

INFORME DIARIO

Domingo 15 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, MM
BESS Alfalfal VR2	105.2	58.9	-44.07 %		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	650.3	538.0	-17.27 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	252.4	-6.17 %	RO	PMG HP Llaquereo	16.4	12.8	-22.04 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	460.9	499.3	+8.33 %		PMG HP MC1	101.4	180.1	+77.58 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	30.1	51.8	+72.39 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	59.7	53.8	-9.81 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.1	+3.36 %		PMG HP Mariposas	72.0	63.9	-11.25 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	272.5	+3.04 %		PMG HP Nalcas	155.7	98.7	-36.63 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	129.6	130.0	+0.31 %	PMG
BESS Coya	619.1	568.9	-8.11 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	36.5	38.4	+5.31 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	29.5	-7.81 %		PMG HP Pulelfu	223.7	174.5	-21.99 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	113.4	-5.54 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	13.9	-72.44 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	118.7	-1.07 %		PMG HP Renaico	102.7	31.2	-69.63 %	PMG, DF
BESS La Cabaña	129.7	248.1	+91.32 %		PMG HP Río Huasco	0.0	22.2	-	PMG
BESS María Elena	72.1	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	65.7	15.5	-76.44 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	552.2	592.0	+7.21 %		PMG PFV Alto del Sol	24.2	5.4	-77.65 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	584.5	184.7	-68.41 %		PMG PFV Antay	42.8	51.8	+21.12 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.4	-6.96 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	211.1	212.7	+0.77 %		PMG PFV Caleu	-	0.0	-	PMG
BESS San Andrés	159.8	199.1	+24.59 %		PMG PFV Caracas II	7.9	20.2	+156.74 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	135.0	-67.88 %		PMG PFV Castilla	9.8	15.3	+56.02 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.3	-85.47 %		PMG PFV Chercan	43.0	30.2	-29.87 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	53.5	34.8	-34.93 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	41.7	49.2	+18.08 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	411.3	-4.78 %		PMG PFV Don Oscar	40.3	30.6	-24.03 %	PMG
HE Angostura	4383.6	3206.0	(*) -26.86 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4623.6	5379.5	+16.35 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	7.0	3.6	-48.79 %	PMG
HE Canutillar	2650.9	2186.0	-17.54 %		PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1187.0	1087.1	-8.42 %	LF, MM	PMG PFV Llançay	10.6	15.6	+46.24 %	PMG
HE Colbún	5772.0	5976.0	+3.53 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	0.8	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE El Toro	3379.1	5551.1	(*) +64.28 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	33.4	29.9	-10.66 %	PMG
HE Los Córdobas	0.0	44.8	GNP	RO	PMG PFV Machicura	6.6	0.6	-90.91 %	PMG
HE Machicura	1859.3	1511.0	-18.73 %	LF	PMG PFV North West	53.5	41.5	-22.53 %	PMG
HE Pangué	2900.0	2744.7	-5.36 %	RO	PMG PFV Palermo	10.0	11.8	+18.18 %	PMG
HE Pehuenche	5446.8	5257.2	-3.48 %	RO	PMG PFV Pataguilla	5.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	863.9	726.5	-15.91 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	4309.9	3157.8	(*) -26.73 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.3	11.6	+2.83 %	PMG
HE Rapel	1626.3	1640.8	+0.89 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.5	+12.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	674.0	719.2	+6.70 %	RO
HP Alfalfal	238.0	309.7	+30.13 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	275.5	237.1	-13.93 %	
HP Carilafquen	144.0	35.8	-75.15 %	
HP Chacabuquito	174.5	195.0	+11.75 %	
HP Chacayes	1017.0	726.9	-28.52 %	
HP Chapiquina	72.0	74.3	+3.15 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	252.0	284.3	+12.81 %	
HP Curillínque	1408.0	1177.9	-16.34 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	133.0	123.0	-7.52 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	93.0	92.2	-0.83 %	
HP Hornitos	245.0	256.6	+4.73 %	
HP Isla	1129.2	885.8	-21.55 %	
HP Itata	360.0	369.0	+2.50 %	RO
HP Juncal	155.0	162.4	+4.77 %	
HP La Confluencia	525.0	413.2	-21.29 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	642.5	-14.34 %	
HP La Mina	227.0	37.3	-83.57 %	DF
HP Laja I	554.4	670.8	+21.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	290.9	+21.21 %	
HP Loma Alta	627.3	474.1	-24.42 %	RO
HP Los Hierros	480.0	457.3	-4.73 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	77.7	+7.88 %	
HP Los Molles	76.9	81.6	+6.05 %	RO
HP Los Quilos	310.0	351.4	+13.35 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	GNP	DF
HP Malalcahuello	0.0	21.4	GNP	
HP Mampil	248.0	198.6	-19.90 %	
HP Mocho	357.9	311.5	-12.97 %	
HP Palmucho	555.7	557.9	+0.40 %	
HP Peuchen	251.0	314.4	+25.26 %	
HP Providencia	168.0	165.5	-1.49 %	DF
HP Pullínque	390.0	370.4	-5.03 %	
HP Puntilla	341.7	337.1	-1.35 %	RO
HP Queltehues	694.9	664.3	-4.40 %	RO, MM
HP Quilleco	919.9	649.0	-29.45 %	
HP Río Picoiquén	456.0	227.5	-50.12 %	
HP Rucatayo	967.2	690.7	-28.59 %	
HP Rucue	2140.8	1776.0	-17.04 %	RO, MM
HP Río Colorado	400.8	98.8	-75.35 %	DF
HP San Andres	121.1	0.0	-100.00 %	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Puerto Seco	63.0	64.0	+1.52 %	PMG
PMG PFV Quilmo	18.1	1.2	-93.46 %	PMG
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	22.4	-	PMG
PMG PFV SDGx01	1.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	49.0	44.7	-8.68 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	6.5	7.0	+8.37 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	7.3	8.0	+10.06 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	9.7	10.7	+10.56 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER CMPC Tissue	-	81.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.2	83.7	-29.19 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	57.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	14.2	-	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	5209.0	4844.0	-7.01 %	RO
TER Angamos-ANG2	5029.5	4984.3	-0.90 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	101.5	-82.38 %	
TER Arauco MAPA	960.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3024.9	3263.2	+7.88 %	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	9.7	-95.96 %	
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	333.4	-39.75 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	117.0	-2.50 %	
TER Campiche	3486.9	4231.0	+21.34 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	631.2	-22.07 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	69.6	111.9	+60.86 %	
HP Volcán	121.5	121.2	-0.27 %	RO
PE ANTOFAGASTA	2476.5	1772.6	-28.42 %	P
PE Alena	704.4	507.6	-27.94 %	
PE Atacama	697.9	343.2	-50.82 %	
PE Aurora	1333.6	1348.2	+1.09 %	
PE Cabo Leones 1	492.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 2	303.9	282.4	-7.07 %	
PE Cabo Leones 3	446.3	0.0	-100.00 %	
PE Calama	938.4	1139.0	+21.39 %	
PE Campo Lindo	671.3	466.6	-30.50 %	RO
PE Canela	64.4	37.2	-42.30 %	
PE Canela 2	210.4	172.4	-18.07 %	
PE Cardonal	585.2	638.4	+9.09 %	
PE Cerro Tigre	962.4	917.4	-4.68 %	
PE Ckhúri	-	0.0	-	
PE Cuel	253.5	175.1	-30.92 %	LF
PE El Arrayán	195.0	93.6	-52.01 %	
PE El Maitén	53.8	24.9	-53.79 %	
PE Horizonte Norte	2861.0	2750.6	-3.86 %	P
PE Horizonte Sur	3556.7	1648.1	(*) -53.66 %	P
