

INFORME DIARIO

Viernes 07 de Marzo 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 La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	55.1	150.9	+173.76 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.3	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	103.8	185.1	+78.35 %	PMG
BESS Andes IV	390.6	352.8	-9.66 %		PMG HP MC2	29.5	55.1	+87.05 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	79.1	241.5	+205.40 %	LF	PMG HP MC3	24.0	55.5	+131.21 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	552.5	330.3	-40.23 %		PMG HP Mariposas	72.0	59.8	-16.94 %	PMG
BESS Angamos	-	3.4	GNP		PMG HP Nalcas	165.6	130.1	-21.43 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	181.1	186.9	+3.22 %	PMG
BESS Capricornio	216.4	72.8	-66.39 %		PMG HP Palacios	11.0	17.3	+56.91 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.12 %	PMG
BESS Coya	662.1	16.7	-97.48 %		PMG HP Pulelfu	215.0	225.0	+4.64 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	23.7	32.9	+38.92 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	68.0	-3.85 %	PMG
BESS Don Humberto	60.1	116.8	+94.32 %	RO	PMG HP Renaico	97.9	127.9	+30.67 %	PMG
BESS El Manzano	0.0	4.0	GNP		PMG HP Río Huasco	5.1	28.2	+454.32 %	PMG
BESS La Cabaña	0.0	117.8	GNP		PMG HP San Clemente	86.8	81.3	-6.34 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	44.1	42.1	-4.54 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.0	4.8	-4.77 %		PMG PFV Antay	80.3	74.7	-7.00 %	PMG
BESS Salvador	195.4	221.2	+13.20 %		PMG PFV Caracas II	75.1	36.5	-51.47 %	PMG
BESS San Andrés	70.0	159.6	+127.99 %		PMG PFV Castilla	16.2	25.6	+57.72 %	PMG
BESS Tamaya	607.2	116.9	-80.75 %		PMG PFV Chercan	74.2	74.1	-0.19 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.4	+1.31 %		PMG PFV De los Andes	40.0	49.3	+23.30 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	42.1	75.1	+78.65 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	68.9	61.2	-11.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	383.5	-0.13 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1962.6	2669.0	+35.99 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	25.0	19.0	-24.05 %	PMG
HE Antuco	3825.7	3748.2	-2.03 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3805.8	3155.0	-17.10 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.0	3.1	-61.05 %	PMG, P
HE Cipreses	582.1	1098.4	+88.70 %		PMG PFV Lucas Solar	64.7	60.5	-6.45 %	PMG
HE Colbún	1993.3	1831.0	-8.14 %		PMG PFV Machicura	47.2	30.2	-36.02 %	PMG
HE El Toro	7369.2	5889.4	(*) -20.08 %	RO	PMG PFV North West	90.4	61.4	-32.02 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	0.0	(*) -100.00 %	P	PMG PFV Palermo	75.4	50.8	-32.68 %	PMG
HE Machicura	504.0	480.0	-4.76 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	84.5	72.4	-14.39 %	PMG
HE Pangué	1867.0	4452.9	(*) +138.50 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3305.9	2418.0	-26.86 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.5	8.1	-47.67 %	PMG
HE Pilmaiquén	273.0	282.3	+3.41 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.3	-67.01 %	PMG
HE Ralco	1916.8	4487.9	(*) +134.14 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.3	68.4	-25.90 %	PMG
HE Rapel	0.0	38.4	GNP	RO	PMG PFV Quilmo	89.2	46.0	-48.47 %	PMG
HP Abanico	782.5	735.6	-5.99 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2941.3	2872.6	-2.33 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	37.8	66.1	+75.08 %	PMG
HP Ancoa	480.0	459.4	-4.29 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	55.2	55.7	+0.89 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	444.0	516.0	+16.22 %	
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM
HP Carilafquen	312.0	411.7	+31.95 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1586.6	1670.5	+5.28 %	
HP Chapiquina	153.5	109.2	-28.87 %	
HP Convento Viejo	79.2	73.6	-7.05 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	335.8	+125.64 %	
HP Curillinque	1477.0	1072.5	-27.39 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	426.0	346.6	-18.64 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	214.0	219.9	+2.76 %	
HP Guayacán	220.6	219.9	-0.32 %	
HP Hornitos	726.0	724.5	-0.21 %	DF
HP Isla	1184.5	838.3	-29.23 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	430.0	437.6	+1.77 %	
HP La Confluencia	1417.0	1416.3	-0.05 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1753.6	-3.65 %	RO
HP La Mina	460.1	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	237.6	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	200.5	211.4	+5.43 %	MM
HP Lircay	408.0	366.8	-10.10 %	
HP Loma Alta	658.1	414.1	-37.08 %	RO
HP Los Hierros	48.0	54.5	+13.52 %	RO
HP Los Hierros II	7.5	1.4	-81.73 %	
HP Los Molles	68.7	79.7	+15.99 %	RO
HP Los Quilos	600.0	603.5	+0.58 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	136.0	231.8	+70.41 %	
HP Mocho	153.6	359.6	+134.08 %	
HP Palmucho	685.3	687.3	+0.30 %	
HP Peuchen	211.0	355.4	+68.43 %	
HP Providencia	48.0	39.6	-17.50 %	
HP Pullinque	270.0	235.4	-12.80 %	
HP Puntilla	359.4	379.5	+5.59 %	RO
