

INFORME DIARIO

Viernes 06 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	0.0	-		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	647.8	982.6	+51.69 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	252.0	-6.32 %	RO	PMG HP Llauquereo	26.6	15.0	-43.66 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	571.6	642.4	+12.39 %		PMG HP MC1	197.3	152.7	-22.59 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	54.9	39.3	-28.36 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	50.7	-8.22 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.5	+26.72 %		PMG HP Mariposas	72.0	59.4	-17.50 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	229.6	-13.16 %		PMG HP Nalcas	108.0	97.6	-9.67 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	133.7	131.2	-1.90 %	PMG
BESS Coya	619.1	551.4	-10.92 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	37.5	39.1	+4.43 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	19.1	-40.27 %		PMG HP Pulelfu	218.4	224.6	+2.84 %	PMG
BESS Don Humberto	116.5	83.7	-28.22 %	RO	PMG HP Punta del Viento	52.4	47.4	-9.52 %	PMG
BESS El Manzano	154.6	97.4	-37.01 %		PMG HP Renaico	116.0	143.0	+23.26 %	PMG
BESS La Cabaña	65.0	175.7	+170.32 %		PMG HP Río Huasco	0.0	21.8	-	PMG
BESS María Elena	23.7	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	5.2	GNP		PMG PE La Esperanza	18.9	4.7	-74.97 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	515.9	483.8	-6.23 %		PMG PFV Alto del Sol	29.8	7.9	-73.69 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	420.3	GNP		PMG PFV Antay	48.6	52.2	+7.47 %	PMG
BESS Punta Sierra	3.0	4.8	+59.33 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	229.9	256.3	+11.45 %		PMG PFV Caracas II	44.9	7.3	-83.79 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	192.5	+11.08 %		PMG PFV Castilla	9.4	2.5	-72.98 %	PMG
BESS Tamaya	268.0	284.3	+6.08 %		PMG PFV Chercan	41.7	9.8	-76.37 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	5.5	+135.00 %		PMG PFV De los Andes	48.6	34.4	-29.30 %	PMG
BESS del Desierto	79.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	35.9	46.1	+28.33 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	42.7	11.5	-73.14 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	394.5	-8.67 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2029.7	2257.0	+11.20 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.8	10.2	+74.92 %	PMG
HE Antuco	4738.0	4513.4	-4.74 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3349.8	3260.0	-2.68 %		PMG PFV Llançay	34.1	5.6	-83.63 %	PMG
HE Cipreses	1120.8	1100.4	-1.82 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	4.0	-23.08 %	PMG, P
HE Colbún	6660.4	7663.0	+15.05 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	36.8	8.9	-75.84 %	PMG
HE El Toro	8395.3	7972.8	-5.03 %	RO	PMG PFV Machicura	48.7	22.8	-53.18 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2427.9	+1.94 %	RO	PMG PFV North West	53.1	45.1	-15.16 %	PMG
HE Machicura	1334.4	1619.0	+21.33 %	LF	PMG PFV Palermo	31.5	3.7	-88.35 %	PMG
HE Pangue	1920.0	3143.3	+63.71 %	RO	PMG PFV Pataguilla	30.2	5.1	-83.28 %	PMG
HE Pehuenche	4261.8	4414.1	+3.57 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	892.8	+3.33 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.0	10.7	+7.72 %	PMG
HE Ralco	2194.5	3503.3	(*) +59.64 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.2	-45.95 %	PMG
HE Rapel	2199.5	2159.3	-1.83 %		PMG PFV Puerto Seco	51.2	58.5	+14.28 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	672.0	685.1	+1.95 %	RO
HP Alfalfal	0.0	0.0	-	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	542.4	0.0	-100.00 %	LF
HP Blanco	0.0	154.8	GNP	
HP Capullo	266.4	276.1	+3.64 %	
HP Carilafquen	144.0	125.0	-13.23 %	
HP Chacabuquito	206.4	188.3	-8.77 %	
HP Chacayes	933.5	724.0	-22.44 %	
HP Chapiquina	60.3	75.9	+25.86 %	MM
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1507.9	1445.1	-4.16 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	130.9	-15.55 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	104.2	91.9	-11.88 %	
HP Hornitos	252.0	255.7	+1.47 %	
HP Isla	1209.3	1147.8	-5.09 %	
HP Itata	120.0	87.2	-27.33 %	RO
HP Juncal	155.0	170.2	+9.81 %	
HP La Confluencia	560.0	526.3	-6.02 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	701.7	-6.44 %	
HP La Mina	439.2	235.8	-46.31 %	
HP Laja I	364.5	352.1	-3.40 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	197.2	-8.70 %	
HP Loma Alta	641.6	591.9	-7.74 %	RO
HP Los Hierros	480.0	485.1	+1.07 %	RO
HP Los Hierros II	76.8	74.9	-2.50 %	
HP Los Molles	67.7	71.3	+5.41 %	RO
HP Los Quilos	369.0	356.1	-3.50 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	43.0	-10.46 %	
HP Mampil	176.0	125.3	-28.81 %	
HP Mocho	288.0	259.0	-10.07 %	
HP Palmucho	576.0	560.5	-2.69 %	
HP Peuchen	174.0	218.5	+25.58 %	
HP Providencia	120.0	125.2	+4.33 %	
HP Pullingue	505.0	430.5	-14.74 %	
HP Puntilla	292.2	279.4	-4.38 %	RO
HP Queltehues	715.4	694.0	-2.99 %	RO
HP Quilleco	919.9	820.0	-10.86 %	
HP Río Picoiquen	76.8	73.9	-3.84 %	
HP Rucatayo	942.0	992.3	+5.34 %	
HP Rucue	2140.8	2160.0	+0.90 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	62.2	+3.67 %	
HP San Andres	121.4	83.6	-31.11 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	30.1	8.1	-72.99 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.9	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	44.6	46.9	+5.13 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	23.6	13.3	-43.55 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	10.0	0.2	-98.35 %	PMG
PMG PFV Venezuela	27.8	15.3	-45.07 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.7	5.4	-49.58 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	40.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.0	97.0	-19.18 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	81.9	-	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	32.4	-	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	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5193.4	5235.1	+0.80 %	RO
TER Angamos-ANG2	5166.8	5305.9	+2.69 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	34.9	-93.94 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	977.0	-32.15 %	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	2090.4	1224.9	-41.40 %	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	953.3	1029.9	+8.04 %	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	553.2	537.0	-2.93 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	48.5	-59.58 %	
TER Campiche	6252.2	6283.0	+0.49 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	810.0	613.1	-24.31 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	69.7	106.2	+52.45 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.6	124.3	+1.41 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1350.0	1712.4	+26.84 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	182.2	94.9	-47.89 %		TER Chagual	2.1	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	148.9	85.9	-42.33 %		TER Cholguán	216.0	234.5	+8.58 %	
