

INFORME DIARIO

Martes 03 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	0.0	0.0	-	
BESS Andes	-	0.0	GNP	LF
BESS Andes IV	650.3	781.7	+20.20 %	
BESS Andes Solar IIA	269.0	220.0	-18.24 %	RO
BESS Andes Solar IIB	649.6	515.9	-20.59 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF
BESS Arica	2.0	1.9	-1.27 %	
BESS Capricornio	264.4	174.3	-34.07 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	619.1	502.5	-18.83 %	
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-	
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	20.9	-34.81 %	
BESS Don Humberto	120.1	114.3	-4.86 %	RO
BESS El Manzano	120.0	114.7	-4.43 %	
BESS La Cabaña	98.3	123.3	+25.36 %	
BESS María Elena	61.3	0.0	-100.00 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	504.1	261.7	-48.09 %	
BESS Nuevo Quillagua II	-	548.6	GNP	
BESS Punta Sierra	5.8	4.7	-18.97 %	
BESS Salvador	2.3	152.8	+6689.82 %	
BESS San Andrés	171.6	221.3	+28.97 %	
BESS Tamaya	420.3	288.5	-31.36 %	
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+52.96 %	
BESS del Desierto	0.0	0.0	-	DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	432.0	462.0	+6.94 %	
HE Angostura	2130.0	2285.0	+7.28 %	RO
HE Antuco	4750.1	4488.9	-5.50 %	RO
HE Canutillar	3650.3	3005.0	-17.68 %	
HE Cipreses	1200.0	1320.5	+10.04 %	LF, MM
HE Colbún	3356.7	5073.0	(*) +51.13 %	RO
HE El Toro	7882.1	7694.9	-2.37 %	RO
HE Los Córdobes	2381.7	2484.9	+4.33 %	RO
HE Machicura	1010.7	1374.0	+35.95 %	LF
HE Pangué	2623.8	3590.7	+36.85 %	RO
HE Pehuenche	2541.5	4647.5	(*) +82.86 %	RO
HE Pilmaiquén	864.0	871.8	+0.90 %	RO
HE Ralco	2359.5	3601.5	+52.64 %	RO
HE Rapel	1644.1	2151.3	+30.85 %	
HP Abanico	692.6	702.1	+1.36 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llaquereo	42.1	25.6	-39.29 %	PMG
PMG HP MC1	167.3	192.6	+15.13 %	PMG
PMG HP MC2	45.1	63.4	+40.71 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	55.6	+0.63 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	62.8	-12.78 %	PMG
PMG HP Nalcas	112.8	123.5	+9.45 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	139.0	134.3	-3.39 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	41.6	37.9	-8.88 %	PMG
PMG HP Pulelfu	225.6	225.6	-0.01 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	53.5	48.9	-8.65 %	PMG
PMG HP Renaico	113.0	144.0	+27.45 %	PMG
PMG HP Río Huasco	0.0	21.2	-	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	14.8	0.8	-94.46 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	30.2	7.2	-76.08 %	PMG
PMG PFV Antay	14.6	52.8	+261.37 %	PMG
PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Caracas II	47.6	37.7	-20.81 %	PMG
PMG PFV Castilla	5.5	13.6	+146.73 %	PMG
PMG PFV Chercan	46.9	26.3	-44.00 %	PMG
PMG PFV De los Andes	52.2	27.4	-47.40 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	38.9	41.9	+7.61 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	46.7	32.2	-31.01 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	5.2	3.2	-38.68 %	PMG
PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Llançay	39.5	15.4	-61.15 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	5.0	1.4	-71.73 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	43.9	25.5	-41.88 %	PMG
PMG PFV Machicura	8.1	9.1	+12.35 %	PMG
PMG PFV North West	54.7	41.9	-23.53 %	PMG
PMG PFV Palermo	37.8	10.2	-72.95 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	33.9	14.3	-57.93 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	10.2	-12.69 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.3	-18.18 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	54.7	60.2	+10.09 %	PMG
PMG PFV Quilmo	27.1	8.1	-70.09 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	0.0	25.2	GNP	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	155.0	167.4	+8.00 %	
HP Capullo	276.0	275.9	-0.04 %	
HP Carilafquen	120.0	142.6	+18.85 %	
HP Chacabuquito	206.4	203.7	-1.31 %	
HP Chacayes	983.6	785.0	-20.19 %	
HP Chapiquina	70.0	68.1	-2.70 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	417.5	228.6	-45.25 %	
HP Curillinke	1549.4	1552.0	+0.17 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	127.8	-17.55 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	136.3	110.0	-19.31 %	
HP Hornitos	254.0	276.8	+8.98 %	
HP Isla	1242.6	1219.7	-1.85 %	
HP Itata	168.0	144.8	-13.81 %	RO
HP Juncal	159.0	178.8	+12.45 %	
HP La Confluencia	605.0	595.6	-1.55 %	RO, MM
HP La Higuera	755.0	825.5	+9.34 %	
HP La Mina	310.3	243.0	-21.69 %	
HP Laja I	437.7	354.0	-19.13 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	206.7	-4.31 %	
HP Loma Alta	665.9	649.7	-2.43 %	RO
HP Los Hierros	504.0	514.6	+2.10 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	84.2	+17.00 %	
HP Los Molles	62.2	71.6	+15.09 %	RO
HP Los Quilos	369.0	368.3	-0.19 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	48.0	-	
HP Mampil	248.0	218.4	-11.92 %	
HP Mocho	360.0	359.0	-0.27 %	
HP Palmucho	586.5	567.7	-3.20 %	
HP Peuchen	251.0	284.1	+13.18 %	
HP Providencia	144.0	136.6	-5.14 %	
HP Pullinke	500.0	518.8	+3.76 %	
HP Puntilla	280.6	308.6	+9.98 %	RO
HP Queltehues	754.2	709.2	-5.97 %	RO
HP Quilleco	919.9	821.0	-10.75 %	
HP Río Picoiquen	76.8	70.4	-8.29 %	
HP Rucatayo	910.2	961.7	+5.65 %	
HP Rucue	2140.8	2155.0	+0.66 %	RO, MM
HP Río Colorado	52.8	69.9	+32.39 %	
HP San Andres	131.7	89.8	-31.78 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	16.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	47.8	37.1	-22.44 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.9	7.9	-68.25 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	28.8	9.3	-67.69 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	6.8	-37.04 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	52.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.5	68.5	-43.17 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	106.7	-	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	50.4	-	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	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	5342.3	5120.5	-4.15 %	RO
TER Angamos-ANG2	5707.1	5209.2	-8.72 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	33.4	-94.21 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	1070.8	-25.64 %	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	3220.7	3142.4	-2.43 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	928.7	1141.5	+22.92 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	59.9	-75.04 %	
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	553.4	538.6	-2.67 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	13.1	-89.08 %	
TER Campiche	6136.0	6149.0	+0.21 %	
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	1004.0	637.9	-36.46 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	163.0	115.1	-29.38 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.6	121.9	-0.60 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1502.2	1313.2	-12.58 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	254.0	125.0	-50.79 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	26.5	32.1	+21.09 %		TER Chaguanán	216.3	235.3	+8.78 %	
PE Aurora	1537.2	1749.9	+13.83 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	161.5	44.6	-72.40 %		TER Cochrane-CCH1	5015.0	4843.0	-3.43 %	RO
PE Cabo Leones 2	128.3	46.2	-64.00 %		TER Cochrane-CCH2	5057.5	4818.7	-4.72 %	RO