HP Queltehues	937.5	900.8	-3.92 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	59.9	+523.96 %	
HP Rucatayo	277.0	264.7	-4.43 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	48.0	59.0	+22.92 %	
HP San Andres	723.4	806.9	+11.55 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1111.2	-16.07 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	128.8	126.9	-1.50 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	61.2	72.3	+18.26 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	91.4	74.6	-18.32 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	19.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.2	111.7	-7.05 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4676.6	4641.6	-0.75 %	RO
TER Angamos-ANG2	4732.2	4709.9	-0.47 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	185.3	-3.48 %	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	436.0	538.7	+23.56 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1568.0	2446.6	+56.03 %	LF, RO
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 Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	554.2	598.2	+7.94 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	155.7	+29.75 %	
TER Campiche	4727.8	5793.0	+22.53 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	223.0	-10.72 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	211.1	198.9	-5.79 %	
PE Alena	515.5	440.3	-14.59 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	1684.9	1083.8	-35.68 %		TER Cochrane-CCH1	4019.0	4476.2	+11.38 %	RO
PE Aurora	864.2	1160.4	+34.27 %		TER Cochrane-CCH2	4032.2	4460.7	+10.63 %	RO
PE Cabo Leones 1	567.6	1078.3	+89.97 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	1145.5	1200.7	+4.82 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	1243.5	(*)GNP	
PE Cabo Leones 3	1359.4	1310.7	-3.58 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	432.6	46.7	-89.20 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	551.4	367.9	-33.27 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	87.4	106.2	+21.55 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	388.5	510.0	+31.29 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	285.4	GNP	
PE Cardonal	198.6	146.9	-26.04 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE Cerro Tigre	555.0	494.0	-10.99 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	174.4	127.0	-27.18 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	961.0	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	14.9	GNP	
PE El Maitén	55.2	68.8	+24.62 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1218.0	1537.4	+26.22 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	864.7	1315.5	+52.13 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	7.1	GNP	
PE Kallpa	2243.2	1204.2	-46.32 %	P	TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	613.0	694.3	+13.26 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	MM
PE La Estrella	236.3	273.7	+15.86 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	180.5	186.0	+3.03 %		TER Energía Pacífico	374.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Lebu	30.5	9.2	-69.74 %		TER Escuadrón	19.2	30.8	+61.04 %	LF
PE Llanos del Viento	335.2	684.0	+104.05 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	415.5	365.7	-12.00 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	182.1	131.3	-27.90 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	286.5	194.4	-32.16 %		TER Guacolda 1	2107.2	2067.3	-1.89 %	LF, RO
PE Los Cururos	1003.4	1139.0	+13.52 %		TER Guacolda 2	2137.5	1783.9	-16.54 %	LF, RO
PE Los Olmos	702.5	657.0	-6.47 %		TER Guacolda 3	2522.7	2430.5	-3.65 %	LF, RO
PE Malleco Norte	720.8	632.6	-12.24 %		TER Guacolda 4	2500.2	2399.8	-4.01 %	RO
PE Malleco Sur	768.4	651.0	-15.27 %		TER Guacolda 5	2539.6	2422.3	-4.62 %	RO
PE Manantiales	174.0	132.5	-23.87 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	381.1	371.2	-2.61 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	346.6	81.7	-76.44 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	180.1	194.6	+8.04 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1095.9	1587.8	+44.88 %		TER IEM	3582.0	3501.1	-2.26 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	2.0	GNP		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	293.8	413.1	+40.59 %		TER Kelar GNL	0.0	141.0	GNP	RO
PE Punta Sierra	880.6	965.2	+9.61 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	871.9	727.7	-16.53 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	459.9	433.0	-5.85 %		TER Laja Energía Verde	240.0	97.3	-59.46 %	
PE Renaico II	853.1	909.3	+6.59 %		TER Lautaro I	623.3	625.6	+0.37 %	RO
PE San Gabriel	1124.4	965.7	-14.12 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF, RO
PE San Juan	1433.3	1226.4	-14.43 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	727.3	464.5	-36.14 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	335.5	-37.39 %	