PE Aurora	510.1	629.9	+23.48 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	283.2	122.2	-56.86 %		TER Cochrane-CCH1	4841.5	4714.2	-2.63 %	RO
PE Cabo Leones 2	165.1	108.6	-34.21 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	306.3	78.7	-74.32 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	960.2	845.1	-11.99 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1146.5	+133.03 %	
PE Campo Lindo	70.6	111.2	+57.41 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	3.4	7.2	+110.50 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	19.7	31.8	+61.39 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	16.5	86.9	+427.63 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	760.6	480.3	-36.86 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	684.9	GNP	
PE Cuel	56.3	36.4	-35.33 %	LF	TER Combarbala	0.0	7.1	GNP	
PE El Arrayán	47.1	20.4	-56.67 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	20.7	9.9	-51.98 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	3258.6	1879.6	(*) -42.32 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	340.2	GNP	
PE Horizonte Sur	5066.6	1951.0	(*) -61.49 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	192.2	4859.7	(*) +2428.93 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	285.7	197.8	-30.77 %		TER Diego de Almagro	0.0	150.5	GNP	
PE La Estrella	77.1	73.3	-4.98 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	224.5	33.4	-85.12 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	9.9	0.0	-100.00 %		TER Emelda	71.7	34.6	-51.81 %	MM
PE Llanos del Viento	451.5	831.0	+84.05 %		TER Energía Pacífico	374.4	346.8	-7.38 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	155.0	123.2	-20.54 %	RO	TER Escuadrón	18.9	16.0	-15.13 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	43.9	23.9	-45.70 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	24.2	80.5	+232.18 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	9.3	54.6	+485.10 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	323.6	218.7	-32.41 %		TER Guacolda 1	2304.0	2333.4	+1.28 %	RO, LF
PE Malleco Norte	382.6	339.4	-11.28 %		TER Guacolda 2	2354.0	2363.7	+0.41 %	RO, LF
PE Malleco Sur	459.3	454.1	-1.12 %		TER Guacolda 3	2998.7	2922.0	-2.56 %	RO
PE Manantiales	15.1	54.6	+262.75 %		TER Guacolda 4	2739.2	2802.4	+2.31 %	RO
PE Mesamavida	153.9	106.0	-31.12 %		TER Guacolda 5	2739.4	2869.9	+4.76 %	RO
PE Monte Redondo	18.5	41.7	+125.30 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	44.7	24.7	-44.82 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	692.9	591.4	-14.65 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.3	0.4	+26.67 %		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	13.5	20.6	+52.37 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	736.9	95.4	-87.05 %		TER Kelar GNL	10186.6	10045.9	-1.38 %	
PE Punta de Talca	42.9	10.4	-75.83 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	162.1	70.9	-56.26 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	393.1	317.2	-19.29 %		TER Lautaro I	622.6	630.9	+1.34 %	RO
PE San Gabriel	425.7	273.2	-35.83 %		TER Lautaro II	526.9	479.3	-9.05 %	RO
PE San Juan	162.0	128.4	-20.73 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	91.8	96.1	+4.68 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	320.6	-40.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	143.7	271.3	+88.78 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	181.7	496.2	+173.07 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	382.0	247.8	-35.14 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1176.3	1142.0	-2.92 %	RO	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	57.3	7.4	-87.11 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	54.0	11.4	-78.90 %		TER Los Vientos GNL	0.0	1034.0	GNP	
PE Taltal	80.9	1844.7	(*) +2179.14 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1468.3	880.1	-40.06 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	249.5	103.6	-58.49 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	2.0	3.3	+66.67 %	RO	TER Masisa	264.0	209.9	-20.51 %	
PE Ucuquer 2	25.7	6.4	-75.25 %		TER Mejillones-CTA	3471.2	3281.1	-5.48 %	
PE Valle de los Vientos	650.1	556.9	-14.34 %		TER Mejillones-CTH	3400.3	3253.6	-4.31 %	
PFV Almeyda	221.1	168.8	-23.66 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	66.5	109.9	+65.35 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	66.3	418.1	+530.29 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	61.2	568.9	+828.90 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4372.0	4275.2	-2.21 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	26.9	111.3	+314.41 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	890.6	812.8	-8.74 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Azabache	167.4	316.6	+89.13 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	724.9	708.5	-2.25 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2301.9	1869.0	-18.81 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	2373.0	(*) GNP	
PFV Campos del Sol	2325.3	1883.6	-19.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	130.2	126.9	-2.47 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	440.2	296.4	-32.65 %	LF	TER Nehuenco II GNL	5953.2	8394.0	(*) +41.00 %	
PFV Cerro Dominador	495.9	621.9	+25.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	159.0	89.4	-43.78 %	DF	TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	540.3	506.2	-6.32 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	294.0	379.5	+29.06 %		TER Newen Gas Arg	8.7	143.2	+1547.78 %	
PFV Desierto de Atacama	1256.0	1024.6	-18.42 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	127.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1178.3	1076.6	-8.63 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	673.7	604.9	-10.21 %		TER Nueva Aldea	1224.0	991.5	-19.00 %	
PFV Don Humberto	253.5	300.1	+18.40 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	145.0	295.1	+103.52 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	126.1	15.7	-87.52 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.1	10.9	+34.94 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	252.6	365.8	+44.77 %		TER Nueva Renca GNL	2433.8	3695.0	(*) +51.82 %	RO
PFV El Pelicano	533.2	495.4	-7.09 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3723.3	3438.0	-7.66 %	RO