PE Cabo Leones 3	151.4	30.9	-79.56 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	989.9	1421.2	+43.57 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1135.5	+130.79 %	
PE Campo Lindo	125.6	98.2	-21.82 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	0.7	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	12.9	1.6	-87.27 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	1.5	5.3	+245.39 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	739.5	451.8	-38.91 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	285.4	GNP	
PE Cuel	73.3	38.3	-47.82 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	47.3	0.7	-98.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	15.2	8.3	-45.53 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	2075.8	1227.2	-40.88 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	3777.6	1276.7	(*) -66.20 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	2565.6	4009.0	(*) +56.26 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	190.9	258.2	+35.24 %		TER Diego de Almagro	0.0	117.2	GNP	
PE La Estrella	22.5	1.2	-94.58 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	83.3	38.1	-54.23 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	67.9	19.5	-71.25 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	481.9	557.4	+15.66 %	RO	TER Energía Pacífico	374.4	339.3	-9.39 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	201.9	118.2	-41.45 %	RO	TER Escuadrón	17.4	16.6	-4.43 %	LF
PE Los Buenos Aires	42.5	34.8	-18.08 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	1.8	0.7	-63.89 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	2.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	420.1	260.1	-38.10 %		TER Guacolda 1	2304.0	2275.8	-1.22 %	RO, LF
PE Malleco Norte	723.9	686.9	-5.11 %		TER Guacolda 2	2341.5	2303.7	-1.62 %	RO, LF
PE Malleco Sur	746.9	794.0	+6.31 %		TER Guacolda 3	3087.9	2775.5	-10.12 %	RO
PE Manantiales	1.3	0.3	-79.84 %		TER Guacolda 4	2886.8	2855.0	-1.10 %	RO
PE Mesamavida	225.9	89.3	-60.46 %		TER Guacolda 5	2804.4	2758.8	-1.63 %	RO
PE Monte Redondo	16.5	0.0	-100.00 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	44.9	40.4	-10.08 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	2040.8	2705.7	+32.58 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.2	1.1	+445.00 %		TER IEM	7995.6	7363.4	-7.91 %	RO
PE Punta Palmeras	1.1	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	24.6	0.0	-100.00 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Punta de Talca	57.8	1.6	-97.28 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	155.5	80.4	-48.28 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	295.5	309.1	+4.58 %		TER Lautaro I	515.7	536.5	+4.04 %	RO
PE San Gabriel	377.2	283.5	-24.83 %		TER Lautaro II	520.8	441.8	-15.17 %	RO
PE San Juan	13.7	40.4	+194.25 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	159.5	96.8	-39.32 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	304.3	-43.21 %	
PE San Pedro	350.8	240.8	-31.37 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	379.5	335.7	-11.54 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	134.6	38.3	-71.56 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1192.5	1317.8	+10.50 %	RO	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	51.3	33.5	-34.62 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	40.3	15.9	-60.66 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Taltal	180.9	1702.4	(*) +841.20 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1899.6	1821.7	-4.10 %		TER Maitencillo	12.0	1.2	-89.75 %	
PE Tolpan Sur	254.9	114.4	-55.11 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	0.8	0.3	-60.53 %	RO	TER Masisa	264.0	204.0	-22.72 %	
PE Ucuquer 2	10.9	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTA	3878.1	3617.0	-6.73 %	
PE Valle de los Vientos	527.2	695.3	+31.88 %		TER Mejillones-CTH	3824.2	2076.1	(*) -45.71 %	DF
PFV Almeyda	304.4	278.0	-8.67 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	81.9	97.7	+19.29 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	125.3	341.0	+172.21 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	21.2	165.5	+681.71 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	728.0	2500.0	(*) +243.41 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	81.4	190.8	+134.33 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	694.4	453.9	-34.63 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	202.2	237.6	+17.52 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	761.7	578.9	-24.00 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2432.0	1915.0	-21.26 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	3926.0	(*)GNP	DF
PFV Campos del Sol	1996.0	2034.4	+1.92 %		TER Nehuenco I Gas Arg	5949.2	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Capricornio	134.3	115.9	-13.73 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	423.8	320.1	-24.48 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	1678.0	(*)GNP	
PFV Cerro Dominador	583.9	604.9	+3.60 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8499.1	6556.0	(*) -22.86 %	RO
PFV Chañares	145.2	168.2	+15.82 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	493.8	505.3	+2.34 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	446.1	374.9	-15.95 %		TER Newen Gas Arg	0.0	45.0	GNP	
PFV Desierto de Atacama	1088.1	0.0	-100.00 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	125.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1000.7	990.8	-0.99 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	620.4	449.6	-27.53 %		TER Nueva Aldea	1224.0	892.3	-27.10 %	
PFV Don Humberto	119.6	110.7	-7.43 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	260.0	85.9	-66.96 %		TER Nueva Aldea II	0.0	25.5	GNP	
PFV Doña Carmen	41.3	82.2	+99.20 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	9.6	11.5	+20.10 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	19.5	132.5	+578.27 %		TER Nueva Renca GNL	480.0	3070.0	(*) +539.58 %	RO
PFV El Pelicano	454.7	368.5	-18.96 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5247.2	3314.0	(*) -36.84 %	RO
PFV El Romero	859.8	799.5	-7.02 %		TER Nueva Ventanas	5822.3	5905.0	+1.42 %	RO
PFV Elena	384.5	386.6	+0.55 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1302.3	1692.1	+29.93 %		TER PAS Mejillones	408.0	529.7	+29.82 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	734.1	630.3	-14.13 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	533.5	775.0	+45.25 %	RO	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	461.6	240.7	-47.87 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	200.0	217.7	+8.83 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1085.0	GNP	RO
PFV Javiera	299.8	307.5	+2.56 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	354.0	GNP	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	294.7	340.1	+15.41 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	974.0	GNP	
PFV La Huayca II	125.8	73.7	-41.44 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	254.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	326.2	304.8	-6.57 %	
PFV La Silla	5.7	5.9	+4.39 %	
PFV Lalackama	34.9	204.0	+483.82 %	
PFV Lalackama II	20.2	60.9	+200.74 %	