PE San Pedro	284.5	116.5	-59.07 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	492.1	208.5	-57.64 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1233.6	1095.6	-11.19 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	281.0	452.0	+60.84 %		TER Los Pinos	0.0	16.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	847.2	961.0	+13.42 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	532.0	720.4	+35.42 %		TER Los Vientos GNL	0.0	314.0	GNP	RO
PE Taltal	585.7	915.0	+56.23 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	561.3	644.8	+14.87 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	416.1	507.5	+21.98 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	300.2	360.1	+19.96 %	RO	TER Masisa	264.0	200.0	-24.25 %	
PE Ucuquer 2	28.7	4.9	-82.93 %		TER Mejillones-CTA	3045.5	2947.7	-3.21 %	
PE Valle de los Vientos	268.5	331.6	+23.52 %		TER Mejillones-CTH	3008.4	2979.6	-0.96 %	
PFV Almeyda	46.2	97.5	+110.95 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	12.7	98.9	+678.74 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	365.7	604.0	+65.16 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	468.9	635.0	+35.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3447.4	3210.6	-6.87 %	RO
PFV Andes Solar IV	563.3	555.2	-1.43 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	408.3	465.0	+13.89 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	275.8	225.3	-18.32 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	68.2	620.7	+810.62 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	108.5	1380.0	(*) +1171.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2610.8	1854.0	-28.99 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	519.6	200.3	-61.45 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3496.0	3071.0	-12.16 %	
PFV Carrera Pinto	587.5	365.6	-37.77 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	28.9	459.6	+1490.24 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	285.2	130.1	-54.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3860.9	3028.0	-21.57 %	
PFV Conejo	713.3	842.7	+18.15 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	960.5	416.4	-56.65 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	5.5	GNP	
PFV Diego de Almagro	166.6	127.4	-23.50 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1617.7	1033.1	-36.14 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	754.9	797.6	+5.66 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	555.6	509.1	-8.38 %		TER Nueva Aldea	1224.0	995.4	-18.68 %	
PFV Doña Antonia	649.4	103.1	-84.13 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	193.0	200.0	+3.61 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	7.0	5.8	-17.14 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	601.5	578.9	-3.74 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	716.0	429.1	-40.07 %		TER Nueva Renca GNL	4003.5	3534.0	-11.73 %	RO
PFV El Romero	1292.3	1120.8	-13.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3595.9	2981.0	-17.10 %	
PFV Elena	306.1	292.0	-4.60 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1002.7	1129.9	+12.69 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	480.5	+17.78 %	
PFV Granja Solar	30.2	422.7	+1299.60 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	829.4	430.6	-48.09 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	18.6	274.9	+1381.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	89.1	181.3	+103.51 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	553.7	319.7	-42.26 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	2011.0	(*)GNP	
PFV La Cruz Solar	238.9	246.7	+3.27 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	60.5	51.6	-14.75 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	625.4	378.8	-39.43 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1994.0	(*)GNP	
PFV La Silla	13.0	13.5	+4.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	12.8	260.2	+1937.35 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.8	76.7	+1907.33 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1368.4	903.7	-33.96 %		TER San Isidro I Gas Arg	7749.9	7889.3	+1.80 %	
PFV Leyda	630.8	677.1	+7.34 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	644.9	477.0	-26.04 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	340.0	108.7	-68.03 %		TER San Isidro II Gas Arg	7573.8	7874.9	+3.98 %	
PFV Luz del Norte	1049.6	530.4	-49.47 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	973.6	1352.7	+38.93 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	286.2	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	851.4	1174.9	+38.00 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	458.5	494.1	+7.76 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	32.4	26.2	-19.07 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	443.0	315.4	-28.80 %		TER Santa Lidia	0.0	3.0	GNP	MM