PE Kallpa	1156.2	3863.7	(*) +234.18 %	RO
PE La Cabaña	459.3	340.5	-25.86 %	
PE La Estrella	770.0	935.7	+21.53 %	
PE La Flor	176.9	131.8	-25.48 %	
PE Lebu	23.3	0.5	-97.94 %	
PE Llanos del Viento	429.0	983.3	+129.21 %	
PE Lomas de Duquenco	354.4	362.8	+2.37 %	RO
PE Los Buenos Aires	169.0	98.6	-41.68 %	LF
PE Los Cerrillos	790.7	836.1	+5.74 %	
PE Los Cururos	25.9	166.8	+544.59 %	LF
PE Los Olmos	879.4	693.8	-21.11 %	
PE Malleco Norte	545.7	663.1	+21.52 %	
PE Malleco Sur	549.9	668.2	+21.51 %	
PE Manantiales	477.9	498.7	+4.36 %	
PE Mesamavida	575.9	290.5	-49.55 %	
PE Monte Redondo	181.9	154.8	-14.88 %	
PE Negrete	168.4	172.0	+2.18 %	
PE Puelche Sur	1944.5	2047.1	+5.28 %	
PE Punta Colorada	0.3	1.4	+373.33 %	
PE Punta Palmeras	0.0	228.7	GNP	
PE Punta Sierra	357.6	293.3	-17.99 %	
PE Punta de Talca	140.3	117.7	-16.10 %	P
PE Renaico	388.0	304.2	-21.59 %	
PE Renaico II	620.3	609.1	-1.81 %	LF
PE San Gabriel	906.4	635.6	-29.88 %	
PE San Juan	1056.4	561.2	-46.88 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	15.0	23.9	+58.89 %	
TER Cholguán	211.0	185.5	-12.09 %	DF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4663.8	5039.8	+8.06 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	879.7	GNP	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1110.5	+125.71 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	71.2	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	263.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	7.0	GNP	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	177.5	GNP	
TER El Peñón	0.0	62.4	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
TER Energía Pacífico	374.4	339.8	-9.23 %	RO
TER Escuadrón	17.7	17.0	-4.07 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2175.7	2333.2	+7.24 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2114.2	2403.2	+13.67 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2646.0	2760.1	+4.31 %	RO
TER Guacolda 4	2650.2	2754.2	+3.92 %	RO
TER Guacolda 5	2633.2	2752.4	+4.52 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Kelar Diésel	0.0	274.1	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	423.3	487.9	+15.26 %	RO
TER Lautaro II	353.3	416.3	+17.85 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Matías	892.8	528.2	-40.83 %	LF
PE San Pedro	452.5	358.9	-20.69 %	
PE San Pedro 2	648.9	518.7	-20.06 %	
PE Sarco	533.1	312.8	-41.33 %	
PE Sierra Gorda Este	1265.1	1290.2	+1.98 %	RO
PE Talinay Oriente	151.5	91.6	-39.55 %	
PE Talinay Poniente	155.6	79.0	-49.24 %	
PE Taltal	335.8	1047.5	+211.95 %	
PE Tchamma	1775.9	1447.8	-18.48 %	
PE Tolpan Sur	324.6	216.2	-33.40 %	
PE Totoral	84.4	53.7	-36.37 %	RO
PE Ucuquer 2	156.2	157.8	+1.02 %	
PE Valle de los Vientos	591.8	581.0	-1.83 %	
PFV Almeyda	332.6	313.2	-5.82 %	RO
PFV Andes Solar	136.8	127.7	-6.67 %	
PFV Andes Solar II-A	153.7	411.3	+167.52 %	
PFV Andes Solar II-B	78.4	121.0	+54.49 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	110.5	439.5	+297.82 %	
PFV Atacama Solar II	802.3	718.2	-10.48 %	
PFV Azabache	324.3	358.4	+10.52 %	DF
PFV Bolero	816.7	702.7	-13.96 %	
PFV CEME 1	2504.9	1872.0	-25.27 %	LF
PFV Campos del Sol	2141.1	1872.9	-12.53 %	LF, DF
PFV Capricornio	149.1	87.4	-41.39 %	
PFV Carrera Pinto	364.3	320.2	-12.11 %	LF
PFV Cerro Dominador	581.9	589.1	+1.24 %	LF
PFV Chañares	161.6	179.7	+11.17 %	
PFV Conejo	552.6	540.1	-2.27 %	
PFV Coya	394.0	299.3	-24.04 %	
PFV Desierto de Atacama	1143.1	1107.1	-3.15 %	P
PFV Diego de Almagro	128.2	82.3	-35.82 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	1128.3	1122.5	-0.51 %	
PFV Domeyko	717.1	647.1	-9.77 %	
PFV Don Humberto	132.7	149.7	+12.80 %	
PFV Doña Antonia	167.5	126.0	-24.79 %	
PFV Doña Carmen	27.3	45.4	+66.43 %	
PFV El Aguila	9.7	11.6	+19.79 %	
PFV El Manzano	68.0	163.7	+140.93 %	
PFV El Pelicano	429.6	431.1	+0.35 %	
PFV El Romero	877.4	823.9	-6.10 %	
PFV Elena	407.4	280.8	-31.07 %	LF
PFV Finis Terrae	1332.2	1657.7	+24.43 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	682.5	668.2	-2.10 %	RO
PFV Guanchoi	719.3	802.8	+11.60 %	RO, LF
PFV Huatacondo	424.9	366.8	-13.68 %	
PFV Jama	368.9	224.1	-39.25 %	
PFV Javiera	314.9	330.9	+5.10 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Loma Los Colorados II	535.9	286.0	-46.63 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	20.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	509.0	GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	242.9	44.0	-81.87 %	
TER Mejillones-CTA	3460.9	3306.0	-4.47 %	
TER Mejillones-CTH	3360.3	3198.1	-4.83 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3912.0	4097.9	+4.75 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6737.4	4477.0	(*) -33.55 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	59.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	482.1	-60.61 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	1189.7	2539.0	(*) +113.41 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	4626.8	4303.0	-7.00 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	535.4	+31.22 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	1592.0	(*) GNP	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Cruz Solar	322.4	323.7	+0.41 %	
PFV La Huayca II	130.0	74.8	-42.45 %	
PFV La Huella	275.6	286.2	+3.85 %	
PFV La Silla	6.0	6.2	+2.50 %	
PFV Lalackama	39.0	173.8	+345.51 %	
PFV Lalackama II	20.6	50.6	+145.72 %	
PFV Las Salinas	1580.4	1185.4	-24.99 %	
PFV Leyda	429.1	151.6	-64.67 %	P
PFV Llano de Llampos	439.2	466.3	+6.16 %	
PFV Los Loros	263.2	256.3	-2.64 %	
PFV Luz del Norte	799.4	686.7	-14.09 %	LF
PFV Malgarida	1091.0	1055.3	-3.27 %	RO
PFV María Elena	192.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	239.8	135.5	-43.50 %	
PFV Nuevo Quillagua	76.9	594.2	+672.29 %	
PFV Nuevo Quillagua II	130.7	218.6	+67.28 %	
PFV Pampa Camarones	36.5	42.1	+15.26 %	
PFV Pampa Solar Norte	309.6	342.0	+10.48 %	
PFV Pampa Tigre	619.4	643.3	+3.85 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.5	40.7	+0.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	101.5	81.6	-19.64 %	
PFV Quilapilun	206.8	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	807.0	808.3	+0.15 %	LF
PFV Salvador	51.6	17.7	-65.70 %	RO
PFV San Andres	36.8	7.3	-80.18 %	LF
PFV San Pedro	637.0	530.5	-16.73 %	
PFV Santa Isabel	957.6	842.5	-12.02 %	
PFV Santiago	181.6	158.0	-12.98 %	
PFV Sol de Lila	129.6	74.5	-42.50 %	LF
PFV Sol de los Andes	616.6	482.4	-21.77 %	
PFV Sol del Desierto	1341.8	1084.0	-19.21 %	
PFV Taira	1660.0	927.4	-44.13 %	RO
PFV Tamango	1.6	3.3	+107.50 %	
PFV Tamarico Etapa 2	390.3	830.9	+112.88 %	
PFV Tamaya Solar	36.7	348.9	+851.38 %	
PFV Uribe Solar	298.9	148.5	-50.33 %	
PFV Usya	180.6	169.8	-6.02 %	
PFV Valle Escondido	582.0	506.3	-13.01 %	LF
PFV Valle del Sol	817.9	945.0	+15.55 %	
PFV Willka	664.3	504.0	-24.13 %	
PMG Cauquenes	26.7	1.5	-94.23 %	PMG
PMG HP Aillin	12.1	11.6	-3.80 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.7	6.0	-76.69 %	PMG, RO, DF
PMG HP Callao	19.7	30.7	+56.06 %	PMG
PMG HP Carena	161.1	119.9	-25.57 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	38.4	35.7	-7.03 %	PMG
PMG HP Corrales	34.7	5.4	-84.43 %	PMG
PMG HP Correntoso	168.0	66.4	-60.48 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	2467.2	2756.0	+11.70 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	4420.4	4599.4	+4.05 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	1725.6	1858.8	+7.72 %	
TER San Isidro II Gas Arg	5089.9	6202.7	+21.86 %	
TER San Javier 1	0.0	14.9	GNP	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