PFV Las Salinas	1551.9	1150.1	-25.89 %	
PFV Leyda	319.7	147.1	-54.00 %	P
PFV Llano de Llampos	420.3	472.1	+12.32 %	
PFV Los Loros	245.0	221.9	-9.41 %	
PFV Luz del Norte	771.7	656.0	-15.00 %	LF
PFV Malgarida	1080.4	1088.4	+0.74 %	RO
PFV María Elena	111.8	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	238.4	169.1	-29.07 %	
PFV Nuevo Quillagua	93.2	490.1	+425.95 %	
PFV Nuevo Quillagua II	693.8	500.2	-27.91 %	
PFV Pampa Camarones	13.3	40.8	+206.54 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	285.3	275.5	-3.41 %	
PFV Pampa Tigre	516.5	525.2	+1.67 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.9	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	75.6	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	166.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	707.2	646.0	-8.65 %	LF
PFV Salvador	0.3	10.0	+3161.79 %	RO
PFV San Andres	29.8	18.3	-38.71 %	LF
PFV San Pedro	611.4	528.1	-13.62 %	
PFV Santa Isabel	816.0	936.7	+14.79 %	
PFV Santiago	176.2	132.0	-25.10 %	
PFV Sol de Lila	123.5	106.2	-14.08 %	LF
PFV Sol de los Andes	603.0	457.5	-24.14 %	
PFV Sol del Desierto	1097.3	720.0	-34.39 %	
PFV Taira	1449.0	617.7	-57.37 %	
PFV Tamango	70.6	43.6	-38.27 %	
PFV Tamarico Etapa 2	353.2	699.7	+98.08 %	
PFV Tamaya Solar	241.5	248.8	+3.02 %	
PFV Uribe Solar	102.1	124.4	+21.85 %	
PFV Usya	269.6	263.6	-2.23 %	
PFV Valle Escondido	451.0	438.2	-2.83 %	LF
PFV Valle del Sol	834.9	990.2	+18.61 %	
PFV Willka	779.0	584.8	-24.93 %	
PMG Cauquenes	29.9	9.1	-69.51 %	PMG
PMG HP Aillin	14.6	15.1	+2.98 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.24 %	PMG, RO
PMG HP Callao	33.8	65.4	+93.66 %	PMG
PMG HP Carena	170.1	145.8	-14.29 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	50.5	+5.21 %	PMG
PMG HP Corrales	39.4	37.9	-3.74 %	PMG
PMG HP Correntoso	81.8	176.0	+115.15 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1400.0	1288.9	-7.93 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	6090.4	6551.8	+7.57 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7362.0	8364.7	+13.62 %	
TER San Javier 1	0.0	34.9	GNP	
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	1276.0	1356.3	+6.29 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	203.8	-43.43 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	620.0	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	612.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	7.6	GNP	
TER Teno Gas GLP	9.6	4.8	-49.69 %	LF
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5070.8	5786.3	+14.11 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	40.2	GNP	
TER Trincao	0.0	0.8	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	602.7	+19.58 %	
TER Viñales	528.0	450.7	-14.64 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	280.7	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	239032.2	241656.7	+1.10 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	4.3	-77.00 %
PMGD HP Allipén	58.8	64.7	+9.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.6	+0.64 %
PMGD HP Arrayán	-	1.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.1	76.3	+26.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	8.2	-
PMGD HP Bureo	36.9	36.9	-0.10 %
PMGD HP Caliboro	19.7	23.1	+16.91 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	78.6	76.7	-2.42 %
PMGD HP Collil	108.5	161.3	+48.73 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.5	6.6	+88.42 %
PMGD HP Cumpeo	62.2	61.0	-2.02 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	68.9	-2.67 %
PMGD HP Dongo	87.7	119.2	+36.00 %
PMGD HP Donguil	5.4	5.7	+5.65 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	16.5	21.0	+27.68 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.1	-
PMGD HP El Atajo	10.4	18.4	+76.80 %
PMGD HP El Brinco	1.1	1.9	+74.42 %
PMGD HP El Canelo	58.0	55.9	-3.60 %
PMGD HP El Colorado	36.8	35.8	-2.65 %
PMGD HP El Diuto	51.2	64.2	+25.43 %
PMGD HP El Galpón	22.8	27.0	+18.41 %
PMGD HP El Llano	2.4	2.3	-4.08 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	8.5	10.5	+23.68 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	24.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	1.7	-93.27 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	66.4	148.7	+123.95 %
PMGD HP La Bifurcada	1.9	2.4	+29.06 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	4.7	5.9	+25.05 %
PMGD HP La Montaña II	8.7	10.9	+24.19 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.3	9.6	+32.23 %
PMGD HP Las Flores	64.8	75.2	+16.02 %
PMGD HP Las Vertientes	38.9	38.3	-1.51 %
PMGD HP Los Bajos	74.6	102.9	+38.01 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	45.0	+121.75 %
PMGD HP Los Corrales II	13.5	16.0	+18.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.8	5.6	-52.42 %
PMGD PFV Lo Miranda	3.2	20.4	+536.37 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	3.8	-68.74 %
PMGD PFV Lockma	59.6	48.4	-18.80 %
PMGD PFV Loica	8.0	2.7	-66.16 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	2.6	-42.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.9	8.0	+16.79 %
PMGD PFV Loncura	43.2	12.0	-72.26 %
PMGD PFV Loreto	5.4	1.8	-66.67 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	4.1	-59.62 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	10.9	-59.96 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.4	3.2	-5.07 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	6.6	-40.16 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	2.8	-61.75 %
PMGD PFV Los Libertadores	4.1	4.7	+13.90 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	4.7	-72.06 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	4.8	-44.20 %
PMGD PFV Los Molinos	9.0	17.8	+97.30 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	0.8	-81.38 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	21.7	+22.07 %
PMGD PFV Los Paltos	2.1	5.9	+181.43 %
PMGD PFV Los Patos	4.6	2.7	-41.74 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	5.3	-56.45 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	1.7	-73.62 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	3.0	-52.80 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	7.4	-38.15 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	5.5	-67.51 %
PMGD PFV Luce Solar	1.4	3.7	+165.00 %
PMGD PFV Luders	3.4	1.7	-49.71 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	5.2	-56.73 %
PMGD PFV Luna	1.5	2.9	+96.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.2	11.7	+42.41 %
PMGD PFV Macao	23.8	11.3	-52.67 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.3	-1.74 %
PMGD PFV Maikono	11.4	4.7	-58.83 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	38.2	-26.29 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	4.3	-62.98 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	40.5	-20.88 %
PMGD PFV Malinke	9.3	4.2	-55.33 %
PMGD PFV Malloco	8.0	3.4	-57.00 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	4.8	-60.57 %
PMGD PFV Manao	9.7	5.8	-40.74 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	10.5	-51.74 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	49.6	-22.08 %
PMGD PFV Marchigue II	13.2	13.3	+0.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	10.3	14.8	+43.62 %
PMGD HP Los Padres	3.5	3.2	-8.64 %
PMGD HP Los Portones	17.3	16.8	-2.62 %
PMGD HP MSA-I	55.1	32.9	-40.25 %
