Don Rodrigo	22.0	15.2	-30.82 %
PMGD PFV Don Simón	13.9	21.3	+53.28 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	9.0	12.1	+34.89 %
PMGD PFV Doña Regina	4.4	7.3	+67.03 %
PMGD PFV Doñihue	25.6	28.8	+12.46 %
PMGD PFV Duqueco Solar	15.0	34.6	+129.79 %
PMGD PFV EA SF Graneros	14.1	10.4	-26.10 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.5	12.6	+0.80 %
PMGD PFV Ea Maiten	11.5	10.2	-11.80 %
PMGD PFV Eclipse	55.5	35.7	-35.60 %
PMGD PFV El Boco	16.5	33.2	+101.03 %
PMGD PFV El Caiquén	43.3	36.3	-16.12 %
PMGD PFV El Cardenal	8.0	10.9	+36.38 %
PMGD PFV El Carpintero	47.8	54.4	+13.74 %
PMGD PFV El Castaño	28.6	33.5	+17.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.2	7.0	+12.18 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.2	6.2	-0.32 %
PMGD PFV El Chercan	46.6	26.8	-42.36 %
PMGD PFV El Chincol	17.3	11.3	-34.51 %
PMGD PFV El Chucao	10.6	11.2	+5.08 %
PMGD PFV El Cuervo	11.3	12.8	+13.33 %
PMGD PFV El Cóndor	4.5	2.3	-50.22 %
PMGD PFV El Divisadero	12.6	17.2	+36.86 %
PMGD PFV El Estero	9.0	9.4	+4.33 %
PMGD PFV El Flamenco	39.3	25.2	-35.82 %
PMGD PFV El Gaviotin	58.6	55.4	-5.49 %
PMGD PFV El Huaso	10.6	9.7	-8.06 %
PMGD PFV El Ingenio	46.6	40.6	-12.83 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.4	10.1	-2.90 %
PMGD PFV El Laurel	28.5	29.7	+4.31 %
PMGD PFV El Litre	24.6	46.3	+87.90 %
PMGD PFV El Loro Choroy	41.9	31.5	-24.93 %
PMGD PFV El Mirlo	42.9	35.9	-16.25 %
PMGD PFV El Monte	10.2	10.8	+6.59 %
PMGD PFV El Palqui	10.9	9.2	-16.18 %
PMGD PFV El Picurio	9.0	6.3	-29.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	17.5	8.9	-48.97 %
PMGD PFV San José II	12.4	12.9	+3.95 %
PMGD PFV San Pedro	17.6	17.0	-3.30 %
PMGD PFV San Rafael	11.7	11.0	-5.92 %
PMGD PFV San Ramiro	55.9	42.3	-24.35 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.6	3.6	-52.21 %
PMGD PFV Sand Solar	6.0	0.5	-91.52 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.6	11.3	+6.98 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.2	13.5	-5.34 %
PMGD PFV Santa Blanca	9.8	1.1	-88.97 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.9	2.4	-81.13 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.3	8.0	-14.09 %
PMGD PFV Santa Clara	7.3	6.8	-7.41 %
PMGD PFV Santa Cruz	22.2	40.3	+81.47 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	47.6	34.7	-27.04 %
PMGD PFV Santa Emilia	24.1	17.7	-26.55 %
PMGD PFV Santa Ester	10.5	11.0	+4.95 %
PMGD PFV Santa Francisca	29.0	25.0	-13.84 %
PMGD PFV Santa Inés	12.0	11.1	-7.64 %
PMGD PFV Santa Julia	14.4	15.3	+6.25 %
PMGD PFV Santa Laura	9.2	11.0	+19.13 %
PMGD PFV Santa Lucía	45.1	35.6	-20.97 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.5	10.8	+2.57 %
PMGD PFV Santa Margarita	13.3	13.3	+0.08 %
PMGD PFV Santa Pamela	12.8	32.1	+151.80 %
PMGD PFV Santa Rita	10.4	11.6	+11.46 %
PMGD PFV Santa Teresita	42.3	43.3	+2.36 %
PMGD PFV Santuario	15.3	14.5	-5.56 %
PMGD PFV Saturno Norte	15.6	11.9	-23.90 %
PMGD PFV Siete Colores	28.3	24.9	-11.85 %
PMGD PFV Sirimavo	15.2	2.3	-85.07 %
PMGD PFV Sofia	14.6	6.1	-57.92 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	48.1	50.8	+5.49 %
PMGD PFV Sol del Maule	13.0	12.9	-0.85 %
PMGD PFV Sol del Norte	14.9	14.9	+0.47 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.4	5.5	+132.12 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	15.1	13.5	-10.54 %
PMGD PFV Sunhunter	63.3	55.3	-12.65 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	53.5	5.3	-90.11 %
PMGD PFV Talagante	30.8	33.4	+8.24 %
PMGD PFV Talca	23.6	16.2	-31.53 %
PMGD PFV Talhuén	15.7	17.4	+10.89 %
PMGD PFV Tallado	4.1	40.1	+868.60 %
PMGD PFV Tamarama	43.3	41.7	-3.72 %
PMGD PFV Tamarugo	17.8	16.2	-9.09 %
PMGD PFV Tambo Real	14.7	11.7	-20.65 %