PFV El Romero	1035.2	909.1	-12.18 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	391.3	375.8	-3.97 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1313.8	1519.1	+15.63 %		TER PAS Mejillones	408.0	534.3	+30.95 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Granja Solar	639.5	603.7	-5.60 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	697.8	756.0	+8.34 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	450.7	351.7	-21.98 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	151.8	198.3	+30.66 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1602.0	(*) GNP	RO
PFV Javiera	297.8	0.1	-99.96 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	315.0	GNP	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	311.7	307.3	-1.43 %		TER Quintero 1B GNL	191.3	1602.0	(*) +737.56 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	125.8	66.3	-47.34 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	298.0	GNP	
PFV La Huella	418.6	402.8	-3.77 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	7.0	8.0	+12.93 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	31.4	242.2	+671.25 %		TER San Isidro I GNL	3355.7	3505.9	+4.48 %	RO
PFV Lalackama II	9.2	72.5	+686.09 %		TER San Isidro I Gas Arg	4092.9	4173.7	+1.97 %	
PFV Las Salinas	1544.9	1126.2	-27.11 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	425.7	37.7	-91.15 %	P	TER San Isidro II GNL	3367.3	3493.5	+3.75 %	
PFV Llano de Llampos	438.2	324.0	-26.06 %		TER San Isidro II Gas Arg	4472.2	4809.3	+7.54 %	
PFV Los Loros	282.9	220.6	-22.04 %		TER San Javier 1	0.0	25.9	GNP	
PFV Luz del Norte	791.4	643.0	-18.76 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1026.4	908.6	-11.48 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	95.1	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	620.6	695.6	+12.09 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	95.3	500.3	+424.71 %		TER Santa Fe	1398.7	1336.2	-4.47 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	721.1	461.7	-35.97 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	38.4	38.8	+1.12 %	DF	TER Santa Marta	360.2	193.5	-46.29 %	
PFV Pampa Solar Norte	348.9	325.9	-6.57 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	570.2	646.4	+13.37 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	38.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	952.0	GNP	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	67.7	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	478.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	833.4	724.2	-13.11 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	931.0	GNP	RO
PFV Salvador	28.7	13.4	-53.27 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	33.0	4.8	-85.49 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	631.9	522.2	-17.36 %		TER Teno	0.0	24.6	GNP	
PFV Santa Isabel	856.7	829.0	-3.23 %		TER Teno Gas GLP	0.0	50.6	GNP	LF
PFV Santiago	435.6	391.0	-10.24 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	128.4	101.8	-20.73 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	675.2	476.6	-29.41 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1225.8	942.5	-23.11 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1370.4	840.3	-38.68 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	198.7	27.4	-86.22 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	453.1	198.0	-56.30 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	12.6	107.3	+753.10 %		TER Tocopilla-U16 GNL	7604.7	7260.7	-4.52 %	RO
PFV Uribe Solar	169.7	127.0	-25.15 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	130.4	149.2	+14.44 %		TER Trapen	1.3	55.4	+4164.62 %	
PFV Valle Escondido	622.2	500.5	-19.57 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle del Sol	821.6	653.1	-20.51 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Willka	698.9	534.9	-23.47 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	27.7	19.7	-28.77 %	PMG	TER Valdivia	504.0	528.0	+4.75 %	
PMG HP Aillin	15.5	7.6	-50.79 %	PMG	TER Viñales	528.0	443.9	-15.93 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.7	-0.35 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	59.3	39.1	-34.14 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	150.8	155.1	+2.85 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	18.5	GNP	
PMG HP Chiburgo	0.0	117.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	48.0	44.7	-6.87 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	34.5	36.5	+5.77 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	453.1	GNP	
PMG HP Correntoso	172.8	152.5	-11.77 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	65.6	GNP	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	231177.1	241278.2	+4.37 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.8	-
PMGD HP Allipén	63.8	63.5	-0.51 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.6	+1.00 %
PMGD HP Arrayán	-	1.5	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	65.1	59.5	-8.52 %
PMGD HP Boquiamargo	7.6	6.9	-9.00 %
PMGD HP Bureo	37.9	37.8	-0.11 %
PMGD HP Caliboro	23.0	23.1	+0.20 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.0	78.3	-0.83 %
PMGD HP Collil	131.6	45.2	-65.69 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.8	7.2	+5.27 %
PMGD HP Cumpeo	60.6	62.5	+3.17 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.6	-0.30 %
PMGD HP Dongo	98.2	52.8	-46.22 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.8	+4.93 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.6	-
PMGD HP El Agrio	21.4	18.9	-11.99 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.2	-
PMGD HP El Atajo	18.4	18.0	-2.06 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.9	-0.64 %
PMGD HP El Canelo	57.4	55.0	-4.07 %
PMGD HP El Colorado	32.0	22.3	-30.25 %
PMGD HP El Diuto	65.5	62.2	-5.02 %
PMGD HP El Galpón	24.6	24.5	-0.34 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.2	-3.41 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.2	11.3	+10.38 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.8	+4.50 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	8.2	24.5	+199.97 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	135.1	76.7	-43.23 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	3.0	+2.92 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	6.0	5.0	-15.97 %
PMGD HP La Montaña II	11.0	9.0	-18.29 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.6	9.3	-2.68 %
PMGD HP Las Flores	64.8	72.1	+11.24 %
PMGD HP Las Vertientes	38.9	38.8	-0.13 %
PMGD HP Los Bajos	83.5	78.9	-5.53 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	42.3	+108.48 %
PMGD HP Los Corrales II	6.4	21.4	+235.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	22.3	18.9	-15.35 %
PMGD PFV Lo Miranda	19.1	20.4	+6.62 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.9	1.4	-87.19 %
PMGD PFV Lockma	55.1	51.1	-7.22 %
PMGD PFV Loica	5.6	2.3	-58.42 %
PMGD PFV Loma Tendida	8.1	11.2	+38.59 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.4	8.1	-4.17 %
PMGD PFV Loncura	17.4	4.8	-72.58 %
PMGD PFV Loreto	6.7	6.4	-4.94 %
PMGD PFV Los Banos	18.0	9.0	-49.78 %