PMGD HP Maisán	4.5	3.8	-15.85 %
PMGD HP Mallarauco	18.4	75.9	+312.08 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.1	-
PMGD HP Melo	40.3	48.9	+21.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	3.8	+183.99 %
PMGD HP Muchi	10.7	9.3	-12.81 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.3	8.7	-6.42 %
PMGD HP Palmar	108.0	150.4	+39.30 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.2	19.5	+1.52 %
PMGD HP Pichilonco	20.2	24.0	+18.70 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.8	18.0	+273.47 %
PMGD HP Purísima	8.2	8.5	+4.09 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	10.3	+17.15 %
PMGD HP Reca	34.5	27.1	-21.22 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	14.1	10.9	-22.85 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	63.0	-
PMGD HP Santa Elena	25.8	22.1	-14.30 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.8	+1.27 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.2	-0.46 %
PMGD HP Trailelfú	30.6	20.3	-33.47 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.0	22.3	-2.91 %
PMGD HP Tranquil	64.7	42.9	-33.66 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.3	+1.03 %
PMGD PE El Arbol	38.0	67.2	+76.65 %
PMGD PE El Nogal	34.8	15.6	-55.14 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	44.6	31.3	-29.67 %
PMGD PE Lebu III	29.2	14.9	-49.19 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	0.0	4.1	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	5.0	-72.30 %
PMGD PFV Albatros	4.7	1.8	-61.11 %
PMGD PFV Albor Solar	8.9	7.0	-22.26 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	4.4	-76.09 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	4.9	+115.35 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	19.5	-16.79 %
PMGD PFV Alicahue	3.9	7.9	+103.08 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	4.1	-49.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	3.6	-64.29 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marín	13.9	9.1	-34.35 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	14.6	-28.93 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	4.3	-61.19 %
PMGD PFV Meco Chillan	19.2	5.0	-74.26 %
PMGD PFV Meli	17.4	4.6	-73.76 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	3.0	-66.92 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	2.7	-70.06 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	32.6	-25.20 %
PMGD PFV Montt	2.7	7.8	+187.41 %
PMGD PFV Mora	-	3.4	-
PMGD PFV Mostazal	9.4	2.2	-76.49 %
PMGD PFV Moya	9.2	6.7	-26.74 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	10.0	-62.85 %
PMGD PFV Nahuén	8.7	15.4	+76.78 %
PMGD PFV Nan	10.0	2.6	-73.57 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	3.6	-63.23 %
PMGD PFV Newentun	25.0	11.3	-54.71 %
PMGD PFV Nihue	8.7	3.2	-62.86 %
PMGD PFV Norte Chico	4.2	3.9	-7.38 %
PMGD PFV Ocoa	2.7	6.9	+155.56 %
PMGD PFV Olivia	12.4	11.0	-11.55 %
PMGD PFV Olivier	10.3	7.6	-25.56 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	15.7	-47.99 %
PMGD PFV Orion	7.5	2.2	-70.40 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	12.3	-3.22 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	13.0	11.2	-13.92 %
PMGD PFV PAS1	67.7	59.9	-11.49 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	11.2	-52.16 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	6.8	-50.11 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	3.5	-40.84 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	10.0	-64.96 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	12.9	-35.92 %
PMGD PFV Paine	60.0	54.2	-9.63 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	14.7	-57.70 %
PMGD PFV Pama	9.2	10.4	+13.48 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	3.8	-74.95 %
PMGD PFV Panquehue II	9.4	30.0	+219.07 %
PMGD PFV Paraguay	4.5	32.2	+616.26 %
PMGD PFV Paranal	10.4	6.5	-37.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	3.0	-60.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	9.1	-65.06 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	14.6	-28.13 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	29.8	+13.01 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	23.2	+3.53 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	12.3	-51.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	1.7	14.5	+752.89 %
PMGD PFV Altos de Til Til	0.9	1.1	+26.67 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	20.0	23.3	+16.59 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.4	10.1	-3.27 %
PMGD PFV Anakena	62.4	58.0	-7.02 %
PMGD PFV Ancahual	17.8	4.1	-77.01 %
PMGD PFV Antonia	3.3	1.6	-51.37 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	5.9	-50.00 %
PMGD PFV Arica	30.2	58.3	+92.98 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	0.8	-90.50 %
PMGD PFV Armazones	20.3	22.0	+8.28 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	1.4	-74.46 %
PMGD PFV Astillas	58.9	37.3	-36.63 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	11.6	-35.42 %
PMGD PFV Avellano	12.2	8.2	-32.65 %
PMGD PFV Aviles	29.9	10.6	-64.56 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	0.3	-97.79 %
PMGD PFV Ayla	19.9	5.4	-72.69 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	5.6	-25.76 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	14.9	-40.27 %
PMGD PFV Bellavista	10.3	7.4	-27.92 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	17.7	12.6	-28.96 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	7.4	-71.50 %
PMGD PFV Blu	11.7	4.2	-64.01 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	9.3	-69.57 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	8.1	-66.96 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	1.9	-74.67 %
PMGD PFV Bérغامo	8.8	2.6	-70.42 %
PMGD PFV CE Caldera	25.9	26.5	+2.24 %
PMGD PFV CUARZO	-	2.4	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	23.1	-40.71 %
PMGD PFV Cabilsol	5.4	6.5	+22.24 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	4.7	-89.65 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.7	42.2	-22.82 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	50.8	57.8	+13.76 %
PMGD PFV Calle Larga	1.9	4.0	+110.53 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	1.8	-65.42 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	13.3	+8.23 %
PMGD PFV Canesa	5.8	14.2	+144.66 %
PMGD PFV Canquén	1.8	1.0	-45.65 %
PMGD PFV Cantera	5.1	3.9	-23.39 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	8.3	-64.86 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	2.0	-42.86 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	6.9	-65.56 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	7.1	10.7	+49.94 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	4.1	-65.13 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	8.4	6.7	-20.48 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.7	13.1	-39.66 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	57.0	-4.55 %
PMGD PFV Patagua	36.3	14.3	-60.53 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	11.8	-56.70 %
PMGD PFV Pedreros	1.9	4.7	+148.95 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	2.1	-72.32 %
PMGD PFV Pellin	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	1.9	-63.94 %