TER Santa Fe	1360.4	1522.5	+11.92 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	197.4	-45.20 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	1059.0	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	1064.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	132.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	52.5	209.0	+298.04 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6205.8	6169.7	-0.58 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	129.3	GNP	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	7.6	GNP	DF
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.0	209.6	-56.24 %	
TER Viñales	526.3	515.2	-2.12 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	155.4	GNP	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225570.9	221570.2	-1.77 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.4	11.9	+173.79 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	22.5	+3.04 %
PMGD HP Arrayán	-	2.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.5	54.4	-24.91 %
PMGD HP Boquiamargo	6.0	3.1	-48.53 %
PMGD HP Bureo	36.4	32.2	-11.51 %
PMGD HP Caliboro	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavancho	0.0	42.2	-
PMGD HP Chanleufu II	79.2	77.7	-1.90 %
PMGD HP Collil	96.3	162.7	+68.91 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.5	4.5	-40.62 %
PMGD HP Cumpeo	62.4	67.3	+7.80 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	75.4	+6.44 %
PMGD HP Dongo	76.9	115.5	+50.05 %
PMGD HP Donguil	5.6	2.7	-51.98 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.4	0.4	-0.00 %
PMGD HP El Agrio	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.1	-
PMGD HP El Atajo	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.4	53.4	-0.13 %
PMGD HP El Colorado	23.3	27.4	+17.60 %
PMGD HP El Diuto	33.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Galpón	21.7	12.0	-44.94 %
PMGD HP El Llano	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Toro N°2	22.1	23.7	+7.46 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.1	4.5	-81.35 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	52.1	92.5	+77.52 %
PMGD HP La Bifurcada	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	8.2	9.4	+14.72 %
PMGD HP La Montaña II	12.4	12.1	-2.46 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	71.2	16.5	-76.86 %
PMGD HP Las Vertientes	38.8	39.6	+1.99 %
PMGD HP Los Bajos	96.4	103.3	+7.19 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	42.6	+110.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	5.1	10.0	+95.87 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.1	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	4.3	-
PMGD PFV Lo Miguel	9.5	16.0	+68.14 %
PMGD PFV Lo Miranda	3.0	5.4	+81.44 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.4	4.4	+83.75 %
PMGD PFV Lockma	59.9	55.5	-7.36 %
PMGD PFV Loica	4.3	0.3	-93.93 %
PMGD PFV Loma Tendida	0.9	3.3	+291.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	4.1	2.2	-46.45 %
PMGD PFV Loncura	7.3	22.1	+204.26 %
PMGD PFV Loreto	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Baños	3.0	2.9	-1.41 %
PMGD PFV Los Cisnes	6.1	14.5	+138.32 %
PMGD PFV Los Gorriones	1.2	0.3	-75.65 %
PMGD PFV Los Jotes	2.1	4.6	+114.08 %
PMGD PFV Los Lagos	2.7	2.6	-3.32 %
PMGD PFV Los Libertadores	4.8	26.9	+460.42 %
PMGD PFV Los Lirios	7.3	19.5	+169.24 %
PMGD PFV Los Magnolios	3.1	3.8	+25.08 %
PMGD PFV Los Molinos	11.0	28.5	+158.91 %
PMGD PFV Los Morros I	0.8	2.9	+264.56 %
PMGD PFV Los Nogales	8.7	23.4	+169.55 %
PMGD PFV Los Paltos	1.6	3.3	+108.12 %
PMGD PFV Los Patos	1.7	0.3	-81.18 %
PMGD PFV Los Perales	1.1	10.5	+870.88 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	2.2	2.9	+30.32 %
PMGD PFV Los Tilos	2.8	7.9	+183.51 %
PMGD PFV Los Tordos	8.2	0.6	-93.29 %
PMGD PFV Luce Solar	1.5	3.4	+124.00 %
PMGD PFV Luders	2.5	8.2	+229.20 %
PMGD PFV Lumbreras	1.1	5.4	+371.05 %
PMGD PFV Luna	1.3	3.1	+141.54 %
PMGD PFV Luna del Norte	5.5	8.6	+55.92 %
PMGD PFV Macao	4.7	19.7	+316.03 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.2	6.7	-6.65 %
PMGD PFV Maikono	1.5	5.5	+261.84 %
PMGD PFV Maimalcán	6.4	23.1	+261.85 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.8	3.9	+3.96 %
PMGD PFV Malaquita II	48.7	49.3	+1.25 %
PMGD PFV Malinke	1.9	5.1	+167.19 %
PMGD PFV Malloco	1.3	5.8	+329.10 %
PMGD PFV Malvilla	3.5	6.6	+86.12 %
PMGD PFV Manao	2.0	5.9	+193.50 %
PMGD PFV Mandinga	6.4	13.9	+119.37 %
PMGD PFV Marambio	1.8	4.8	+169.66 %
PMGD PFV Marañón	62.7	55.9	-10.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	19.4	12.5	-35.59 %
PMGD HP Los Morros	17.7	13.9	-21.73 %
PMGD HP Los Padres	10.6	11.5	+8.61 %
PMGD HP Los Portones	16.9	2.6	-84.75 %
PMGD HP MSA-I	28.9	2.4	-91.53 %
PMGD HP Maisán	3.4	0.7	-78.49 %
PMGD HP Mallarauco	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.1	-
PMGD HP Melo	33.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.6	2.9	-47.87 %
PMGD HP Muchi	7.3	7.3	+0.00 %
PMGD HP Munilque	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.9	7.3	-18.12 %
PMGD HP Palmar	192.0	105.9	-44.83 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.3	16.9	+26.83 %
PMGD HP Pichilonco	16.2	12.8	-20.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	7.3	1.2	-83.23 %
PMGD HP Quillaileo	9.5	9.0	-6.04 %
PMGD HP Reca	23.5	23.8	+1.08 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	17.5	17.6	+0.84 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	17.3	1.4	-92.05 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	10.9	7.8	-28.14 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	2.8	-59.38 %
PMGD HP Trailelfú	15.2	1.2	-92.00 %
PMGD HP Tranca del Toro	19.6	1.5	-92.56 %
PMGD HP Tranquil	51.7	61.4	+18.70 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-0.10 %
PMGD PE El Arrebol	79.6	81.3	+2.10 %
PMGD PE El Nogal	72.8	102.1	+40.25 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	20.2	10.3	-49.02 %
PMGD PE Lebu III	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	121.9	4.1	-96.62 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.7	30.9	+359.67 %
PMGD PFV Albatros	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albor Solar	13.5	2.2	-83.70 %
PMGD PFV Alcaldesa	16.4	2.6	-83.90 %
PMGD PFV Alcon Solar	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	1.6	5.4	+228.22 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.6	-
PMGD PFV Alhué	6.3	10.4	+65.82 %
PMGD PFV Alianza	22.5	19.1	-15.48 %
PMGD PFV Alicahue	3.0	3.4	+12.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	15.4	9.8	-36.23 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.2	2.5	-21.60 %
PMGD PFV Margarita X	5.4	6.3	+16.54 %
PMGD PFV Marín	2.7	5.6	+112.45 %
PMGD PFV María Dolores	26.4	4.1	-84.43 %
PMGD PFV María Pinto	2.2	6.3	+185.14 %
PMGD PFV Meco Chillán	16.0	2.5	-84.29 %
PMGD PFV Meli	2.0	26.8	+1248.24 %
PMGD PFV Membrillo	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.3	7.5	+129.24 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	2.5	2.3	-9.64 %
PMGD PFV Mitchi	31.0	54.6	+76.19 %
PMGD PFV Montt	1.6	3.8	+134.38 %
PMGD PFV Mora	-	4.4	-
PMGD PFV Mostazal	7.9	18.5	+134.43 %
PMGD PFV Moya	7.1	3.2	-54.54 %
PMGD PFV Mutupín	20.7	1.6	-92.46 %
PMGD PFV Nahuén	10.0	19.0	+90.20 %
PMGD PFV Nan	1.5	13.9	+837.70 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.3	7.1	+468.80 %
PMGD PFV Newentun	10.1	5.5	-45.84 %
PMGD PFV Nihue	3.2	4.4	+38.05 %
PMGD PFV Norte Chico	1.4	2.6	+85.00 %
PMGD PFV Ocoa	3.2	7.6	+137.19 %
PMGD PFV Olivia	6.2	7.7	+23.92 %
PMGD PFV Olivier	5.7	7.5	+31.75 %
PMGD PFV Olivillo	6.4	12.8	+100.00 %