PMGD PFV Taranto	45.2	41.4	-8.56 %
PMGD PFV Taruca	37.4	2.1	-94.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	9.1	14.9	+63.19 %
PMGD PFV El Pitio	7.9	9.7	+22.53 %
PMGD PFV El Piuquen	7.5	8.5	+12.55 %
PMGD PFV El Queltehue	9.1	14.7	+61.87 %
PMGD PFV El Quemado	18.5	16.7	-9.51 %
PMGD PFV El Queuele	24.1	21.5	-10.79 %
PMGD PFV El Rayador	4.0	38.8	+865.17 %
PMGD PFV El Reconquistador	12.0	13.2	+9.49 %
PMGD PFV El Resplendor	7.7	10.9	+40.36 %
PMGD PFV El Roble	20.4	40.9	+100.39 %
PMGD PFV El Romeral	39.8	16.4	-58.72 %
PMGD PFV El Salitral	18.9	18.9	-0.26 %
PMGD PFV El Sauce	6.6	11.1	+68.18 %
PMGD PFV El Sharon	10.1	10.0	-0.60 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	5.3	-2.05 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.81 %
PMGD PFV El Trile	46.2	29.9	-35.26 %
PMGD PFV El Trébol	13.9	1.7	-88.08 %
PMGD PFV El Turpial	13.2	14.1	+6.92 %
PMGD PFV El Zorzal	11.4	9.2	-18.88 %
PMGD PFV El Ñandú	16.7	13.8	-17.43 %
PMGD PFV Enami Solar	27.1	21.5	-20.40 %
PMGD PFV Encina III	-	3.0	-
PMGD PFV Encino	12.5	8.0	-35.90 %
PMGD PFV Encon	31.0	7.1	-77.19 %
PMGD PFV Erinome	10.0	5.6	-43.71 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.7	12.7	-13.52 %
PMGD PFV Esfena	23.9	23.9	+0.05 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	1.7	-
PMGD PFV Faramalla	12.3	8.4	-32.06 %
PMGD PFV Fardela Negra	12.3	11.4	-7.40 %
PMGD PFV Filomena	13.5	12.0	-11.26 %
PMGD PFV Flor del Llano	22.2	8.0	-63.87 %
PMGD PFV Florencia Solar	60.9	56.2	-7.75 %
PMGD PFV Foster	13.9	12.7	-8.82 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	21.7	15.9	-26.88 %
PMGD PFV Francisco	14.7	9.8	-33.54 %
PMGD PFV Fulgor	3.2	11.3	+251.09 %
PMGD PFV Fuster del Verano	53.7	45.5	-15.18 %
PMGD PFV Fénix	39.1	6.1	-84.51 %
PMGD PFV GR Lemu	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Peumo	19.9	21.9	+10.17 %
PMGD PFV GR Pitao	49.0	12.1	-75.33 %
PMGD PFV GR Rauli	18.0	19.9	+10.81 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	35.7	16.2	-54.64 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.0	35.7	+49.19 %
PMGD PFV Gabriela	63.2	53.6	-15.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.8	6.8	-13.18 %
PMGD PFV Tierra	35.3	44.4	+25.83 %
PMGD PFV Tijeral	11.7	10.2	-12.35 %
PMGD PFV Til Til	10.6	10.9	+2.64 %
PMGD PFV Topacio	8.8	5.8	-33.38 %
PMGD PFV Torino	35.0	18.7	-46.41 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	13.7	12.1	-11.52 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	6.0	+234.54 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.6	45.1	+13.75 %
PMGD PFV Trebal	9.3	15.4	+65.52 %
PMGD PFV Trebo	12.5	14.1	+12.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.6	6.9	-19.65 %
PMGD PFV Tricahue II	53.5	1.8	-96.56 %
PMGD PFV Trinidad	12.4	6.6	-46.74 %
PMGD PFV Tucuquere	10.7	13.8	+29.07 %
PMGD PFV Turquia	2.7	4.3	+61.62 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-97.56 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.1	-87.65 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	54.3	53.5	-1.55 %
PMGD PFV Valle Oeste II	49.8	53.3	+7.17 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.0	13.7	+51.78 %
PMGD PFV Ventisquero	46.0	21.6	-53.04 %
PMGD PFV Venturada	22.9	38.3	+67.10 %
PMGD PFV Verona	6.6	5.8	-11.11 %
PMGD PFV Vicente	15.3	0.0	-99.93 %
PMGD PFV Victoria	60.0	52.6	-12.36 %
PMGD PFV Villa Alegre	34.6	22.3	-35.68 %
PMGD PFV Villa CVE	-	3.1	-
PMGD PFV Villa Cruz	9.8	12.6	+28.27 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.8	10.4	-38.07 %
PMGD PFV Villa Prat	12.4	12.9	+4.04 %
PMGD PFV Villa Seca	9.7	9.9	+2.06 %
PMGD PFV Villa Solar	11.7	11.9	+1.71 %
PMGD PFV Violeta	35.1	37.9	+8.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	13.0	+11.93 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.4	5.8	-79.63 %