PMGD PFV Penaflor	26.8	12.7	-52.78 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	10.9	-56.03 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	2.6	-64.22 %
PMGD PFV Pepa	8.4	44.0	+423.92 %
PMGD PFV Pequen	8.3	2.5	-69.54 %
PMGD PFV Peralillo	6.5	13.8	+112.61 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	18.3	+584.27 %
PMGD PFV Pesaro	10.7	4.9	-53.97 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	3.0	-57.86 %
PMGD PFV Picunche	20.2	6.6	-67.53 %
PMGD PFV Piduco	10.1	3.2	-68.09 %
PMGD PFV Pilpilen	1.3	4.2	+221.54 %
PMGD PFV Piquero	39.8	19.4	-51.19 %
PMGD PFV Pirque	1.4	2.6	+86.43 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	1.9	-48.61 %
PMGD PFV Pitra	12.6	5.0	-60.22 %
PMGD PFV Placilla	14.0	8.2	-41.65 %
PMGD PFV Playerito	9.3	0.3	-97.00 %
PMGD PFV Playero	9.0	0.3	-97.01 %
PMGD PFV Playeron	9.5	3.0	-68.11 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.1	30.3	-24.47 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	3.9	-51.81 %
PMGD PFV Población	1.5	3.8	+150.67 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	2.4	-71.70 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	2.9	-61.72 %
PMGD PFV Portezuelo	4.4	3.9	-10.66 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	10.4	-26.97 %
PMGD PFV Puangue	17.2	7.2	-57.97 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	1.6	-52.58 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	33.2	+28.09 %
PMGD PFV Puelche	5.5	3.4	-38.07 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	3.5	-56.02 %
PMGD PFV Pullalli	2.2	5.8	+162.73 %
PMGD PFV Pumas	-	1.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	10.5	-12.26 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	0.0	9.1	-
PMGD PFV Casuto	1.8	3.8	+108.89 %
PMGD PFV Catemu	1.3	4.1	+216.15 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	2.4	-69.35 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	39.3	51.7	+31.74 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	2.3	-72.87 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	21.2	-46.18 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	4.1	-62.28 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	7.0	-70.79 %
PMGD PFV Cetus	3.3	1.4	-57.40 %
PMGD PFV Chacabuco	9.2	13.9	+50.65 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	12.5	-24.86 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	9.2	-12.14 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	13.4	10.4	-22.54 %
PMGD PFV Chancon	3.8	1.4	-63.95 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.2	15.8	-8.15 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	13.4	-42.60 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	16.6	-43.64 %
PMGD PFV Chilener	8.0	2.2	-72.69 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	2.1	-66.98 %
PMGD PFV Chimbarongo	1.8	1.9	+7.22 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	43.8	+27.39 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	1.8	-60.77 %
PMGD PFV Chuchiñi	9.6	13.0	+35.64 %
PMGD PFV Cintac	0.0	1.5	-
PMGD PFV Cipres	23.1	8.4	-63.66 %
PMGD PFV Citrino	1.6	3.3	+103.12 %
PMGD PFV Ckilir	64.2	51.7	-19.50 %
PMGD PFV Clementina	15.3	9.7	-36.57 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	2.1	-71.35 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	12.3	+3.38 %
PMGD PFV Coingo	4.6	1.6	-65.36 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	4.0	-59.49 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	24.7	11.8	-52.33 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	2.0	-60.04 %
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	2.1	1.2	-44.98 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	7.1	-69.55 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	52.2	-13.01 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	0.8	-85.24 %
PMGD PFV Crucero	2.5	4.0	+58.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	2.6	7.2	+176.15 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.0	38.1	-25.33 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	1.8	-48.46 %
PMGD PFV Quemados	11.2	3.6	-67.85 %
PMGD PFV Quetena	54.5	30.9	-43.24 %
PMGD PFV Quillay	9.5	3.5	-62.96 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	4.6	-67.33 %
PMGD PFV Quinantu	8.7	3.2	-63.56 %
PMGD PFV Quinta	3.4	3.5	+2.62 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	2.4	-66.34 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	14.4	-54.22 %
PMGD PFV REN	12.6	6.9	-45.61 %
PMGD PFV RLA	1.4	3.7	+165.71 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	3.3	-67.36 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	2.2	-73.31 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	4.4	-81.08 %
PMGD PFV Rcu	17.6	5.6	-68.10 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	33.1	+28.75 %
PMGD PFV Rengo	8.7	4.4	-48.79 %
PMGD PFV Rexner	5.1	3.4	-32.88 %
PMGD PFV Rimini	43.5	18.1	-58.32 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	4.2	-56.74 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	14.9	-66.54 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	4.7	-43.77 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	3.1	-57.85 %
PMGD PFV Roma	4.1	2.2	-46.49 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	3.7	7.2	+95.79 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	12.4	-51.50 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	2.1	-65.86 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	8.4	-31.27 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	3.4	-41.00 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	3.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	17.1	-56.33 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	5.6	-61.22 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	4.1	-42.46 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	2.1	-43.29 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	5.0	-51.36 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	3.9	-64.76 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	9.6	-30.14 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	4.2	-66.04 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	1.9	-78.17 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	2.7	-60.40 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	3.0	-62.23 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	12.9	-35.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	6.6	-40.83 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	5.1	-48.31 %
PMGD PFV Curaco	16.6	5.7	-65.81 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.0	12.0	+19.96 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	2.6	-71.07 %
PMGD PFV Darlin	4.8	11.1	+131.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	44.8	-14.66 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	3.0	-70.01 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	51.0	-16.23 %
PMGD PFV Don Eugenio	3.4	4.0	+15.45 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	5.1	-57.62 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	1.2	-61.44 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	3.2	-38.43 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	2.1	-56.71 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	6.3	-57.35 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	1.4	-65.20 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.9	4.0	-54.94 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	3.6	-39.53 %