PMGD PFV Orion	5.7	0.6	-89.38 %
PMGD PFV Orquidea Solar	4.6	3.8	-18.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	15.6	23.7	+52.02 %
PMGD PFV Ovejería	15.3	13.1	-14.64 %
PMGD PFV PAS1	62.3	63.4	+1.78 %
PMGD PFV PSF El Peral	4.6	13.9	+203.49 %
PMGD PFV PSF Horizonte	2.8	9.8	+256.16 %
PMGD PFV PVP La Rosa	3.9	5.4	+38.42 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.4	0.3	-91.81 %
PMGD PFV Pachira	18.0	1.1	-94.06 %
PMGD PFV Paillihue	28.4	8.3	-70.68 %
PMGD PFV Paine	56.1	57.0	+1.62 %
PMGD PFV Palto Sunlight	4.7	15.1	+219.96 %
PMGD PFV Pama	6.3	2.1	-66.35 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.1	0.0	-99.67 %
PMGD PFV Panquehue II	16.6	30.0	+80.68 %
PMGD PFV Paraguay	3.7	1.2	-68.92 %
PMGD PFV Paranal	11.5	10.9	-5.39 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	5.8	0.2	-96.02 %
PMGD PFV Parque Curicura	5.1	6.7	+30.21 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.2	4.2	-83.92 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	12.5	27.7	+122.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.9	39.4	+58.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	4.5	10.5	+134.68 %
PMGD PFV Alto Solar	1.5	3.6	+142.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.5	2.6	+72.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	8.7	8.4	-2.66 %
PMGD PFV Amparo del Sol	6.7	6.3	-5.52 %
PMGD PFV Anakena	16.4	33.9	+106.33 %
PMGD PFV Ancahual	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	2.3	2.4	+1.29 %
PMGD PFV Argomedo	8.0	6.6	-17.38 %
PMGD PFV Arica	18.3	46.7	+154.54 %
PMGD PFV Ariztía	1.5	4.2	+186.99 %
PMGD PFV Armazones	29.9	26.1	-12.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	2.4	10.1	+319.58 %
PMGD PFV Astillas	41.4	51.4	+24.06 %
PMGD PFV Avel Solar	23.9	3.4	-85.83 %
PMGD PFV Avellano	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	8.3	12.2	+46.82 %
PMGD PFV Axel Solar	3.9	8.3	+113.70 %
PMGD PFV Ayla	8.6	40.4	+369.57 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	2.6	4.2	+61.48 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	6.8	19.0	+179.26 %
PMGD PFV Bellavista	6.2	2.5	-59.02 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	4.0	11.9	+200.25 %
PMGD PFV Berrueco	18.9	3.5	-81.68 %
PMGD PFV Blu	9.4	1.3	-86.02 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	9.5	27.9	+194.83 %
PMGD PFV Bulnes	22.3	5.1	-77.13 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.3	1.5	-76.07 %
PMGD PFV Bérghamo	2.4	2.2	-9.09 %
PMGD PFV CE Caldera	40.1	45.4	+13.25 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.5	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	7.6	16.1	+113.51 %
PMGD PFV Cabilsol	5.2	4.7	-8.35 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	3.4	-92.60 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	52.6	51.1	-2.91 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.4	-
PMGD PFV Calama	61.3	61.4	+0.13 %
PMGD PFV Calle Larga	2.0	2.0	-2.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.1	10.1	+7646.15 %
PMGD PFV Canelillo	3.1	3.9	+24.04 %
PMGD PFV Canesa	1.7	3.5	+103.53 %
PMGD PFV Canquén	1.9	0.7	-60.43 %
PMGD PFV Cantera	3.4	4.3	+25.95 %
PMGD PFV Cantillana	4.3	17.8	+318.08 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.7	2.6	+54.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	4.4	16.8	+280.91 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	38.2	+190.19 %
PMGD PFV Parque Nancagua	10.2	7.8	-23.82 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.1	1.5	-92.63 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	3.7	3.5	-5.38 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.9	0.4	-92.76 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	6.5	0.7	-89.08 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	5.1	15.6	+205.49 %
PMGD PFV Pastrán	15.5	33.2	+114.63 %
PMGD PFV Patagua	7.5	21.4	+184.80 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	4.6	19.8	+329.22 %
PMGD PFV Pedreros	2.2	5.6	+155.45 %
PMGD PFV Pegasus	5.8	0.7	-87.22 %
PMGD PFV Pellin	3.7	0.0	-99.73 %
PMGD PFV Pelumpen	0.6	2.3	+265.62 %
PMGD PFV Penaflor	4.1	19.7	+379.81 %
PMGD PFV Pencahue	14.5	0.8	-94.62 %
PMGD PFV Pencahue Este	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	8.7	14.5	+66.09 %
PMGD PFV Pequen	2.0	2.0	-1.48 %
PMGD PFV Peralillo	4.7	0.2	-96.60 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	16.0	+492.56 %
PMGD PFV Pesaro	4.4	4.7	+7.99 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	4.7	0.3	-94.71 %
PMGD PFV Picunche	5.2	36.7	+602.87 %
PMGD PFV Piduco	4.8	0.4	-91.19 %
PMGD PFV Pilpilen	1.2	1.6	+32.50 %
PMGD PFV Piquero	8.8	29.0	+228.31 %
PMGD PFV Pirque	1.3	3.3	+156.15 %
PMGD PFV Pitotoy	1.8	2.8	+58.43 %
PMGD PFV Pitra	4.0	7.0	+74.44 %
PMGD PFV Placilla	12.7	5.7	-54.81 %
PMGD PFV Playerito	8.3	0.5	-93.97 %
PMGD PFV Playero	7.6	0.5	-93.54 %
PMGD PFV Playeron	7.3	0.6	-92.46 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	7.9	13.5	+70.20 %
PMGD PFV Plomo Verano	1.4	5.4	+282.14 %
PMGD PFV Población	1.3	2.1	+57.69 %
PMGD PFV Pocillas	7.9	0.5	-94.19 %
PMGD PFV Pomuyeto	6.2	0.3	-94.84 %
PMGD PFV Portezuelo	5.1	3.3	-35.55 %
PMGD PFV Pretty Field	4.4	7.9	+77.83 %
PMGD PFV Puangue	3.7	9.2	+147.57 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	2.3	3.0	+31.74 %
PMGD PFV Pueblo Seco	20.3	5.2	-74.23 %
PMGD PFV Puelche	7.1	1.9	-72.82 %
PMGD PFV Puente Solar	1.1	5.3	+401.89 %
PMGD PFV Pullalli	2.0	5.8	+187.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	11.6	10.3	-11.18 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	3.9	14.6	+272.89 %
PMGD PFV Casuto	1.8	2.9	+60.00 %
PMGD PFV Catemu	1.3	4.9	+274.62 %
PMGD PFV Cato Solar	6.2	0.6	-89.71 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	54.3	55.3	+1.86 %
PMGD PFV Cauquenes	7.9	0.3	-95.96 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	6.7	18.5	+175.86 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.2	4.7	+49.21 %
PMGD PFV Centauro Solar	18.1	9.9	-45.24 %
PMGD PFV Cetus	2.0	3.2	+65.13 %
PMGD PFV Chacabuco	9.9	13.1	+32.63 %
PMGD PFV Chacaico	20.7	10.1	-51.30 %
PMGD PFV Chalinga	1.9	3.6	+89.89 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	38.3	-
PMGD PFV Champa	3.8	14.4	+277.63 %
PMGD PFV Chancon	3.5	8.1	+132.57 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.2	16.3	+0.56 %
PMGD PFV Chequen Solar	6.0	11.8	+98.99 %
PMGD PFV Chicauma Verano	5.4	25.1	+362.36 %
PMGD PFV Chilener	0.0	0.2	-
PMGD PFV Chillán Huambali	6.0	1.4	-76.62 %
PMGD PFV Chimbarongo	1.4	4.5	+220.79 %
PMGD PFV Chinchorro	15.3	30.3	+97.57 %
PMGD PFV Cholguan	4.6	1.5	-68.35 %
PMGD PFV Chuchiñi	4.1	3.7	-11.11 %
PMGD PFV Cintac	0.0	3.5	-
PMGD PFV Cipres	13.4	0.2	-98.28 %
PMGD PFV Citrino	1.7	5.0	+196.47 %
PMGD PFV Ckilir	64.1	60.7	-5.20 %
PMGD PFV Clementina	4.0	12.9	+224.87 %
PMGD PFV Cocharcas	5.2	0.6	-87.69 %
PMGD PFV Cocinillas	2.8	3.6	+27.30 %
PMGD PFV Coinco	2.7	10.5	+286.40 %
PMGD PFV Colchagua	3.2	1.3	-60.69 %
PMGD PFV Colibri	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	8.9	12.0	+34.64 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.5	8.0	+217.53 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	5.2	+302.31 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	3.8	+47.64 %
PMGD PFV Cordillerilla	2.5	0.1	-94.69 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	30.7	3.9	-87.34 %
PMGD PFV Covadonga	52.7	54.3	+3.17 %
PMGD PFV Coyunche	6.6	1.3	-79.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	2.7	7.6	+182.96 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	43.5	32.1	-26.20 %