PMGD PFV Yahutela	26.8	19.5	-27.38 %
PMGD PFV Ñilhue	3.4	4.9	+43.86 %
PMGD PFV Ñiquén	17.4	9.4	-45.98 %
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	8.8	11.4	+29.84 %
PMGD PFV Granada	50.5	27.3	-45.98 %
PMGD PFV Granate	68.6	62.6	-8.67 %
PMGD PFV Guadalaio	10.7	17.5	+63.36 %
PMGD PFV Guadalupe	36.0	31.9	-11.52 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	8.5	14.6	+71.58 %
PMGD PFV Génova	50.5	20.3	-59.86 %
PMGD PFV Helios	10.9	10.4	-4.67 %
PMGD PFV Hijuela 4	11.5	11.5	-0.52 %
PMGD PFV Homero	10.7	10.0	-6.45 %
PMGD PFV Hormiga	7.9	8.2	+3.43 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.1	-90.91 %
PMGD PFV Huape	8.6	11.2	+30.19 %
PMGD PFV Huaquelon	63.5	57.5	-9.53 %
PMGD PFV Huigan	47.2	49.4	+4.79 %
PMGD PFV Hurtado	4.5	11.5	+154.30 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	13.6	5.5	-59.41 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	13.7	-26.95 %
PMGD PFV Independencia	10.9	12.6	+15.55 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.4	13.3	-24.03 %
PMGD PFV Jahuel	30.8	27.0	-12.20 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	47.3	43.3	-8.43 %
PMGD PFV Jaururo	10.0	12.1	+20.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	54.3	48.8	-10.01 %
PMGD PFV Jilguero	9.3	1.2	-86.78 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.7	3.1	-52.93 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.9	12.7	+16.70 %
PMGD PFV La Acacia	40.6	12.8	-68.52 %
PMGD PFV La Blanquina	41.3	24.7	-40.27 %
PMGD PFV La Chapeana	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.6	12.9	+11.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	42.7	40.9	-4.12 %
PMGD PFV La Estancia	11.4	8.8	-22.59 %
PMGD PFV La Foresta	11.0	12.8	+16.12 %
PMGD PFV La Frontera	22.8	27.9	+22.51 %
PMGD PFV La Gamboina	26.5	11.2	-57.62 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	12.6	2.8	-77.51 %
PMGD PFV La Lajuela	23.0	26.0	+12.87 %
PMGD PFV La Ligua	10.7	16.3	+51.87 %
PMGD PFV La Manga	16.6	12.8	-22.97 %
PMGD PFV La Muralla	9.5	11.2	+18.62 %
PMGD PFV La Palma Solar	38.7	45.5	+17.48 %
PMGD PFV La Paz	49.1	53.6	+9.36 %
PMGD PFV La Perla	6.8	10.6	+55.63 %

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	-	0.3	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	21.3	-
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	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	13.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.9	-
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	40.9	46.6	+13.78 %
PMGD PFV La Victoria	35.7	33.9	-4.91 %
PMGD PFV Lagunilla	11.4	4.6	-59.77 %
PMGD PFV Laja Andino	16.1	35.3	+119.74 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.2	1.5	-89.39 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.5	4.1	+19.42 %
PMGD PFV Las Cabras	12.1	13.0	+7.55 %
PMGD PFV Las Cachañas	45.7	33.3	-27.16 %
PMGD PFV Las Catitas	43.8	30.6	-30.11 %
PMGD PFV Las Chacras	10.8	13.3	+23.52 %
PMGD PFV Las Chilcas	30.7	27.8	-9.60 %
PMGD PFV Las Codornices	9.7	12.4	+27.53 %
PMGD PFV Las Golondrinas	25.9	16.2	-37.35 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.7	11.7	+20.52 %
PMGD PFV Las Majadas	46.4	39.1	-15.77 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.3	1.7	-86.92 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.8	2.8	-73.98 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.2	13.0	-8.48 %
PMGD PFV Las Palomas	12.2	13.1	+7.46 %
PMGD PFV Las Perdices	9.3	10.0	+7.74 %
PMGD PFV Las Rojas	11.5	11.3	-1.83 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.6	-
PMGD PFV Las Taguas	41.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	33.1	40.8	+23.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.8	8.1	-7.73 %