PMGD PFV Doñihue	3.8	4.3	+13.95 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	12.6	-37.38 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	1.4	-78.96 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	4.2	-63.11 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	2.6	-68.99 %
PMGD PFV Eclipse	8.6	14.3	+65.70 %
PMGD PFV El Boco	4.8	14.0	+192.29 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	11.6	-62.79 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	2.5	-40.67 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	11.4	-74.53 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	9.7	-62.32 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.7	1.3	-23.64 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.7	1.2	-28.48 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	9.9	-55.02 %
PMGD PFV El Chincol	2.5	3.3	+31.20 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	2.6	-66.09 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	4.9	-40.17 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	0.8	-71.48 %
PMGD PFV El Divisadero	10.3	14.0	+36.48 %
PMGD PFV El Estero	5.3	2.5	-54.03 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	8.6	-66.59 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	14.3	-74.21 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	5.6	-29.97 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	22.3	-36.96 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	2.5	-59.52 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	8.3	-61.88 %
PMGD PFV El Litre	21.9	12.5	-42.75 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	12.4	-58.61 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	5.6	-48.34 %
PMGD PFV El Monte	8.7	3.3	-61.70 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	2.4	3.2	+31.25 %
PMGD PFV San Isidro	1.3	1.3	-2.31 %
PMGD PFV San José II	9.0	2.7	-69.96 %
PMGD PFV San Pedro	2.6	4.7	+81.92 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	2.5	-70.47 %
PMGD PFV San Ramiro	8.7	9.5	+9.43 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	6.3	-12.84 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	1.1	+36.65 %
PMGD PFV Santa Adriana	1.7	3.1	+79.41 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	4.2	-55.36 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	2.7	-54.05 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	1.9	-58.35 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.9	7.1	-10.13 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	4.5	-31.08 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	5.5	-60.56 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	2.4	-77.54 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	2.7	-64.42 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	20.5	-19.08 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	0.7	-90.55 %
PMGD PFV Santa Julia	5.4	14.0	+162.51 %
PMGD PFV Santa Laura	5.4	6.6	+22.59 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	42.3	+7.75 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	2.8	-63.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	4.1	-61.26 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	11.2	-35.48 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	2.7	-63.90 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	11.3	-53.35 %
PMGD PFV Santuario	2.4	3.9	+64.17 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.9	4.9	-58.79 %
PMGD PFV Siete Colores	25.3	26.9	+6.25 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	12.7	-5.84 %
PMGD PFV Sofia	12.7	9.5	-25.59 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	14.5	-34.40 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	2.5	-73.89 %
PMGD PFV Sol del Norte	8.2	12.1	+46.90 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	0.5	-85.35 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	8.8	-32.85 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	53.7	-5.08 %
PMGD PFV Sunray	-	3.4	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	15.8	-58.07 %
PMGD PFV Talagante	21.9	1.6	-92.61 %
PMGD PFV Talca	16.7	5.3	-68.41 %
PMGD PFV Talhuén	13.9	13.5	-2.59 %
PMGD PFV Tallado	14.7	31.1	+110.86 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	39.8	-5.78 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	15.2	-9.16 %
PMGD PFV Tambo Real	8.1	9.9	+21.99 %
PMGD PFV Taranto	37.5	37.7	+0.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	2.7	2.5	-8.15 %
PMGD PFV El Pilpen	4.8	4.7	-3.12 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	3.0	-22.31 %
PMGD PFV El Piuquen	5.8	8.5	+47.00 %
PMGD PFV El Queltehue	5.3	4.5	-14.34 %
PMGD PFV El Quemado	4.0	7.5	+88.50 %
PMGD PFV El Queule	3.7	19.4	+423.53 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	12.5	-16.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	2.6	-69.82 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	1.6	-70.91 %
PMGD PFV El Roble	17.1	6.2	-64.04 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	34.8	+94.24 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	18.9	+8.71 %
PMGD PFV El Sauce	4.5	3.1	-32.22 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	3.1	-73.91 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	1.6	-64.01 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.51 %
PMGD PFV El Trile	30.0	11.0	-63.25 %
PMGD PFV El Trébol	12.2	5.3	-56.63 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	12.2	-4.75 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	2.2	-72.54 %
PMGD PFV El Ñandú	16.1	14.2	-11.97 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	9.4	-50.58 %
PMGD PFV Encina III	-	8.0	-
PMGD PFV Encino	3.7	1.3	-64.66 %
PMGD PFV Encon	5.2	1.9	-64.42 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	5.2	-34.14 %
PMGD PFV Esfena	23.6	12.8	-45.56 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.1	-
PMGD PFV Esperanza	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	5.7	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	2.4	-72.68 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	4.8	-53.74 %
PMGD PFV Filomena	5.8	3.7	-37.22 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	5.4	-64.92 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	34.9	-26.23 %
PMGD PFV Foster	10.4	4.8	-54.17 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	5.1	-65.24 %
PMGD PFV Francisco	2.3	1.7	-26.08 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	2.8	-46.30 %
PMGD PFV Fuster del Verano	45.5	14.9	-67.25 %
PMGD PFV Fénix	35.6	19.4	-45.58 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	4.9	-64.65 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	4.2	-58.57 %
PMGD PFV GR Pitao	8.3	9.3	+11.81 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	11.4	-58.03 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	16.2	-43.39 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	8.2	-37.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.8	37.7	+18.67 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	1.9	-73.71 %
PMGD PFV Tierra	33.6	30.0	-10.91 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	7.6	-16.67 %