PMGD PFV Queltehue	2.6	2.0	-23.66 %
PMGD PFV Quemados	4.8	17.0	+254.79 %
PMGD PFV Quetena	51.1	49.2	-3.66 %
PMGD PFV Quillay	2.0	6.7	+241.12 %
PMGD PFV Quilmo Solar	11.2	2.1	-80.94 %
PMGD PFV Quinantu	6.6	0.4	-93.86 %
PMGD PFV Quinta	2.5	3.7	+43.70 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	8.5	1.3	-84.53 %
PMGD PFV RDCL SAN	4.3	15.8	+268.53 %
PMGD PFV REN	16.4	4.2	-74.38 %
PMGD PFV RLA	1.5	3.7	+143.33 %
PMGD PFV Ranguil	2.8	0.4	-85.56 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.3	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	0.4	-95.69 %
PMGD PFV Rauquen	2.2	6.7	+202.71 %
PMGD PFV Rcu	4.3	5.0	+15.74 %
PMGD PFV Recoleta	9.9	25.3	+155.41 %
PMGD PFV Rengo	7.5	10.1	+33.29 %
PMGD PFV Rexner	0.0	2.6	-
PMGD PFV Rimini	14.9	16.8	+12.46 %
PMGD PFV Rinconada	6.9	11.9	+73.15 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	12.7	12.0	-5.36 %
PMGD PFV Rinconada Norte	2.4	4.0	+69.20 %
PMGD PFV Rodeo	1.6	3.0	+87.97 %
PMGD PFV Roma	3.4	2.3	-33.53 %
PMGD PFV Romeria	3.4	1.7	-50.89 %
PMGD PFV Rosario	1.3	4.8	+260.61 %
PMGD PFV Rovián	3.0	4.7	+55.00 %
PMGD PFV Rucapaine	4.5	17.3	+280.84 %
PMGD PFV Río Peuco	1.0	0.2	-78.14 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	13.1	+278.84 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.1	0.3	-94.54 %
PMGD PFV SDSI	7.7	1.2	-84.94 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	1.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	5.3	23.8	+344.94 %
PMGD PFV SGT Tucapel	13.9	4.4	-68.33 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	2.0	3.5	+72.14 %
PMGD PFV SP Malloa	2.3	2.2	-3.88 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	1.4	5.6	+291.55 %
PMGD PFV Salerno Solar	2.6	4.0	+53.03 %
PMGD PFV Samo Bajo	4.1	7.1	+73.66 %
PMGD PFV San Alberto	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	7.0	-
PMGD PFV San Camilo	2.2	6.2	+186.89 %
PMGD PFV San Carlos	6.1	0.4	-93.56 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	0.5	-52.34 %
PMGD PFV San Emilio I	1.8	0.9	-52.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	2.3	0.0	-98.26 %
PMGD PFV Cruz	2.3	7.4	+217.24 %
PMGD PFV Curacavi	1.6	8.8	+465.41 %
PMGD PFV Curaco	5.4	32.6	+501.48 %
PMGD PFV Cuz Cuz	4.3	3.2	-25.29 %
PMGD PFV Dadinco	6.3	1.8	-72.07 %
PMGD PFV Darlín	4.9	13.9	+183.06 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.9	47.6	-8.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.6	3.8	+141.67 %
PMGD PFV Don Enrique	16.9	33.9	+100.24 %
PMGD PFV Don Eugenio	2.5	3.6	+42.91 %
PMGD PFV Don Jorge	4.7	2.0	-57.20 %
PMGD PFV Don Mariano	2.2	2.5	+13.96 %
PMGD PFV Don Martín	6.6	1.0	-84.76 %
PMGD PFV Don Matías	3.0	1.5	-50.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	6.5	3.4	-48.23 %
PMGD PFV Don Simón	3.7	12.1	+224.33 %
PMGD PFV Doña Igna	2.5	7.0	+183.33 %
PMGD PFV Doña Regina	7.3	1.2	-83.07 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	6.3	-
PMGD PFV Doñihue	3.3	27.4	+730.30 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.9	0.4	-98.40 %
PMGD PFV EA SF Graneros	1.0	5.0	+422.11 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	3.4	3.8	+10.53 %
PMGD PFV Ea Maitén	3.9	0.3	-91.84 %
PMGD PFV Eclipse	8.4	14.2	+68.81 %
PMGD PFV El Boco	11.2	13.9	+23.84 %
PMGD PFV El Caiquén	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cardenal	2.6	3.9	+49.24 %
PMGD PFV El Carpintero	31.7	1.0	-96.78 %
PMGD PFV El Castaño	9.1	10.3	+13.31 %
PMGD PFV El Cernicalo	0.6	0.7	+16.67 %
PMGD PFV El Cernicalo II	0.6	0.6	+5.00 %
PMGD PFV El Chercan	5.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	2.1	0.3	-86.19 %
PMGD PFV El Chucao	6.4	0.2	-96.85 %
PMGD PFV El Cuervo	5.7	0.0	-99.65 %
PMGD PFV El Cóndor	0.7	0.3	-61.76 %
PMGD PFV El Divisadero	6.2	9.6	+55.77 %
PMGD PFV El Estero	2.7	2.5	-10.58 %
PMGD PFV El Flamenco	14.5	14.5	-0.24 %
PMGD PFV El Gaviotín	51.4	40.7	-20.79 %
PMGD PFV El Huaso	2.8	6.0	+115.41 %
PMGD PFV El Ingenio	6.5	18.1	+177.91 %
PMGD PFV El Interlocutor	2.9	3.1	+6.60 %
PMGD PFV El Laurel	3.3	9.0	+172.51 %
PMGD PFV El Litre	5.7	14.0	+147.08 %
PMGD PFV El Loro Choroy	4.1	0.0	-99.93 %
PMGD PFV El Mirlo	8.5	13.4	+57.92 %
PMGD PFV El Monte	1.2	4.4	+253.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	2.5	2.8	+13.60 %
PMGD PFV San Isidro	1.2	3.7	+208.33 %
PMGD PFV San José II	8.4	0.5	-94.40 %
PMGD PFV San Pedro	2.8	4.8	+69.64 %
PMGD PFV San Rafael	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	7.8	12.1	+55.38 %
PMGD PFV San Vicente TT	3.6	3.5	-4.68 %
PMGD PFV Sand Solar	0.5	6.9	+1270.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	1.6	4.8	+200.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.4	1.2	-72.44 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.1	4.6	+332.71 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.3	2.6	-19.92 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.4	8.4	+13.24 %
PMGD PFV Santa Clara	4.0	4.4	+9.50 %
PMGD PFV Santa Cruz	12.4	5.6	-54.61 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	7.9	10.0	+26.36 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.3	12.8	+290.33 %
PMGD PFV Santa Ester	7.3	0.5	-93.80 %
PMGD PFV Santa Francisca	17.4	16.8	-3.84 %
PMGD PFV Santa Inés	1.8	4.4	+142.04 %
PMGD PFV Santa Julia	5.2	4.7	-8.93 %
PMGD PFV Santa Laura	4.0	3.3	-18.25 %
PMGD PFV Santa Lucía	9.9	22.3	+124.40 %
PMGD PFV Santa Luisa	6.2	0.4	-93.51 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.9	6.5	+66.28 %
PMGD PFV Santa Pamela	22.8	3.7	-83.78 %
PMGD PFV Santa Rita	5.9	0.5	-91.69 %
PMGD PFV Santa Teresita	5.5	7.8	+43.67 %
PMGD PFV Santuario	2.8	1.0	-63.93 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	3.0	-
PMGD PFV Siete Colores	8.3	10.5	+27.48 %
PMGD PFV Sirimavo	2.3	6.3	+178.41 %
PMGD PFV Sofia	6.1	7.6	+24.27 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	6.1	14.7	+141.78 %
PMGD PFV Sol del Maule	5.6	0.3	-95.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	5.5	8.8	+59.74 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.5	3.5	-35.71 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	11.9	8.5	-28.45 %
PMGD PFV Sunhunter	20.7	30.3	+46.62 %
PMGD PFV Sunray	-	6.6	-
PMGD PFV Tabolango	5.3	23.9	+351.98 %
PMGD PFV Talagante	4.4	16.6	+280.32 %
PMGD PFV Talca	7.4	0.4	-95.14 %
PMGD PFV Talhuén	8.8	9.4	+6.48 %
PMGD PFV Tallado	9.7	24.6	+152.46 %
PMGD PFV Tamarama	41.3	35.2	-14.76 %
PMGD PFV Tamarugo	15.1	14.1	-6.89 %
PMGD PFV Tambo Real	5.4	6.5	+19.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	2.0	5.8	+195.41 %
PMGD PFV El Picurio	1.6	1.4	-10.63 %
PMGD PFV El Pilpen	4.9	6.2	+25.51 %
PMGD PFV El Pitio	0.2	0.3	+45.00 %
PMGD PFV El Piuquen	5.6	1.5	-73.70 %
PMGD PFV El Queltehue	6.8	7.2	+5.59 %
PMGD PFV El Quemado	3.1	4.1	+32.90 %
PMGD PFV El Queule	3.1	5.8	+88.61 %
PMGD PFV El Rayador	25.1	35.9	+43.05 %
PMGD PFV El Reconquistador	6.8	0.6	-91.27 %
PMGD PFV El Resplendor	7.8	9.8	+24.94 %
PMGD PFV El Roble	16.5	12.1	-26.79 %
PMGD PFV El Romeral	9.3	4.2	-54.73 %
PMGD PFV El Salitral	2.7	4.9	+77.37 %
PMGD PFV El Sauce	5.9	5.2	-11.69 %
PMGD PFV El Sharon	3.2	4.1	+27.99 %
PMGD PFV El Tiuke	2.5	0.2	-94.05 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	15.5	1.0	-93.79 %
PMGD PFV El Trébol	1.7	3.2	+92.81 %
PMGD PFV El Turpial	12.6	12.4	-1.51 %
PMGD PFV El Zorzal	4.7	0.2	-95.49 %
PMGD PFV El Ñandú	13.8	14.3	+4.07 %
PMGD PFV Enami Solar	4.6	13.8	+200.65 %
PMGD PFV Encina III	-	14.2	-
PMGD PFV Encino	2.4	3.3	+36.21 %
PMGD PFV Encon	4.6	1.6	-66.09 %
PMGD PFV Erinome	3.7	0.3	-92.14 %
PMGD PFV Escorial del Verano	2.7	4.6	+67.03 %