PMGD PFV Los Cisnes	18.4	4.6	-75.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	9.1	2.2	-76.37 %
PMGD PFV Los Jotes	7.5	1.8	-75.94 %
PMGD PFV Los Lagos	6.6	1.0	-84.55 %
PMGD PFV Los Libertadores	26.4	27.0	+2.42 %
PMGD PFV Los Lirios	25.8	26.4	+2.56 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.1	1.2	-84.77 %
PMGD PFV Los Molinos	46.0	6.7	-85.35 %
PMGD PFV Los Morros I	5.3	6.3	+19.40 %
PMGD PFV Los Nogales	12.4	5.0	-59.61 %
PMGD PFV Los Paltos	9.2	2.9	-68.91 %
PMGD PFV Los Patos	8.7	6.1	-30.46 %
PMGD PFV Los Perales	12.6	1.5	-87.74 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.2	2.6	-50.77 %
PMGD PFV Los Tauretes	8.4	11.4	+35.83 %
PMGD PFV Los Tilos	10.5	9.2	-12.31 %
PMGD PFV Los Tordos	13.1	6.2	-52.49 %
PMGD PFV Luce Solar	6.3	1.2	-80.79 %
PMGD PFV Luders	10.8	11.1	+2.31 %
PMGD PFV Lumbreras	11.5	1.6	-86.14 %
PMGD PFV Luna	7.4	1.0	-86.62 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	14.2	+6.68 %
PMGD PFV Macao	29.8	7.0	-76.44 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.2	7.2	+0.42 %
PMGD PFV Maikono	4.2	1.1	-74.64 %
PMGD PFV Maimalicán	43.6	8.4	-80.78 %
PMGD PFV Maitenlahue	10.2	1.3	-87.30 %
PMGD PFV Malaquita II	51.0	44.2	-13.23 %
PMGD PFV Malinke	9.2	1.3	-86.38 %
PMGD PFV Malloco	1.8	3.2	+77.35 %
PMGD PFV Malvilla	10.2	1.1	-89.29 %
PMGD PFV Manao	8.6	10.6	+23.36 %
PMGD PFV Mandinga	22.1	3.3	-85.05 %
PMGD PFV Marambio	10.0	9.7	-3.68 %
PMGD PFV Marañón	51.9	31.1	-39.94 %
PMGD PFV Marchigue II	29.3	4.2	-85.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.7	18.0	+1.28 %
PMGD HP Los Padres	10.1	10.3	+1.20 %
PMGD HP Los Portones	16.4	15.8	-3.30 %
PMGD HP MSA-I	41.0	25.9	-36.76 %
PMGD HP Maisán	4.9	3.6	-26.35 %
PMGD HP Mallarauco	71.5	75.0	+4.94 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.1	-
PMGD HP Melo	49.4	50.4	+2.03 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	3.8	-14.04 %
PMGD HP Muchi	8.7	7.3	-16.70 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.9	9.3	+3.64 %
PMGD HP Palmar	96.0	101.2	+5.40 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.3	20.5	+1.09 %
PMGD HP Pichilonco	22.5	23.2	+3.42 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.7	12.8	-18.63 %
PMGD HP Purísima	8.6	8.4	-2.59 %
PMGD HP Quillaileo	8.9	9.6	+7.38 %
PMGD HP Reca	35.3	28.8	-18.29 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	11.6	9.7	-16.37 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	51.1	-
PMGD HP Santa Elena	23.2	19.0	-18.04 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.7	+1.53 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.3	+0.85 %
PMGD HP Trailelfú	22.7	16.5	-27.40 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.4	23.9	+2.04 %
PMGD HP Tranquil	63.4	57.7	-8.98 %
PMGD HP Truful Truful	18.1	18.1	+0.08 %
PMGD PE El Arbol	29.3	24.3	-16.92 %
PMGD PE El Nogal	26.8	21.6	-19.42 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.1	33.2	+83.34 %
PMGD PE Lebu III	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	0.8	4.1	+414.60 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.9	34.8	+84.38 %
PMGD PFV Albatros	5.4	2.4	-55.47 %
PMGD PFV Albor Solar	16.9	6.7	-60.02 %
PMGD PFV Alcaldesa	19.3	18.5	-4.30 %
PMGD PFV Alcon Solar	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.4	14.5	+509.24 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	28.2	27.5	-2.31 %
PMGD PFV Alianza	21.2	17.0	-19.77 %
PMGD PFV Alicahue	18.5	10.0	-46.11 %
PMGD PFV Alto Bellavista	21.3	21.2	-0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	8.3	1.1	-87.35 %
PMGD PFV Margarita X	0.0	18.3	-
PMGD PFV Marin	18.8	25.9	+37.79 %
PMGD PFV María Dolores	29.5	8.1	-72.67 %
PMGD PFV María Pinto	8.0	2.0	-74.65 %
PMGD PFV Meco Chillan	20.6	5.5	-73.54 %
PMGD PFV Meli	16.0	29.9	+87.21 %
PMGD PFV Membrillo	3.3	2.8	-15.49 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.7	7.9	-9.24 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	8.4	4.4	-47.14 %
PMGD PFV Mitchi	36.7	37.1	+1.25 %
PMGD PFV Montt	10.2	8.9	-13.14 %
PMGD PFV Mora	-	1.4	-
PMGD PFV Mostazal	25.3	25.2	-0.51 %
PMGD PFV Moya	32.5	7.3	-77.54 %
PMGD PFV Mutupín	23.0	10.7	-53.52 %
PMGD PFV Nahuén	43.1	4.8	-88.89 %
PMGD PFV Nan	9.1	17.2	+88.28 %
PMGD PFV Nazarino Verano	8.8	10.4	+18.49 %
PMGD PFV Newentun	20.9	4.0	-80.84 %
PMGD PFV Nihue	7.2	1.3	-82.22 %
PMGD PFV Norte Chico	10.7	4.2	-61.12 %
PMGD PFV Ocoa	14.9	8.8	-41.01 %
PMGD PFV Olivia	14.5	14.9	+2.34 %
PMGD PFV Olivier	10.2	9.9	-3.14 %
PMGD PFV Olivillo	28.2	4.0	-86.00 %
PMGD PFV Orion	8.3	1.2	-85.83 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.1	5.7	-43.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.7	39.3	+1.44 %
PMGD PFV Ovejería	31.1	35.9	+15.50 %
PMGD PFV PAS1	53.3	58.8	+10.30 %
PMGD PFV PSF El Peral	32.7	19.8	-39.46 %
PMGD PFV PSF Horizonte	19.1	5.1	-73.03 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.6	2.8	-70.51 %
PMGD PFV PVP Unihue	10.8	9.9	-7.76 %
PMGD PFV Pachira	31.2	8.1	-73.98 %
PMGD PFV Paillihue	30.5	8.0	-73.92 %
PMGD PFV Paine	55.3	53.0	-4.21 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.2	5.2	-78.73 %
PMGD PFV Pama	9.4	10.4	+11.06 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.3	4.7	-48.81 %
PMGD PFV Panquehue II	25.9	30.0	+15.62 %
PMGD PFV Paraguay	27.0	32.2	+19.38 %
PMGD PFV Paranal	9.2	9.1	-1.41 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.0	2.0	-71.86 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.3	22.6	-14.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	30.7	14.6	-52.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	31.0	28.3	-8.90 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	27.0	25.6	-5.07 %
PMGD PFV Parque La Colonia	34.0	8.6	-74.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	6.9	14.5	+110.13 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.9	9.8	+65.59 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.6	6.4	-70.37 %
PMGD PFV Amparo del Sol	7.9	2.3	-70.38 %
PMGD PFV Anakena	52.0	20.7	-60.14 %
PMGD PFV Ancahual	23.0	29.2	+27.09 %
PMGD PFV Antonia	5.9	4.1	-30.68 %
PMGD PFV Argomedo	18.6	6.4	-65.72 %
PMGD PFV Arica	30.0	36.6	+22.01 %
PMGD PFV Ariztía	1.8	1.2	-32.24 %
PMGD PFV Armazones	24.7	25.6	+3.85 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.3	8.2	+30.10 %
PMGD PFV Astillas	39.9	22.1	-44.46 %
PMGD PFV Avel Solar	27.3	8.7	-67.96 %
PMGD PFV Avellano	14.7	6.5	-55.87 %
PMGD PFV Aviles	26.3	3.2	-87.92 %
PMGD PFV Axel Solar	10.7	2.6	-75.61 %
PMGD PFV Ayla	24.2	41.7	+72.67 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.1	12.1	+33.15 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	29.1	37.7	+29.75 %
PMGD PFV Bellavista	12.6	6.1	-51.63 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	22.3	25.8	+15.70 %
PMGD PFV Berrueco	26.6	6.4	-75.97 %
PMGD PFV Blu	13.6	4.8	-64.95 %
PMGD PFV Boix	-	1.4	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.8	16.2	-47.39 %