PMGD PFV Til Til	4.7	4.1	-13.40 %
PMGD PFV Topacio	5.0	2.0	-60.60 %
PMGD PFV Torino	22.4	7.0	-68.84 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	3.2	-32.64 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	2.2	+41.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	18.1	-54.07 %
PMGD PFV Trebal	9.5	4.1	-56.66 %
PMGD PFV Trebo	10.3	4.4	-57.46 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.4	2.2	+55.00 %
PMGD PFV Tricahue II	8.2	0.6	-92.68 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	4.2	-64.41 %
PMGD PFV Tucuquere	1.9	6.6	+244.74 %
PMGD PFV Turquía	2.7	1.6	-41.64 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	45.6	-14.44 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	45.5	-18.07 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.2	4.1	-3.33 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	8.3	-61.87 %
PMGD PFV Venturada	26.0	7.4	-71.68 %
PMGD PFV Verona	5.3	2.8	-47.54 %
PMGD PFV Vicente	6.0	2.7	-54.79 %
PMGD PFV Victoria	54.8	49.5	-9.78 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	6.4	-69.89 %
PMGD PFV Villa CVE	-	7.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	1.6	2.4	+50.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	4.7	-47.19 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.6	+21.56 %
PMGD PFV Villa Seca	1.5	2.4	+58.67 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	2.8	-67.39 %
PMGD PFV Violeta	24.9	10.5	-57.95 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	3.7	-68.38 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	10.5	-54.92 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	12.9	-28.52 %
PMGD PFV Ñilhue	1.5	2.0	+33.11 %
PMGD PFV Ñiquén	2.5	2.7	+6.80 %
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	41.0	-23.39 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	4.3	-56.40 %
PMGD PFV Granada	8.0	10.3	+28.74 %
PMGD PFV Granate	64.0	58.7	-8.26 %
PMGD PFV Guadalaio	1.4	5.3	+278.76 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	7.7	-32.01 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	12.6	-
PMGD PFV Guarana	9.4	3.8	-59.40 %
PMGD PFV Génova	8.0	9.6	+19.88 %
PMGD PFV Helios	7.5	4.3	-42.63 %
PMGD PFV Hijuela 4	7.3	1.9	-73.71 %
PMGD PFV Homero	4.2	1.9	-55.48 %
PMGD PFV Hormiga	3.4	3.6	+5.65 %
PMGD PFV Hornitos	0.5	0.1	-82.98 %
PMGD PFV Huape	7.5	1.6	-79.04 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	54.9	-2.25 %
PMGD PFV Huigan	27.7	13.2	-52.27 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	16.8	-49.04 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	2.4	-
PMGD PFV Illapel 5X	11.4	13.9	+21.84 %
PMGD PFV Independencia	7.3	4.7	-35.56 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	4.3	-68.79 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	8.1	-38.03 %
PMGD PFV Jardín Solar Petorca	37.3	24.4	-34.66 %
PMGD PFV Jaururo	2.0	6.2	+208.50 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	10.9	-46.50 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	2.4	-64.09 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	1.2	-72.95 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	1.9	4.3	+126.84 %
PMGD PFV La Acacia	6.2	6.3	+1.29 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	4.9	-62.89 %
PMGD PFV La Chapeana	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	9.2	-33.67 %
PMGD PFV La Esperanza II	13.2	12.8	-3.11 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	2.2	-72.69 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	4.0	-57.73 %
PMGD PFV La Frontera	7.0	7.0	-
PMGD PFV La Gamboina	8.5	1.9	-77.59 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.1	-
PMGD PFV La Huerta	9.1	3.8	-58.86 %
PMGD PFV La Lajuela	3.5	6.9	+96.29 %
PMGD PFV La Ligua	2.5	9.2	+267.20 %
PMGD PFV La Manga	5.1	4.0	-22.31 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	2.5	-40.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	7.6	-73.86 %
PMGD PFV La Paz	33.8	16.2	-52.14 %

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	-	15.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.8	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.8	-
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	-	7.4	-
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	8.0	+22.85 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	8.6	-71.79 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	7.9	-70.24 %
PMGD PFV Lagunilla	9.9	2.2	-78.17 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	12.0	-38.72 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	2.7	-72.49 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	2.9	-45.06 %
PMGD PFV Las Cabras	8.3	3.2	-61.01 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	7.4	-46.86 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	10.1	-68.50 %
PMGD PFV Las Chacras	2.2	3.9	+75.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	35.9	+38.41 %
PMGD PFV Las Codornices	1.3	3.1	+134.62 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	7.7	-58.05 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.3	2.7	+107.69 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	37.3	-5.76 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	1.2	-66.40 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.3	2.9	-68.81 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	4.7	-61.68 %
PMGD PFV Las Palomas	4.2	2.0	-52.38 %
PMGD PFV Las Perdices	1.6	2.3	+46.25 %
PMGD PFV Las Rojas	5.2	6.4	+23.46 %
PMGD PFV Las Tacas	-	8.6	-
PMGD PFV Las Taguas	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	14.6	8.2	-43.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.1	9.2	+50.82 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	4.4	-62.70 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	2.0	-73.77 %
PMGD PFV Las Turcas	2.3	2.3	+0.87 %
PMGD PFV Lenga	1.8	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	9.7	-63.87 %
PMGD PFV Lingue	11.7	4.1	-64.59 %
PMGD PFV Lipangue	1.8	5.7	+215.00 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	11.4	-32.66 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	3.6	-58.27 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	17.1	-61.24 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	2.6	-77.27 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	19.0	-44.21 %
PMGD PFV Lloica	14.7	13.1	-10.88 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	14.0	+36.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	8.7	-
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	-	6.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	5.8	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	13.7	-
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	-	1.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10016.3	8049.0	-19.64 %

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 (*)

HE Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Sur	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Mejillones-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
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
BESS del Desierto	0.0	Indisponible. Causa informada: Investigación y normalización de desobediencia de reactivos del BESS del Desierto, según SDCF 2025060933.