PMGD PFV Esfena	4.6	5.7	+25.27 %
PMGD PFV Esmeralda	-	1.9	-
PMGD PFV Esperanza	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	5.8	-
PMGD PFV Falcón	-	7.4	-
PMGD PFV Faramalla	2.7	7.8	+190.26 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	6.0	+59.04 %
PMGD PFV Filomena	1.9	2.6	+41.18 %
PMGD PFV Flor del Llano	8.0	0.5	-93.77 %
PMGD PFV Florencia Solar	7.8	20.1	+156.96 %
PMGD PFV Foster	1.4	1.1	-20.98 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	9.7	0.6	-94.35 %
PMGD PFV Francisco	2.5	7.7	+209.21 %
PMGD PFV Fulgor	6.7	2.6	-60.75 %
PMGD PFV Fuster del Verano	5.3	25.4	+381.02 %
PMGD PFV Fénix	6.1	25.1	+314.19 %
PMGD PFV GR Lemu	7.2	0.4	-94.85 %
PMGD PFV GR Peumo	6.1	7.6	+25.66 %
PMGD PFV GR Pitao	6.8	6.8	+0.29 %
PMGD PFV GR Rauli	7.1	0.9	-87.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	8.7	19.9	+128.36 %
PMGD PFV Taruca	2.2	29.9	+1288.37 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	6.8	1.2	-82.57 %
PMGD PFV Tierra	32.0	43.7	+36.35 %
PMGD PFV Tijeral	2.9	9.6	+236.79 %
PMGD PFV Til Til	8.3	5.7	-31.57 %
PMGD PFV Topacio	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	5.3	6.1	+14.29 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	1.3	2.5	+92.97 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	6.7	17.3	+159.19 %
PMGD PFV Trebal	1.4	6.7	+384.17 %
PMGD PFV Trebo	2.6	5.8	+127.34 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.2	0.1	-92.50 %
PMGD PFV Tricahue II	6.8	1.7	-75.59 %
PMGD PFV Trinidad	3.3	3.2	-2.37 %
PMGD PFV Tucuguere	2.2	6.8	+208.64 %
PMGD PFV Turquía	4.3	0.1	-98.38 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.5	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	40.4	50.9	+26.16 %
PMGD PFV Valle Oeste II	0.0	51.8	-
PMGD PFV Valle de la Luna II	6.0	3.7	-37.67 %
PMGD PFV Ventisquero	9.0	4.8	-46.89 %
PMGD PFV Venturada	15.9	3.4	-78.73 %
PMGD PFV Verona	2.2	2.4	+7.66 %
PMGD PFV Vicente	0.9	3.6	+307.95 %
PMGD PFV Victoria	51.2	53.0	+3.43 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.9	0.8	-91.47 %
PMGD PFV Villa CVE	-	14.9	-
PMGD PFV Villa Cruz	1.2	0.3	-75.83 %
PMGD PFV Villa Moscoso	1.1	5.4	+378.57 %
PMGD PFV Villa Prat	3.7	0.1	-97.28 %
PMGD PFV Villa Seca	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	0.2	-93.98 %
PMGD PFV Violeta	3.7	16.1	+333.87 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.7	3.0	-19.35 %
PMGD PFV Viñas del Sol	5.8	16.9	+191.55 %
PMGD PFV Yahutela	6.7	12.6	+88.02 %
PMGD PFV Ñilhue	1.7	1.8	+1.16 %
PMGD PFV Ñiquén	2.1	0.0	-99.05 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	7.2	28.5	+294.18 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	3.0	11.4	+282.15 %
PMGD PFV Gabriela	32.7	30.1	-8.16 %
PMGD PFV Girasoles	1.4	7.2	+397.92 %
PMGD PFV Granada	6.5	0.3	-94.77 %
PMGD PFV Granate	22.4	35.9	+60.33 %
PMGD PFV Guadalaio	1.3	4.9	+276.15 %
PMGD PFV Guadalupe	2.7	5.2	+92.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	4.3	18.3	+322.17 %
PMGD PFV Guarana	3.0	3.6	+17.43 %
PMGD PFV Génova	6.5	12.7	+95.47 %
PMGD PFV Helios	1.6	4.5	+182.91 %
PMGD PFV Hijuela 4	4.0	0.2	-94.70 %
PMGD PFV Homero	3.2	5.0	+55.94 %
PMGD PFV Hormiga	4.0	2.6	-34.68 %
PMGD PFV Hornitos	0.6	0.1	-74.55 %
PMGD PFV Huape	3.0	0.3	-90.37 %
PMGD PFV Huaquelon	15.2	31.5	+107.92 %
PMGD PFV Huigan	4.9	20.3	+312.40 %
PMGD PFV Hurtado	6.8	2.2	-67.21 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	5.5	16.4	+195.49 %
PMGD PFV Idahue del Verano	2.8	1.9	-30.80 %
PMGD PFV Illapel 5X	2.9	3.8	+31.03 %
PMGD PFV Independencia	1.7	6.9	+305.29 %
PMGD PFV Itahue Solar	5.3	0.0	-99.62 %
PMGD PFV Jahuel	4.7	6.3	+36.13 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	9.3	10.9	+17.04 %
PMGD PFV Jaururo	1.7	5.9	+245.29 %
PMGD PFV Javiera Carrera	4.3	14.4	+236.92 %
PMGD PFV Jilguero	1.2	0.6	-47.97 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	0.9	0.4	-55.32 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	1.9	2.9	+53.16 %
PMGD PFV La Acacia	5.1	7.3	+43.73 %
PMGD PFV La Blanquina	4.2	20.6	+393.53 %
PMGD PFV La Chapeana	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	4.2	7.1	+71.08 %
PMGD PFV La Esperanza II	15.4	7.6	-50.58 %
PMGD PFV La Estancia	2.5	7.0	+178.97 %
PMGD PFV La Foresta	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Frontera	8.2	0.7	-91.60 %
PMGD PFV La Gamboina	2.4	10.0	+320.59 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.3	-
PMGD PFV La Huerta	2.8	0.3	-87.99 %
PMGD PFV La Lajuela	3.0	2.7	-10.33 %
PMGD PFV La Ligua	2.0	6.3	+216.50 %
PMGD PFV La Manga	6.0	3.7	-38.29 %
PMGD PFV La Muralla	2.7	3.7	+35.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
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	-	16.4	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	18.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	22.8	3.9	-82.98 %
PMGD PFV La Paz	5.3	16.4	+207.33 %
PMGD PFV La Perla	7.0	11.5	+64.74 %
PMGD PFV La Vendimia	28.4	1.0	-96.48 %
PMGD PFV La Victoria	19.1	2.4	-87.50 %
PMGD PFV Lagunilla	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	28.6	3.4	-88.08 %
PMGD PFV Las Arboledas	1.5	2.1	+38.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.4	0.4	-72.26 %
PMGD PFV Las Cabras	3.9	3.5	-10.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	11.3	8.2	-26.76 %
PMGD PFV Las Catitas	17.0	0.9	-94.48 %
PMGD PFV Las Chacras	2.0	3.1	+56.50 %
PMGD PFV Las Chilcas	19.5	24.3	+25.08 %
PMGD PFV Las Codornices	1.2	0.6	-50.00 %
PMGD PFV Las Golondrinas	10.2	0.6	-93.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.2	0.6	-52.50 %
PMGD PFV Las Majadas	7.4	2.6	-64.87 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.9	3.7	+31.23 %
PMGD PFV Las Mollacas	4.0	2.9	-27.86 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.7	5.2	+91.21 %
PMGD PFV Las Palomas	1.0	1.5	+45.00 %
PMGD PFV Las Perdices	1.2	0.2	-80.83 %
PMGD PFV Las Rojas	3.9	7.7	+97.18 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.2	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	23.2	-
PMGD PFV Las Tencas	9.1	13.9	+52.98 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.6	10.8	+62.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	3.5	3.1	-10.14 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.3	1.9	-73.83 %
PMGD PFV Las Turcas	2.5	3.0	+18.80 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	3.8	16.7	+340.00 %
PMGD PFV Lima	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	17.6	1.0	-94.21 %
PMGD PFV Lingue	2.7	6.4	+136.40 %
PMGD PFV Lipangue	2.6	6.5	+148.08 %
PMGD PFV Liquidambar	3.8	7.4	+96.82 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.9	5.7	+202.67 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	15.0	21.0	+40.07 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	9.7	4.9	-49.95 %
PMGD PFV Llay Llay	7.1	19.3	+173.76 %
PMGD PFV Lloica	13.5	12.8	-4.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	42.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	1.1	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	9.8	-
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	6442.2	6985.4	+8.43 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor

ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
HE El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1A GNL	GNP por costo marginal y disponibilidad de GNL

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Campos del Sol	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Identificación y reparación de falla unión (Empalme) MT Circuito 2 (BC04), según la SDCF 2025066445.