PMGD PFV Bulnes	27.3	8.8	-67.96 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.7	2.5	-67.31 %
PMGD PFV Bér gamo	8.2	4.2	-48.23 %
PMGD PFV CE Caldera	34.3	8.1	-76.41 %
PMGD PFV CUARZO	-	5.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	25.5	8.1	-68.17 %
PMGD PFV Cabilsol	13.6	1.6	-88.27 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.0	-92.31 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	5.7	-87.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	52.9	48.7	-7.93 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	48.2	55.8	+15.73 %
PMGD PFV Calle Larga	10.5	7.6	-27.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	6.3	12.0	+92.03 %
PMGD PFV Canelillo	13.3	8.8	-33.63 %
PMGD PFV Canesa	10.9	11.7	+7.43 %
PMGD PFV Canquén	2.2	0.7	-68.66 %
PMGD PFV Cantera	9.9	1.1	-88.95 %
PMGD PFV Cantillana	30.1	9.7	-67.85 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.6	3.2	-11.63 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	0.0	42.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	18.0	4.0	-77.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	33.1	38.6	+16.64 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.9	10.7	+53.61 %
PMGD PFV Parque San Javier	9.3	3.0	-67.85 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	43.0	4.7	-89.19 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	19.7	17.1	-12.96 %
PMGD PFV Pastrán	51.5	20.3	-60.63 %
PMGD PFV Patagua	31.9	3.8	-88.15 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.5	7.7	-72.22 %
PMGD PFV Pedreros	10.3	9.8	-4.95 %
PMGD PFV Pegasus	8.6	1.9	-77.69 %
PMGD PFV Pellin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	3.6	0.9	-73.89 %
PMGD PFV Penaflor	30.8	13.4	-56.68 %
PMGD PFV Pencahue	21.4	7.9	-63.05 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.4	3.2	-50.08 %
PMGD PFV Pepa	51.8	8.2	-84.11 %
PMGD PFV Pequen	7.9	1.0	-86.85 %
PMGD PFV Peralillo	10.2	13.8	+35.49 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	22.4	23.0	+2.72 %
PMGD PFV Pesaro	9.9	1.4	-86.31 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.1	2.1	-71.07 %
PMGD PFV Picunche	24.6	40.7	+65.10 %
PMGD PFV Piduco	8.1	4.2	-48.45 %
PMGD PFV Pilpilen	7.0	1.4	-80.71 %
PMGD PFV Piquero	35.9	4.3	-87.92 %
PMGD PFV Pirque	9.4	11.1	+18.40 %
PMGD PFV Pitotoy	6.5	3.7	-44.02 %
PMGD PFV Pitra	9.7	1.1	-88.71 %
PMGD PFV Placilla	18.7	4.7	-74.89 %
PMGD PFV Playerito	8.2	6.7	-17.63 %
PMGD PFV Playero	7.9	6.0	-24.21 %
PMGD PFV Playeron	7.7	6.3	-17.78 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	38.0	38.3	+0.66 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.4	10.1	+7.46 %
PMGD PFV Población	6.9	1.2	-82.03 %
PMGD PFV Pocillas	7.2	5.6	-22.71 %
PMGD PFV Pomuyeto	8.7	2.9	-66.17 %
PMGD PFV Portezuelo	9.8	1.1	-89.13 %
PMGD PFV Pretty Field	8.8	1.6	-82.21 %
PMGD PFV Puangue	16.1	2.0	-87.32 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.2	4.0	-35.23 %
PMGD PFV Pueblo Seco	30.7	10.5	-65.71 %
PMGD PFV Puelche	7.8	2.2	-71.78 %
PMGD PFV Puente Solar	8.9	4.5	-49.04 %
PMGD PFV Pullalli	9.2	1.1	-88.48 %
PMGD PFV Pumas	-	5.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.3	9.6	-14.39 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	18.2	3.0	-83.46 %
PMGD PFV Casuto	9.8	10.5	+6.73 %
PMGD PFV Catemu	6.7	8.3	+24.18 %
PMGD PFV Cato Solar	6.8	2.0	-70.35 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	52.3	49.5	-5.39 %
PMGD PFV Cauquenes	7.4	6.8	-7.48 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	24.0	7.7	-68.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	9.7	1.3	-86.95 %
PMGD PFV Centauro Solar	20.3	26.6	+31.08 %
PMGD PFV Cetus	5.5	2.1	-61.68 %
PMGD PFV Chacabuco	55.2	47.4	-14.08 %
PMGD PFV Chacaico	20.0	26.7	+33.93 %
PMGD PFV Chalinga	11.0	11.4	+3.73 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	13.4	6.9	-48.47 %
PMGD PFV Chancon	8.9	9.2	+3.37 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.8	15.3	-3.28 %
PMGD PFV Chequen Solar	28.6	34.3	+20.03 %
PMGD PFV Chicauma Verano	34.6	34.8	+0.52 %
PMGD PFV Chilener	8.5	1.2	-85.61 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	2.1	-65.87 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.4	6.7	-35.38 %
PMGD PFV Chinchorro	31.7	34.4	+8.51 %
PMGD PFV Cholguan	7.2	4.3	-41.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.4	13.0	+25.57 %
PMGD PFV Cintac	2.9	2.4	-17.14 %
PMGD PFV Cipres	26.2	6.8	-74.21 %
PMGD PFV Citrino	8.2	3.6	-55.98 %
PMGD PFV Kkilor	59.4	55.8	-6.00 %
PMGD PFV Clementina	18.7	24.6	+31.52 %
PMGD PFV Cocharcas	6.0	1.7	-71.31 %
PMGD PFV Cocinillas	12.6	10.2	-19.70 %
PMGD PFV Coinco	7.0	7.6	+7.70 %
PMGD PFV Colchagua	7.6	1.4	-80.93 %
PMGD PFV Colibri	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	32.6	11.8	-63.82 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	6.6	5.2	-21.15 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	1.7	-40.96 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	3.6	+173.85 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	12.2	+379.40 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.7	4.1	-11.16 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	32.7	7.6	-76.94 %
PMGD PFV Covadonga	49.6	41.6	-16.24 %
PMGD PFV Coyunche	7.6	2.7	-65.01 %
PMGD PFV Crucero	12.4	1.3	-89.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	8.1	9.1	+11.73 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	49.4	31.5	-36.27 %
PMGD PFV Queltehue	4.4	2.7	-37.90 %
PMGD PFV Quemados	14.7	27.2	+85.20 %
PMGD PFV Quetena	52.3	46.6	-10.81 %
PMGD PFV Quillay	8.6	1.2	-86.25 %
PMGD PFV Quilmo Solar	16.3	4.5	-72.33 %
PMGD PFV Quinantu	45.1	3.6	-92.11 %
PMGD PFV Quinta	8.8	13.2	+49.60 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	10.3	12.8	+23.65 %
PMGD PFV RDCL SAN	18.7	4.4	-76.31 %
PMGD PFV REN	16.3	4.1	-74.94 %
PMGD PFV RLA	7.0	1.2	-83.14 %
PMGD PFV Ranguil	9.7	1.5	-84.69 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	6.7	6.1	-9.64 %
PMGD PFV Rauquen	18.3	18.4	+0.55 %
PMGD PFV Rcu	17.1	8.4	-50.76 %
PMGD PFV Recoleta	41.8	30.4	-27.26 %
PMGD PFV Rengo	15.5	8.5	-45.04 %
PMGD PFV Rexner	9.0	11.6	+28.71 %
PMGD PFV Rimini	37.1	5.0	-86.65 %
PMGD PFV Rinconada	16.6	15.6	-6.31 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	31.9	5.2	-83.69 %
PMGD PFV Rinconada Norte	11.1	14.1	+27.96 %
PMGD PFV Rodeo	4.9	6.2	+24.70 %
PMGD PFV Roma	6.9	5.2	-24.57 %
PMGD PFV Romeria	27.5	27.5	-0.01 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.7	-
PMGD PFV Rovián	19.4	4.1	-78.71 %
PMGD PFV Rucapaine	34.8	8.2	-76.55 %
PMGD PFV Río Peuco	7.1	6.6	-7.46 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.6	4.5	-64.79 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.9	9.6	-2.81 %
PMGD PFV SDSI	7.7	2.3	-70.12 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	5.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	44.2	4.2	-90.57 %