PMGD PFV Las Torcazas	12.8	13.0	+2.04 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.1	10.9	+19.39 %
PMGD PFV Las Turcas	14.9	7.9	-47.32 %
PMGD PFV Lenga	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.2	27.1	-0.33 %
PMGD PFV Lima	15.2	2.9	-80.88 %
PMGD PFV Linares	38.4	29.5	-23.27 %
PMGD PFV Lingue	14.4	13.7	-4.32 %
PMGD PFV Lipangue	10.6	14.4	+35.94 %
PMGD PFV Liquidambar	40.1	37.4	-6.67 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.2	10.3	+26.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	52.8	47.7	-9.68 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	16.6	13.3	-19.98 %
PMGD PFV Llay Llay	53.5	51.4	-4.00 %
PMGD PFV Lloica	16.2	13.5	-16.95 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.8	5.1	-63.12 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.1	-93.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	37.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.9	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	8.4	-
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 Orafiti	-	10.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.7	-
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	-	7.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14330.1	13543.1	-5.49 %

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 Angostura	Menor generación real por costo marginal.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Los Vientos Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Los Vientos GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II GNL	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.
HE Rapel	86.7	U-5 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003788.
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 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 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.
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, indispono 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.

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.
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 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.
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	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 Generación	C. San Isidro 1 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por filtración en válvula de control de nivel Domo AP, según SDCF 2025058573.
00:00	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitada a 79 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001115. Cancelada IL 2025001093.
00:07	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel Transformador N°1 de 66/66 kV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a las instalaciones y a la continuidad de suministro por alarma "CUBA RELE BUCHHOLZ TRIP, según SDCF 2025058372.
00:15	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A inicia Mantenimiento Mayor, según MM 2025056523.
05:00	Engie Generación	C. Andina CTA sin limitación, cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025058127.
05:35	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel Transformador N°1 de 66/66 kV 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058372.
06:00	Colbún	CC Colbún sin limitación de disponibilidad de Gas, cancelada IL 2025001106.
06:58	Capullo	C. Capullo sale del servicio en forma intempestiva con 11.5 MW, según IF 2025003792.
07:11	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058266.
08:03	Capullo	C. Capullo disponible y en servicio, cancelado IF 2025003792.
08:20	Comasa	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 22 MW, según IF 2025003797.