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 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.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. 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 funcionan 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. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
HE Ralco	100.0	Con informe de limitación. Causa informada: Producto de malas condiciones climáticas en la cuenca del Bío Bío, se detecta pérdida de las comunicaciones que dificultan la operación de las centrales Ralco y Pangué. La falla de comunicaciones afecta a señales de norma técnica y vías de comunicación telefónica, según IL 2025001289.
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.
PE Renaico II	88.2	Limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260
PFV Campos del Sol	94.8	Limitada a 365 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción 2, según IL 2025001281.
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 32, según IL 2025001263.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río 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	95.0	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	98.0	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, indisponibilidad 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 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 Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1B 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG's sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira	3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER 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 ciclage 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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 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 2025001196.
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. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.05 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.65 m.s.n.m. y un gasto de 70 MWh.
00:00	CGE - Transmisión	S/E Manso de Velasco TT/PP 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de descarga en un bushing de TT/PP 15 kV de barra principal S/E Manso de Velasco, dado lo anterior se requiere desconexión de dichos TT/PP, para revisión y reparación y precaución no reconectar barra 15 kV en S/E Manso de Velasco. Según SDCF 2025066418.
00:01	CGE - Transmisión	S/E Pumahue Barra de 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño cercano a la barra MT por temporal de viento y lluvia en la zona, se ven afectados 12 MW de consumos, según SDCF 2025066420.
00:09	STS	Recuperado el 100% de los consumos SS/EE Cabrero (10 MW), Masisa (19.1 MW) y Fibranova (3.7 MW) desde S/E Enlace. Cancelado IF2025004129.
00:11	CGE - Transmisión	S/E Pumahue Barra de 15 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066420.
00:16	Celeoredes	S/E Los Notros interruptor 52J18 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004191.
00:35	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos de SS/EE Las Violetas. Causa informada: Corteza de árbol sobre la línea producto de mal tiempo en la zona, según IF 2025004126.
00:35	CGE - Transmisión	S/E Padre Las Casas interruptor B2 de la línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004135.
01:10	Nexpertia	S/E Mejillones recuperado el 100% de los consumos desde S/E Punta de Angamos, cancelado IF 2025004128.
01:20	CGE - Transmisión	S/E Manso de Velasco TT/PP 15 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066418.
01:38	STS	S/E Duquenco línea de 66 kV Duquenco - Santa Bárbara interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos correspondiente a S/E Santa Bárbara y Faenas Pangue, según IF 2025004156.
01:38	Nexpertia	S/E El Rosal paños J4 y J5 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2025004147.
01:39	CGE - Transmisión	S/E Alonso de Ribera barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño de la red, afecta consumos de S/E Chiguayante, según SDCF 2025066422.
01:40	CGE - Transmisión	S/E Alonso de Ribera barra de 66 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela IF 2025066422.
01:44	Nexpertia	S/E El Rosal paños J4 y J5 cerrados. Cancelado IF 2025004147.
01:45	Ucuquer	C. PE La Esperanza sale de servicio en forma intempestiva con 6.2 MW. Causa informada: Falla en línea de media tensión de la central, según IF 2025004202.
01:45	AES Andes	C. PE Mesamávida limitado a 41.48 MW. Causa informada: Falla en alimentador 52 E4, según IL 2025001277.
01:58	Statkraft	Línea de 220 kV Rucatayo - Pichirrahue cerrada, cancelado IF 2025004071.
02:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén tramo de línea Victoria - Tap Victoria cerrada. Queda indisponible tramo Tap Victoria - Traiguén, según IF 2025004178.
02:30	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 34 MW. Causa informada: Falla de Unidad N°1, según IL 2025001278.
02:55	CMPC	C. Bucalemu 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2025004196.
03:13	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW, según IF 2005004133.
03:29	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025004126.
03:29	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito (coincidente con reconexión de línea de 66 kV Licanco - Las Violetas), según IF 2025004180.

Hora	Centro de Control	Observación
03:42	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Cabrero cerrada, normalizada topología, cancelado IF 2025004140.
03:50	Celeoredes	S/E Rucúe interruptor 52J2 de línea de 220 kV Rucúe - Charrúa cerrada, cancelado IF 2025004183.
04:10	Colbún	C. Rucúe U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004130.
04:15	Hidro Lircay	C. Providencia sale del servicio en forma intempestiva con 6.28 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Providencia - Lircay, según IF 2025004181.
04:21	Transec	S/E Los Notros 52J17 de línea de 220 kV Angostura - Los Notros 2 cerrada, cancelado IF 2025004186.
04:26	AES Andes	C. Cochane CCH2 finalizado mantenimiento mayor, cancelada SD 2025060385.
04:31	Celeoredes	S/E Los Notros interruptor 52J18 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 2 cerrada, cancelado IF 2025004191.
04:32	Statkraft	C. Rucatayo sincronizada, cancelado IF 2025004069.
04:48	CGE - Transmisión	S/E Victoria interruptor 52B1 de línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada en vacío en pruebas.
05:47	Espinos (Potencia)	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 y 1.0 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV, según IF 2025004168 e IF 2025004169.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 1.028.000 m3 de GN_A para el día operativo 15 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001270. Cancelada IL 2025001262.
06:23	San Andrés	Línea de 220 kV La Confluencia - San Andrés interrupción forzada por protecciones.
06:23	San Andrés	C. San Andrés indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV La Confluencia - San Andrés.
06:41	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cerrada y normalizados consumos de S/E Las Violetas, cancelado IF 2025004126.
06:43	STS	Línea de 66 kV Las Violetas - Imperial cerrada y normalizados consumos de S/E Nueva Imperial, cancelado IF 2025004106.
07:08	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004200.
07:15	Hidro Lircay	C. Providencia disponible y en servicio, cancelado IF 2025004181.
07:29	Nexpertia	S/E Central Tocopilla transformador de 110/5 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.6 MW de consumos de la ciudad de Tocopilla, según IF 2025004201.
07:30	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con limitación. Causa informada: Imposibilidad de prestar SSCC de AGC por falla de comunicación, según IL 2025001280.
07:57	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitada a 365 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción 2, según IL 2025001281.
09:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos de SS/EE Los Maquis, Villa Prat, Hualañé, Ranguilí y Licanén. Causa informada: Corte de dos conductores por caída de árbol entre estructuras 74 y 75., según IF 2025004185.
09:07	Arauco	S/E Licanén interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.2 MW de consumos, según IF 2025004182.
09:11	CGE - Transmisión	S/E Talca línea de 66 kV Itahue - Talca 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Itahue, según IF 2025004193.
09:18	CGE - Transmisión	S/E Talca línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrada, cancelado IF 2025004193.
09:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado tramo Talca - Los Maquis 1. Queda indisponible tramo de línea Itahue - Los Maquis 1, según IF 2025004185.
09:20	Arauco	S/E Licanén interruptor B2 cerrado, se recuperan el 100% de los consumos, cancelado IF 2025004182.
09:20	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis interruptor B4 de línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé cerrada, se recuperan todos los consumos de SS/EE Los Maquis, Villa Prat, Hualañé, Ranguilí y Licanén.
10:00	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada, cancelado IF 2025004200.
10:34	Nexpertia	S/E Tocopilla se recuperan todos los consumos.
10:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Puquillay - Nancagua interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. según IF 2025004192.
11:04	AES Andes	C. PE Mesamávida sin limitación, cancelada IL 2025001277.
11:11	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada, normalizado los consumos de S/E Cunco, cancelado IF 2025004110.
11:15	Arauco	C. Valdivia limitada a inyectar al sistema. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por inspección/reparación de Caldera de Poder. según IL 2025001282.
11:30	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible para realizar AGC, cancelada IL 2025001280.
12:17	Nexpertia	S/E Central Tocopilla barra N°2 de 110 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por alto crepitar se requiere desconectar barra para investigar causa y evitar daños mayores al transformador y posibles riesgos de seguridad, según SDCF 2025066426.
12:30	Cardones	C. Colmito disponible, cancelado IF 2025004133.

Hora	Centro de Control	Observación
12:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de rama de árbol con proyección a línea, según SICF 2025066425.
12:45	CGE - Transmisión	S/E Penco paño BR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos reparación de sellado y secado de unidad del control del interruptor 52BR S/E Penco, al cual le entró humedad debido a fuerte temporal de viento lluvia en la zona. No requiere transferencia de carga equipo es normalmente abierto. Según SDCF 2025066427.
12:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2025066425.
12:57	Arauco	C. Celco limitada a 4 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de Vapor, según IL 2025001290.
13:02	STS	S/E Duquenco línea de 66 kV Duquenco - Santa Bárbara cierre manual sin éxito, según IF 2025004156.
13:05	Scotta	C. Picoiquén U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 9 MW, según IF 2025004199.
13:06	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025004092.
13:07	Arauco	C. Arauco disponible y en servicio, cancelado IF 2025004089.