PMGD PFV SGT Tucapel	22.5	13.1	-41.57 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	9.7	12.3	+26.59 %
PMGD PFV SP Malloa	6.8	3.3	-51.25 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.3	1.6	-70.27 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.4	1.3	-86.10 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.8	5.0	-57.98 %
PMGD PFV San Alberto	12.1	3.5	-70.95 %
PMGD PFV San Antonio	10.7	5.5	-48.83 %
PMGD PFV San Camilo	11.5	5.8	-49.35 %
PMGD PFV San Carlos	7.1	2.2	-68.68 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	-1.45 %
PMGD PFV San Emilio I	8.4	5.8	-31.12 %
PMGD PFV San Eugenio	23.7	10.0	-58.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.4	14.2	+24.01 %
PMGD PFV Curacavi	9.7	5.7	-41.18 %
PMGD PFV Curaco	20.0	33.3	+66.65 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.8	8.2	-23.70 %
PMGD PFV Dadinco	7.5	2.1	-71.66 %
PMGD PFV Darlin	28.8	8.9	-69.27 %
PMGD PFV Diego de Almagro	40.8	45.8	+12.22 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.8	1.2	-86.32 %
PMGD PFV Don Enrique	41.3	8.5	-79.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	8.8	1.2	-85.93 %
PMGD PFV Don Jorge	9.7	1.8	-81.53 %
PMGD PFV Don Mariano	3.8	5.3	+39.11 %
PMGD PFV Don Martín	7.9	3.2	-59.87 %
PMGD PFV Don Matías	6.8	10.4	+54.29 %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.2	6.3	-58.41 %
PMGD PFV Don Simón	7.8	9.6	+22.79 %
PMGD PFV Doña Igna	7.7	1.6	-79.35 %
PMGD PFV Doña Regina	8.1	2.5	-69.38 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	23.1	22.0	-4.94 %
PMGD PFV Duqueco Solar	23.5	8.7	-62.91 %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.4	10.4	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.7	1.5	-83.30 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.8	4.0	-48.90 %
PMGD PFV Eclipse	40.4	4.4	-89.08 %
PMGD PFV El Boco	11.6	5.9	-49.14 %
PMGD PFV El Caiquén	29.1	3.6	-87.68 %
PMGD PFV El Cardenal	7.1	1.6	-77.75 %
PMGD PFV El Carpintero	36.3	5.7	-84.38 %
PMGD PFV El Castaño	22.7	4.8	-79.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.6	3.4	-25.49 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.6	3.2	-29.89 %
PMGD PFV El Chercan	28.2	11.4	-59.39 %
PMGD PFV El Chincol	13.5	2.4	-82.59 %
PMGD PFV El Chucao	7.0	1.6	-76.82 %
PMGD PFV El Cuervo	10.6	1.6	-85.08 %
PMGD PFV El Cóndor	3.0	2.2	-28.81 %
PMGD PFV El Divisadero	12.6	11.4	-9.45 %
PMGD PFV El Estero	6.9	0.8	-88.66 %
PMGD PFV El Flamenco	23.9	10.4	-56.47 %
PMGD PFV El Gaviotín	42.2	17.3	-59.07 %
PMGD PFV El Huaso	7.2	8.4	+17.62 %
PMGD PFV El Ingenio	22.5	6.5	-70.96 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.4	2.7	-57.34 %
PMGD PFV El Laurel	22.2	4.8	-78.60 %
PMGD PFV El Litre	25.7	38.3	+48.95 %
PMGD PFV El Loro Choroy	31.5	12.4	-60.59 %
PMGD PFV El Mirlo	20.6	8.1	-60.71 %
PMGD PFV El Monte	8.6	1.5	-82.25 %
PMGD PFV El Palqui	9.2	9.0	-1.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	13.8	12.1	-12.61 %
PMGD PFV San Isidro	8.9	6.3	-29.78 %
PMGD PFV San José II	8.0	2.3	-71.89 %
PMGD PFV San Pedro	13.0	1.3	-89.92 %
PMGD PFV San Rafael	7.7	3.8	-49.93 %
PMGD PFV San Ramiro	40.3	3.9	-90.27 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.6	5.1	-32.45 %
PMGD PFV Sand Solar	1.0	3.4	+224.04 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.3	2.4	-74.62 %
PMGD PFV Santa Amelia	7.6	1.5	-80.50 %
PMGD PFV Santa Blanca	6.1	1.5	-75.65 %
PMGD PFV Santa Carolina	6.2	8.5	+36.70 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.3	8.9	+7.35 %
PMGD PFV Santa Clara	3.3	2.0	-41.32 %
PMGD PFV Santa Cruz	40.3	38.4	-4.87 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	25.7	10.9	-57.57 %
PMGD PFV Santa Emilia	11.1	17.3	+56.56 %
PMGD PFV Santa Ester	8.0	2.3	-71.30 %
PMGD PFV Santa Francisca	24.0	24.1	+0.25 %
PMGD PFV Santa Inés	1.4	6.0	+335.04 %
PMGD PFV Santa Julia	13.6	14.0	+3.65 %
PMGD PFV Santa Laura	9.6	2.7	-71.98 %
PMGD PFV Santa Lucía	36.3	20.7	-43.02 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.3	2.3	-72.56 %
PMGD PFV Santa Margarita	9.0	1.5	-83.57 %
PMGD PFV Santa Pamela	24.2	7.5	-69.02 %
PMGD PFV Santa Rita	8.7	2.6	-69.69 %
PMGD PFV Santa Teresita	26.0	28.5	+9.57 %
PMGD PFV Santuario	14.7	12.9	-12.31 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.8	11.9	-7.40 %
PMGD PFV Siete Colores	27.2	23.8	-12.47 %
PMGD PFV Sirimavo	12.3	12.4	+1.39 %
PMGD PFV Sofia	12.5	12.2	-2.25 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	36.0	41.5	+15.10 %
PMGD PFV Sol del Maule	7.0	1.8	-73.71 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.3	14.8	+11.41 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.9	1.1	-61.38 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	10.2	1.9	-81.31 %
PMGD PFV Sunhunter	43.2	26.7	-38.17 %
PMGD PFV Sunray	-	8.1	-
PMGD PFV Tabolango	16.8	25.2	+50.48 %
PMGD PFV Talagante	17.2	6.8	-60.36 %
PMGD PFV Talca	12.4	6.6	-46.84 %
PMGD PFV Talhuén	10.6	5.3	-50.47 %
PMGD PFV Tallado	37.7	30.3	-19.70 %
PMGD PFV Tamarama	34.9	21.3	-38.93 %
PMGD PFV Tamarugo	14.7	14.8	+0.95 %
PMGD PFV Tambo Real	13.2	11.8	-10.24 %
PMGD PFV Taranto	41.4	37.7	-8.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	9.1	5.3	-42.09 %
PMGD PFV El Pilpen	8.0	2.0	-75.38 %
PMGD PFV El Pitio	7.3	2.1	-71.78 %
PMGD PFV El Piuquen	6.0	2.1	-64.60 %
PMGD PFV El Queltehue	7.9	1.8	-77.34 %
PMGD PFV El Quemado	18.0	10.1	-43.83 %
PMGD PFV El Queule	17.4	19.4	+11.32 %
PMGD PFV El Rayador	33.0	10.8	-67.36 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.7	11.8	+53.17 %
PMGD PFV El Resplandor	8.1	2.0	-75.96 %
PMGD PFV El Roble	17.5	3.3	-81.31 %
PMGD PFV El Romeral	34.8	34.8	-0.00 %
PMGD PFV El Salitral	18.6	18.7	+0.43 %
PMGD PFV El Sauce	6.0	1.3	-77.83 %
PMGD PFV El Sharon	9.6	1.3	-86.33 %
PMGD PFV El Tiuque	3.5	1.2	-65.51 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	31.4	8.4	-73.13 %
PMGD PFV El Trébol	10.0	1.2	-88.05 %
PMGD PFV El Turpial	12.1	11.7	-2.90 %
PMGD PFV El Zorzal	8.8	3.6	-59.41 %
PMGD PFV El Ñandú	14.3	6.7	-52.73 %
PMGD PFV Enami Solar	14.5	20.4	+40.77 %
PMGD PFV Encina III	-	11.5	-
PMGD PFV Encino	6.8	6.5	-3.25 %
PMGD PFV Encon	29.2	5.5	-81.16 %
PMGD PFV Erinome	9.8	9.8	+0.04 %
PMGD PFV Escorial del Verano	9.4	11.7	+24.64 %
PMGD PFV Esfena	26.3	29.6	+12.50 %
PMGD PFV Esmeralda	-	1.7	-
PMGD PFV Esperanza	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	1.4	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	7.9	5.0	-36.80 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.7	1.4	-84.16 %
PMGD PFV Filomena	8.7	10.8	+24.83 %
PMGD PFV Flor del Llano	12.0	3.4	-71.70 %
PMGD PFV Florencia Solar	44.8	7.1	-84.07 %
PMGD PFV Foster	4.8	1.0	-78.47 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	16.5	3.8	-77.17 %
PMGD PFV Francisco	14.1	11.2	-20.28 %
PMGD PFV Fulgor	6.6	1.8	-72.74 %
PMGD PFV Fuster del Verano	31.7	43.4	+37.16 %