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.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Mejillones-CTH	54.0	Indisponible. Causa informada: Alta presión en el hogar de la caldera, según IF 2025003893.
TER Nehuencho I GNL	46.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003890.
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	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.
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 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 Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuencho 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
HE Cipreses	69.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Kelar GNL	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	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.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal		50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, 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 SSSC de AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001150.
PE San Juan		100.0	Mínimo técnico 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 SSSC 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 SSSC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida		100.0	Limitada para participar en SSSC-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 SSSC 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 SSSC 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
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001159 y 2025001166, 2025001172 y 2025001175.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
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 un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y 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.
07:05	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruido anormal en la turbina, según SDCF 2025061817.
07:43	Enel Generación	C. Cipreses U2 cancelada limitación, según IL 2024001465.
08:13	Transec	Líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y 154 kV Charrúa - Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles urgente, según SICF 2025061678 y 2025061677.
09:19	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detectó el ingreso de personal ajeno a las instalaciones, por lo que se realizará la verificación de toda la subestación, según SICF 2025061692.
09:23	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductores por robo, según SDCF 2025061679.
09:30	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW. Causa informada: Mayor requerimiento de vapor en el proceso productivo, según IL 2025001168.
09:36	Enor Chile	C. PE El Arrayan con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de aceite en el transformador de corriente, según SDCF 2025061703, 2025061704 y 2025061705.
10:10	Engie Generación	C. Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 140 MW, según IF 2025003893.
10:20	Chilquinta	S/E Peñablanca barra sección 1 y 2 de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025061728.
10:49	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025003895.
10:49	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires 52BT1 interrupción forzada por protecciones, C. PE Buenos Aires indisponible, según IF 2025003894.
11:35	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 914.215 m3 GN_A, para asegurar la continuidad operacional, se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F. Según IL 2025001172.
11:36	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171.
12:00	STS	S/E La Misión paños B2 y B3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones, según SICF 2025061772.
12:09	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires 52BT1 cerrado. C. PE Buenos aires disponible, según IF 2025003894.
12:35	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel interruptor BT3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de fibra óptica, según SICF 2025061770.
12:47	STS	S/E La Misión paño B2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025061820.
12:47	STS	S/E La Misión paños B2 y B3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061772.
12:50	Colbún	C. Nehuenco 1 TV sincroniza en prueba, según IF 2025003890.
13:02	Celeoredes	S/E Talca 52B2 con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2025001173.
13:18	Colbún	C. Nehuenco 1 TV disponible, según IF 2025003890.
14:51	Arauco	C. Nueva Aldea 2 diésel sincronizada en pruebas, según IF 2025003010.
15:14	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de emergencia, según SDCF 2025061841.
15:33	Enor Chile	C. PE El Arrayán canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025061703, 2025061704 y 2025061705.
15:58	Arauco	C. Nueva Aldea 2 diésel fuera de servicio en pruebas, según IF 2025003010.
16:40	CGE - Transmisión	S/E Reguladora Rapel interruptor BT3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061770.

Hora	Centro de Control	Observación
16:53	Colbún	C. PFV Diego de Almagro sur cancelada limitación a 193 MW, según IL 2025001135.
17:25	STS	S/E La Misión paño B2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061820.
17:37	Engie Generación	C. PE Monte Redondo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025062029.
17:41	Chilquinta	S/E Peñablanca barra sección 1 y 2 de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061728.
17:57	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025061679 y IF 2025003892.
18:01	Transec	Líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y 154 kV Charrúa - Concepción cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025061678 y 2025061677.
18:30	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025061817.
18:35	Transec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2025062034 - 2025062035.
18:40	Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2025001168.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con un gasto de 150 MWh y una cota 641.32 m.s.n.m.
19:16	Engie Generación	C. Hornitos CTH sincronizada en pruebas, según IF 2025003893.
19:17	Engie Generación	C. PE Monte Redondo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062029.
19:30	Arauco	C. Nueva Aldea 2 diésel sincronizada en pruebas, según IF 2025003010.
20:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina, se limita a 869.724 m3 GN_A, lo cual se utilizo en su totalidad hasta las 20:0 hrs, para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001175. Cancelada IL 2025001172.
21:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025061841.
21:40	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con un gasto de 50 MWh y una cota 100.50 m.s.n.m.
23:15	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 sin limitación. Cancelada IL 2025001127.
23:40	Engie Generación	C. Hornitos CTH disponible y en servicio, según IF 2025003893.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -576,3 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 949,3 [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.
08:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,2 [MW/m]
10:07	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
15:34	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.
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	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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 Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

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		

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		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/06/2025	23:19	03/06/2025	06:35
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	03/06/2025	08:10	03/06/2025	09:45
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	03/06/2025	16:18	03/06/2025	22:54
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/06/2025	22:53		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	02/06/2024	19:22	03/06/2025	08:36
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	03/06/2024	03:14	03/06/2025	06:38
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/06/2024	17:23		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	02/06/2025	13:53	03/06/2025	10:54
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/06/2025	19:22	03/06/2025	08:13
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	02/06/2025	21:48	03/06/2025	08:26
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2.	03/06/2025	01:11	03/06/2025	07:22
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	03/06/2025	02:08	03/06/2025	06:55
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	03/06/2025	02:18	03/06/2025	08:03
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	03/06/2025	03:14	03/06/2025	06:38
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	03/06/2025	11:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 1.	03/06/2025	23:50		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2.	03/06/2025	23:52		