13:08	LAP	C. Malalcahuello disponible y en servicio, cancelado IF 2025004095.
13:20	CGE - Transmisión	S/E Collipulli línea de 66 kV Victoria Collipulli cerrada, se normaliza topología (Abierto 52B2 de S/E Negrete), cancelado IF 2025004138.
13:31	Enor Chile	C. TER Ujina U-1 disponible, cancelado IF 2025004053
13:35	Scotta	C. Picoiquén U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004199.
14:04	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, se inicia normalización de todos los consumos, cancelado IF 2025004184.
14:11	Transec	S/E Charrúa interruptor J31 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2025066434.
14:22	Nexpertia	S/E Central Tocopilla Transformador 110/5KV cerrado, cancelado IF 2025004201.
14:35	Enel Generación	C. Ralco con informe de limitación. Causa informada: Producto de malas condiciones climáticas en la cuenca del Bío Bío, se detecta pérdida de las comunicaciones que dificultan la operación de las centrales Ralco y Pangué. La falla de comunicaciones afecta a señales de norma técnica y vías de comunicación telefónica, según IL 2025001289.
14:47	Innergex	Línea de 220 kV Mampil - Rucúe cerrada, cancelado IF 2025004208.
15:05	Innergex	Línea de 220 kV Mampil - Peuchén cerrada.
15:09	CGE - Transmisión	S/E Penco paño BR disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066427.
15:18	Copelec	Línea de 33 kV Quilmo II - Ciruelito con solicitud de desconexión de curso forzoso. causa informada: Cambio estructura con riesgo de colapso, con 3.1 MW de consumos sin respaldo, según SDCF 2025066435.
15:23	Hidro Lircay	C. Mariposas sale de servicio en forma intempestiva con 2.2 MW. Causa informada: Baja presión de tubería, según IF 2025004204.
15:39	Scotta	C. Aillín disponible y en servicio, cancelado IF 2025004117.
15:40	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio, cancelado IF 2025004118.
15:43	Hidro Lircay	C. Mariposas disponible y en servicio, cancelado IF 2025004204.
16:13	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minera - Interconexión con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informa: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar disturbio mayor en el sistema eléctrico de división el Teniente, según SDCF 2025066112.
16:28	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos de SS/EE Las Violetas y Nueva Imperial, según IF 2025004206.
17:00	Enor Chile	C. PFV Elena limitada a 60 MW. Causa informada: Falla en centro de transformación N° 7 del circuito 1, según IL 2025001287, cancela IL 2025001269.
17:15	Newen	C. Newen indisponible. Causa informada: Falla en la partida.
17:33	Transec	S/E Charrúa interruptor J31 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066434.
17:35	STS	S/E Duquenco línea de 66 kV Duquenco - Santa Bárbara cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Santa Bárbara, cancelado IF 2025004156. Queda indisponible tramo de línea Santa Bárbara - faenas Pangué
17:40	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2025004123.
17:40	Transec	Línea de 220 kV Los Notros - Charrúa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de redes de MT bajo la línea, según SICF2025066448 - 2025066449.
18:00	Celeoredes	S/E Minero interruptor H5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco El Teniente, asociado a la LT 110 kV Minero - Sauzal C3. Con motivos de operación de invierno. Según SDCF 2025066441.
19:00	Copelec	Línea de 33 kV Quilmo II - Ciruelito cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066435.
19:14	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén tramo de línea Tap Victoria - Traiguén cierre manual sin éxito. Causa informada: Conductor cortado T-84 a 85, según IF 2025004178.
19:35	AES Andes	PE. San Matías limitado a 73.1 MW. Causa informada: PE San Matías se limita en 73.1 MW debido a falla en sensores de viento en el aerogenerador N°11, según IL 2025001291.
19:40	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cerrada y normalizados consumos de S/E Las Violetas y Nueva Imperial, cancelado IF 2025004206.

Hora	Centro de Control	Observación
19:42	Arauco	C. Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Central genera en isla a solicitud de Transelec según SODI CF N° 17957 por reemplazo de cruceta dañada en línea 66KV Charrúa Cholguán, según SDCF 2025066447.
19:45	Innergex	C. HP Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de material acumulado en reja de cámara de carga, esta condición puede afectar la operatividad de tubería forzada, así como también de los distribuidores. Según SDCF 2025066446.
19:46	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Identificación y reparación de falla unión (Empalme) MT Circuito 2 (BC04), según la SDCF 2025066445.
19:46	Enel Green Power	S/E PV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Identificación y reparación de falla unión (Empalme) MT Circuito 2 (BC04), según la SDCF 2025066444.
19:47	STS	Cerrada línea de 66 kV Santa Bárbara - Faenas Pangué. Normaliza topología.
19:50	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo: Línea 66kV Charrúa-Cholguán, Reemplazo de extensión en estructura 151, según SDCF 2025066443.
20:04	Newen	C. Newen disponible y en servicio.
20:06	Celeoredes	Línea de 66 kV Armerillo - La Mina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004214.
20:06	GPE	C. Río Colorado sale del servicio en forma intempestiva con 4.6 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Armerillo - La Mina.
20:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado tramo Itahue - Los Maquis 1, cancelado IF 2025004185.
20:12	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Charrúa 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2025066448 - 2025066449.
20:45	Innergex	C. HP Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066446.
21:00	Transelec	Línea de 110 kV Canal Melado - Los Hierros interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004216.
21:00	Besalco	C. Los Hierros I U-1 y 2 y C. Los Hierros I salen del servicio en forma intempestiva con 22 y 3.4 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Canal Melado - Los Hierros.
21:11	Transelec	Línea de 110 kV Canal Melado - Los Hierros cerrada, según IF 2025004216.
21:12	Celeoredes	Línea de 66 kV Armerillo - La Mina cerrada.
21:18	Colbún	C. HP La Mina indisponible. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV La Mina - Armerillo, según IF 2025004213
21:19	Celeoredes	Línea de 66 kV Armerillo - La Mina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004215.
22:30	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cerrada y normalizados consumos de S/E Traiguén.
22:45	Besalco	C. Los Hierros II sincronizada.
23:08	Besalco	C. Los Hierros I U-1 sincronizada.
23:10	Arauco	C. Nueva Aldea sin limitación, cancelada IL 2025001278.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -393,7 [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.
17:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51,2 [MW/m]
17:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 95,8 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 806,0 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
22:47	STN	Saesa	S/E María Elena paño 52J4, 89J4-1 y 89J4-2.
22:47	STN	Saesa	S/E Kimal paño J15 TT/CC de reemplazo.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV 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		
Nexpertia	S/E Cumbres 500 kV datos scada.	13/06/2025	10:35		
Transelec	S/E Diego de Almagro 200 kV datos scada.	14/06/2025	00:00		
Statkraft	PE. Cardonal, Manantiales y Cerrillos, datos scada F/S	14/06/2025	10:00		
Cardones	C. Yungay datos scada F/S	15/06/2025	13:00		
Los Guindos	C. Los Guindos datos scada.	15/06/2025	14:00		
Enel Generación	SS/EE Abanico, El Toro, Antuco, Pangué, Ralco datos scada.	15/06/2025	14:35		

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		
Innergex	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	14/06/2025	22:47	15/06/2025	21:51
Los Guindos	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	15/06/2025	14:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
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		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58	15/06/2025	18:18
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01		
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J10 y J14 abiertos por control de transferencia del autotransformador de 500/220 kV y 750 MVA.	13/06/2025	16:50	15/06/2025	18:18
Transelec	S/E Jadresic cerrado 52 J7 y 52 J9 abierto. Las Cs. PE Taltal y PE Kallpa y PFV Lalackama quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	13/06/2025	23:07	15/06/2025	18:18
Transelec	S/E Jadresic cerrado 52J9. Permitir mayor descarga de los BESS de Aes Andes.	14/06/2025	04:40	15/06/2025	18:18
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.	14/06/2025	18:17		
Transelec	S/E Jadresic abierto 52 J7. Permitir mayor descarga de los BESS de Aes Andes.	14/06/2025	21:10	15/06/2025	18:18
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	15/06/2025	12:40	15/06/2025	16:52
CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Linares - Parral hacia Parral por control transferencia del transformador N° de 154/66 kV y 75 MVA: e S/E Linares.	15/06/2025	19:03		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control transferencia de líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.	15/06/2025	19:06		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/06/2025	17:29	15/06/2025	13:13
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	14/06/2025	17:18	15/06/2025	08:41
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	14/06/2025	21:22	15/06/2025	05:58
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	14/06/2025	23:34	15/06/2025	10:08
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	15/06/2025	05:13	15/06/2025	16:51
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	15/06/2025	05:18	15/06/2025	10:08
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	15/06/2025	05:18	15/06/2025	17:35
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	15/06/2025	07:55		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	15/06/2025	08:21	15/06/2025	17:54
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	15/06/2025	08:42	15/06/2025	19:28
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	15/06/2025	17:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	15/06/2025	17:13		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	15/06/2025	17:13		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/06/2025	23:20		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	15/06/2025	23:30		