PMGD PFV Fénix	37.2	40.0	+7.39 %
PMGD PFV GR Lemu	8.6	3.1	-63.49 %
PMGD PFV GR Peumo	13.3	3.2	-75.88 %
PMGD PFV GR Pitao	47.2	17.4	-63.24 %
PMGD PFV GR Rauli	32.1	21.1	-34.40 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	25.2	23.0	-8.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	33.6	29.3	-12.75 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.8	2.3	-70.92 %
PMGD PFV Tierra	32.0	37.3	+16.43 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	7.2	-21.47 %
PMGD PFV Til Til	13.0	10.9	-15.97 %
PMGD PFV Topacio	8.3	4.2	-48.73 %
PMGD PFV Torino	22.4	13.7	-38.66 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	7.8	10.6	+35.17 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	1.9	+12.92 %
PMGD PFV Tranque del Sol	24.1	7.6	-68.57 %
PMGD PFV Trebal	11.6	12.9	+10.78 %
PMGD PFV Trebo	10.0	1.3	-86.55 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.1	2.0	-75.31 %
PMGD PFV Tricahue II	49.4	1.8	-96.38 %
PMGD PFV Trinidad	9.0	1.2	-86.56 %
PMGD PFV Tucquere	10.0	12.7	+27.10 %
PMGD PFV Turquía	3.6	1.2	-66.01 %
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	45.5	37.3	-18.07 %
PMGD PFV Valle Oeste II	45.2	18.2	-59.83 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.0	10.5	-5.00 %
PMGD PFV Ventisquero	27.1	23.9	-11.75 %
PMGD PFV Venturada	26.6	6.8	-74.56 %
PMGD PFV Verona	8.3	1.5	-82.00 %
PMGD PFV Vicente	9.3	12.7	+36.23 %
PMGD PFV Victoria	50.1	48.9	-2.41 %
PMGD PFV Villa Alegre	18.2	5.1	-71.85 %
PMGD PFV Villa CVE	-	22.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.8	4.9	-37.82 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.4	1.4	-80.76 %
PMGD PFV Villa Prat	11.6	11.6	-0.11 %
PMGD PFV Villa Seca	7.6	1.5	-80.79 %
PMGD PFV Villa Solar	9.7	1.7	-82.37 %
PMGD PFV Violeta	27.2	11.6	-57.23 %
PMGD PFV Vituco 2B	13.0	0.9	-92.74 %
PMGD PFV Viñas del Sol	20.9	2.9	-86.19 %
PMGD PFV Yahutela	20.4	20.6	+0.93 %
PMGD PFV Ñilhue	3.6	4.6	+25.69 %
PMGD PFV Ñiquén	14.2	2.2	-84.72 %
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 Gabardo del Verano	18.9	22.3	+18.46 %
PMGD PFV Gabriela	52.2	51.3	-1.76 %
PMGD PFV Girasoles	7.7	2.1	-73.51 %
PMGD PFV Granada	43.1	6.7	-84.39 %
PMGD PFV Granate	51.1	24.8	-51.40 %
PMGD PFV Guadalaio	7.6	5.3	-30.25 %
PMGD PFV Guadalupe	21.1	29.9	+41.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	31.3	11.8	-62.33 %
PMGD PFV Guarana	8.2	1.4	-83.21 %
PMGD PFV Génova	43.1	14.9	-65.51 %
PMGD PFV Helios	6.9	7.6	+10.89 %
PMGD PFV Hijuela 4	5.4	0.9	-83.61 %
PMGD PFV Homero	10.8	9.0	-16.76 %
PMGD PFV Hormiga	8.3	7.4	-10.68 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-91.38 %
PMGD PFV Huape	5.7	1.7	-70.73 %
PMGD PFV Huaquelon	42.0	8.9	-78.89 %
PMGD PFV Huigan	33.7	13.5	-60.11 %
PMGD PFV Hurtado	11.5	11.1	-3.59 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	18.6	6.6	-64.43 %
PMGD PFV Idahue del Verano	6.3	2.6	-58.86 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.1	11.9	-34.53 %
PMGD PFV Independencia	8.6	10.5	+22.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.8	11.8	-33.80 %
PMGD PFV Jahuel	19.7	24.8	+26.18 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	35.6	30.6	-14.04 %
PMGD PFV Jaururo	8.5	1.3	-85.18 %
PMGD PFV Javiera Carrera	31.6	15.1	-52.26 %
PMGD PFV Jilguero	8.1	7.6	-6.44 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.3	2.8	-36.03 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.5	11.5	+9.90 %
PMGD PFV La Acacia	34.0	3.7	-89.03 %
PMGD PFV La Blanquina	16.8	31.3	+86.88 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.5	2.7	-71.28 %
PMGD PFV La Esperanza II	29.3	3.3	-88.82 %
PMGD PFV La Estancia	7.8	2.9	-62.63 %
PMGD PFV La Foresta	10.1	1.7	-83.23 %
PMGD PFV La Frontera	15.6	2.6	-83.46 %
PMGD PFV La Gamboina	8.7	16.8	+93.09 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	9.7	6.2	-36.28 %
PMGD PFV La Lajuela	17.9	2.6	-85.47 %
PMGD PFV La Ligua	9.6	3.7	-61.88 %
PMGD PFV La Manga	11.4	1.0	-90.87 %
PMGD PFV La Muralla	7.6	2.0	-73.98 %
PMGD PFV La Palma Solar	23.5	6.9	-70.86 %

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	-	17.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
PMGD TER El Nogal	-	16.7	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	37.7	42.7	+13.38 %
PMGD PFV La Perla	7.6	15.1	+99.89 %
PMGD PFV La Vendimia	28.9	16.2	-43.94 %
PMGD PFV La Victoria	28.7	8.5	-70.28 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	5.6	-47.56 %
PMGD PFV Laja Andino	27.7	10.2	-63.34 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.4	1.4	-85.17 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.2	3.7	-10.74 %
PMGD PFV Las Cabras	8.4	0.5	-94.66 %
PMGD PFV Las Cachañas	22.6	19.1	-15.73 %
PMGD PFV Las Catitas	35.4	8.0	-77.50 %
PMGD PFV Las Chacras	9.2	1.1	-88.37 %
PMGD PFV Las Chilcas	29.6	7.0	-76.27 %
PMGD PFV Las Codornices	7.1	3.1	-56.85 %
PMGD PFV Las Golondrinas	15.7	15.7	+0.06 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.0	2.1	-70.14 %
PMGD PFV Las Majadas	37.6	36.9	-1.81 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.4	6.5	-12.04 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	2.9	-71.13 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	9.8	1.1	-88.72 %
PMGD PFV Las Palomas	6.6	2.3	-64.85 %
PMGD PFV Las Perdices	8.3	4.0	-51.45 %
PMGD PFV Las Rojas	10.5	2.6	-75.71 %
PMGD PFV Las Tacas	-	2.1	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	27.2	4.9	-82.10 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.7	4.1	-47.34 %
PMGD PFV Las Torcazas	8.6	1.4	-84.26 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.0	2.6	-62.73 %
PMGD PFV Las Turcas	11.5	0.7	-94.17 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	27.1	12.0	-55.72 %
PMGD PFV Lima	2.9	1.7	-41.92 %
PMGD PFV Linares	30.1	8.0	-73.52 %
PMGD PFV Lingue	9.3	1.1	-88.15 %
PMGD PFV Lipangue	10.1	12.7	+25.94 %
PMGD PFV Liquidambar	28.7	31.2	+8.78 %
PMGD PFV Lirio del Campo	7.1	1.5	-79.41 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	34.9	5.2	-85.19 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	13.3	12.8	-3.77 %
PMGD PFV Llay Llay	31.7	35.5	+12.13 %
PMGD PFV Lloica	12.2	10.7	-12.26 %
PMGD PFV Lluta Solar	8.9	8.6	-3.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.4	-
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	-	10.7	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.8	-
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	-	4.5	-
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	-	8.5	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	15.9	-
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	-	0.3	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11517.1	8075.5	-29.88 %

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 Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Kallpa	Mayor generación real por costo marginal.