08:33	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de filtros principales por saturación, según SDCF 2025058039. Cancelada limitación IL 2025001112.
09:52	Nexpertia	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en desconectador de barra N°1 de 100 kV en extremo S/E 10, según SDCF 2025058771.
10:24	Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos calientes en transformador N°2 S/E Est. Bombeo SG N°1 y transformador N°1 S/E Est. Bombeo SG N°2, según SDCF 2025058630.
10:24	Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos calientes en transformador N°2 S/E Est. Bombeo SG N°1 y transformador N°1 S/E Est. Bombeo SG N°2, según SDCF 2025058631.
10:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Pillanlelún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árbol entre las estructuras N°261 y N°261A, las cuales se encuentran al interior de predio particular con acceso restringido, según SICF 2025058639.
11:31	CGE - Transmisión	S/E El Peñón transformador N° 3 de 110/66/13.2 kV, 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos relleno de aceite CDBC con instalaciones energizadas, según SICF 2025058682.
11:42	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003797.
12:11	Enel Generación	C. Rapel U-2 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025058564.
12:23	CGE - Transmisión	S/E El Peñón transformador N° 3 de 110/66/13.2 kV, 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025058682.
12:30	Transec	S/E Charrúa barra N°1 de 220 kV continúa solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de bloqueo intempestivo de la protección diferencial 87B, según SICF 2025058371.
14:11	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancia - Los Andes (FFCC) con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en estructura 68, según SDCF 2025058773.

Hora	Centro de Control	Observación
15:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Pillanlelbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025058639.
15:58	Capullo	C. Capullo sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2025003798.
16:03	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058573.
16:28	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancia - Los Andes (FFCC) cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058773.
16:30	Transelec	Línea de 110 kV Cardones - Magnetita interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.5 MW de consumos de CM Magnetita.
17:49	Enor Chile	S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058630.
17:49	Enor Chile	S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°2 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058631.
18:09	Enor Chile	C. PFV Tamango con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de fuga y relleno de SF6 en 52B2 S/E Paso Hondo, según SDCF 2025059054 y SDCF 2025059055.
18:54	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en mufas, según SDCF 2025058706.
19:20	Innergex	C. Peuchén U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003799.
19:41	STS	Línea de 66 kV Nueva Llanquihue - Puerto Varas 1 cerrada, cancelado IF 2025003781.
20:47	Capullo	C. Capullo disponible y en servicio, cancelado IF 2025003798.
20:58	AES Andes	C. Angamos ANG2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2025034855.
21:17	Enor Chile	C. PFV Tamango cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025059054 y SDCF 2025059055.
23:37	Innergex	C. Peuchén U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003799.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -468,4 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 971,3 [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.
14:49	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.
16:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,4 [MW/m].
16:55	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.
17:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34,7 [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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
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 Pangue 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		

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	27/05/2025	03:00		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	27/05/2025	03:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	S/E Agua Amarga interruptores J2 y J5 abiertos por control de transferencia de L. de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1y 2.	27/05/2024	10:50	27/05/2025	17:09
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 Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/05/2025	23:46	27/05/2025	06:50
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	27/05/2025	08:15	27/05/2025	15:02
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, JS12, J27 y J29 para separar barra N°1 de 220 kV de S/E Charrúa.	27/05/2025	13:05	27/05/2025	17:48

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		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	23/05/2025	17:45	27/05/2025	10:40
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	23/05/2025	17:46		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/05/2025	17:12	27/05/2025	08:09
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	26/05/2025	17:12	27/05/2025	08:30
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	26/05/2025	17:57	27/05/2025	08:44
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	27/05/2025	01:35	27/05/2025	06:37
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	27/05/2025	01:50	27/05/2025	06:33
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	27/05/2025	01:50	27/05/2025	06:38
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	27/05/2025	04:40	27/05/2025	06:25
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	27/05/2025	07:48	27/05/2025	08:23
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	27/05/2025	07:48	27/05/2025	08:23
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	27/05/2025	07:48	27/05/2025	17:25
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	27/05/2025	13:26	27/05/2025	17:35
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	27/05/2025	13:27	27/05/2025	17:50
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/05/2025	17:32		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/05/2025	17:36		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	27/05/2025	17:52		