PE Taltal	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I GNL	GNP por costo marginal.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1A GNL	GNP por costo marginal.
TER Quintero 1B 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.
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 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Nehuenco 9B GNL	96.0	Indisponible. Causa informada: Fuga aceite de lubricación por circuito en motor de lanzamiento, según IF 2025003940.
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 estatístico 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 Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Guanchoi	100.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
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 a 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	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

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 Cochrane-CCH2		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 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 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.
TER IEM		100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC 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 Nehuencho 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 2025001196.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.64 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:36	Chilquinta	S/E Quilpué transformador N°2 de 110/12 kV y 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de aceite, según SDCF 2025063390.
01:03	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2025063295.
05:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.58 m.s.n.m. y un gasto de 50 MWh.
05:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Malloa - Nueva Malloa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063334.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 0 m3 GN_A, para todas las centrales de Colbun S.A. además se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001196. Cancelado IL 2025001193.
08:10	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2025001197.
08:12	Chilquinta	S/E Quilpué transformador N°2 de 110/12 kV y 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063390.
09:00	STS	S/E Osorno transformador N°2 de 66/23 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de bushing, según SDCF 2025063421.
09:38	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2025063424.
10:16	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2025063451.
11:39	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán paño BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2025063488.
11:46	Transec	S/E Caserones paños J11 y 12 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de comunicaciones, según SICF 2025063204, 2025063205 y 2025063212.
12:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063451.
12:37	CGE - Transmisión	S/E Chivilcán paño BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063488.
13:16	Enel Green Power	C. PFV Chañares sale de servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Coincidente con fuerte sismo en la zona, según IF 2025003930.
13:16	Enlasa	C. PFV Llano de Llampos sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003934.
13:16	Enlasa	S/E Central San Lorenzo 52JT1 del transformador N°1 de 220/12 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003935.
13:16	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte 52JT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 24.6 MW de consumos de Cia. Minera Cerro Negro Norte, según IF 2025003938.
13:16	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador N°4 de 110/13,8 kV; 25 MV interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003936.
13:16	Nexpertia	S/E Cumbre reactores K1Z y K2Z de línea de 500 kV Jadresic 1 y 2, 150 MVAR interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003931.
13:16	Nexpertia	S/E Cumbre reactores K3Z y K4Z de línea de 500 kV Nueva Cardones 1 y 2, 75 MVAR interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003931.
13:16	Interchile	S/E Nueva Cardones reactores K3Z y K6Z de línea de 500 kV Nueva Maitencillo 1 y 2, 75 MVAR interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuerte sismo en la zona, según IF 2025003933.
13:59	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte 52JT1 interrupción cerrado y normalizado consumos, según IF 2025003938.

Hora	Centro de Control	Observación
14:09	Nexpertia	S/E Cumbre reactores K1Z, K2Z, K3Z y KZ4 disponible y en servicio, según IF 2025003931.
14:14	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador N°4 de 110/13,8 kV; 25 MV cerrado, se recupera el 100% de los consumos, según IF 2025003936.
15:04	Nexpertia	S/E Cumbres compensación serie CSK3 de línea de 500 kV Nueva Cardones 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en equipos primarios, según SDCF 2025063582.
15:14	Enlasa	C. PFV Llano de Llampos disponible y en servicio, según IF 2025003934.
15:33	Interchile	S/E Nueva Cardones reactores K3Z y K6Z de línea de 500 kV Nueva Maitencillo 1 y 2, 75 MVAR disponibles y en servicio, según IF 2025003933.
15:58	STS	S/E Osorno transformador N°2 de 66/23 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063421.
16:07	RNE	C. PFV Carrera Pinto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Efectuar revisión por incendio de una cabina de control asociada al alimentador 5, según SDCF 2025063596.
17:11	Enel Generación	C. Atacama TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 65 MW, según IF 2025003937.
17:19	Enlasa	S/E Central San Lorenzo 52JT1 del transformador N°1 de 220/12 kV disponible y en servicio, según IF 2025003935.
17:24	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063424.
17:30	Escuadrón	C. Escuadrón sale del servicio en forma intempestiva con 0,5 MW. Causa informada: Baja presión de aceite de lubricación.
18:00	Transec	S/E Vallenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en los servicios auxiliares, según SICF 2025063591.
18:11	Nexpertia	S/E Cumbres compensación serie CSK3 de línea de 500 kV Nueva Cardones 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063582.
18:21	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063596.
18:21	RNE	C. PFV Carrera Pinto limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198.
18:52	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52JT2, según SDCF 2025063614.
19:00	Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2025001197.
22:00	Engie Generación	C. PE Kallpa con limitación a participar en control primario de frecuencia. Causa informada: Problemas de comunicación con el master Setpoint, según IL 2025001199.
22:43	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. Causa informada: Fuga aceite de lubricación por circuito en motor de lanzamiento, según IF 2025003940.
23:57	Transec	S/E Caserones paños J11 y 12 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063204, 2025063205 y 2025063212.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -575,3 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 750,6 [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.
13:16	CDC	Fuerte sismo grado 6.4 en zona de Atacama.
15:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34,9 [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.
22:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,3 [MW/m]

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	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		
Transec	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		
Transelec	S/E Jadresic abiertos 52 J4 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 2 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	05/06/2025	18:32	06/06/2025	00:35
Transelec	S/E Monte Mina abiertos 52 J17 y 52 J18 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	05/06/2025	18:33	06/06/2025	00:36
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	05/06/2025	19:40	06/06/2025	01:05
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/06/2025	22:45	06/06/2025	06:13
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic abiertos 52 J8 y 52 J12 abiertos por control de transferencias de autotransformador de 500/220 kV y 750 MVA.	06/06/2025	00:38	06/06/2025	11:24
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J8, abierto J7 dejando C. PE Kallpa inyectado hacia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	06/06/2025	11:24	06/06/2025	22:18
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	06/06/2025	16:02	06/06/2025	22:35
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J7 y abiertos J8-J2 dejando C. PE Kallpa inyectado hacia S/E Montemina.	06/06/2025	22:18		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/06/2025	23:04		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/06/2025	17:19	06/06/2025	08:18
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	05/06/2025	17:21	06/06/2025	08:28
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	05/06/2025	20:21	06/06/2025	08:55
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/06/2025	01:08	06/06/2025	08:37
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2025	01:36	06/06/2025	08:18
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	06/06/2025	01:38	06/06/2025	07:08
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	06/06/2025	03:20	06/06/2025	05:46
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	06/06/2025	07:58	06/06/2025	17:20
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/06/2025	21:53		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/06/2025	21:55		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2025	23:42		