PFV Pampa Tigre	460.3	511.4	+11.09 %		TER Santa Marta	360.2	204.7	-43.18 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.7	58.4	+2061.48 %		TER Santa María	5173.6	7599.0	(*) +46.88 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	4.0	41.1	+921.39 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	779.8	661.3	-15.19 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1110.5	579.0	-47.87 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	202.2	79.3	-60.79 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	157.2	16.7	-89.40 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	260.7	409.0	+56.86 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	716.4	483.5	-32.51 %	LF	TER Tenó	0.0	31.3	GNP	
PFV Santiago	709.2	553.8	-21.90 %		TER Tenó Gas GLP	28.8	32.1	+11.32 %	
PFV Sol de Lila	220.5	105.1	-52.35 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	671.0	396.4	-40.92 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	906.6	1030.5	+13.67 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1734.9	892.1	-48.58 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	137.5	89.9	-34.63 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	90.7	253.8	+179.83 %	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1289.5	676.9	-47.51 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	555.2	214.1	-61.43 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	451.0	243.0	-46.11 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	19.6	43.9	+123.63 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	990.8	453.0	-54.28 %	LF	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	666.8	645.4	-3.21 %		TER Trincao	2.7	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	343.1	358.1	+4.36 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	86.9	81.9	-5.69 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	0.9	5.5	+540.61 %	PMG	TER Valdivia	504.0	803.7	+59.46 %	
PMG HP Alto Renaico	25.4	26.5	+4.29 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	695.3	+31.68 %	
PMG HP Callao	49.7	64.5	+29.71 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	120.0	120.0	-	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	318.0	-	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	124.5	131.8	+5.86 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.16 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	126.0	182.2	+44.57 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	38.6	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.04 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	25.3	GNP	
PMG HP Florida III	55.2	52.1	-5.62 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	Total	223217.1	222219.5	-0.45 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	60.6	59.6	-1.78 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.8	+3.97 %
PMGD HP Arrayán	-	1.4	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	77.6	93.4	+20.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.3	24.1	+189.17 %
PMGD HP Caliboro	22.3	20.3	-9.15 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	72.1	55.7	-22.82 %
PMGD HP Collil	93.4	123.1	+31.77 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	10.5	-3.15 %
PMGD HP Cumpeo	43.9	44.9	+2.32 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.7	64.8	-8.24 %
PMGD HP Dongo	67.3	89.3	+32.58 %
PMGD HP Donguil	0.5	1.1	+134.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.1	6.9	+11.94 %
PMGD HP El Agrio	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	15.6	-
PMGD HP El Atajo	21.8	15.4	-29.13 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.7	-8.64 %
PMGD HP El Canelo	48.6	50.1	+3.04 %
PMGD HP El Colorado	5.9	41.2	+594.10 %
PMGD HP El Diuto	56.3	45.5	-19.13 %
PMGD HP El Galpón	7.3	7.4	+1.43 %
PMGD HP El Llano	12.4	13.6	+9.92 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	15.7	+7.97 %
PMGD HP El Toro N°2	22.3	23.7	+6.16 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.8	14.6	-32.80 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	46.1	147.4	+219.92 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	3.9	-10.29 %
PMGD HP La Compañía II	29.7	29.8	+0.41 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	6.6	-42.80 %
PMGD HP Las Flores	36.3	51.9	+42.87 %
PMGD HP Las Vertientes	37.0	27.9	-24.63 %
PMGD HP Los Bajos	99.4	123.4	+24.17 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.8	-96.08 %
PMGD HP Los Corrales II	7.5	9.7	+29.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.7	21.0	-11.67 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.5	33.4	-6.05 %
PMGD PFV Lo Miranda	40.7	25.7	-36.83 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	10.7	-45.77 %
PMGD PFV Lockma	70.3	88.7	+26.11 %
PMGD PFV Loica	25.0	9.3	-62.73 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.3	22.4	+0.40 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	13.4	-0.96 %
PMGD PFV Loncura	57.4	82.9	+44.36 %
PMGD PFV Loreto	22.1	18.9	-14.24 %
PMGD PFV Los Banos	58.8	42.3	-28.05 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.7	57.9	-10.48 %
PMGD PFV Los Gorriones	15.4	10.4	-32.38 %
PMGD PFV Los Jotes	19.8	21.8	+10.05 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	14.6	-13.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	55.4	49.9	-9.96 %
PMGD PFV Los Lirios	54.0	73.0	+35.16 %
PMGD PFV Los Magnolios	25.3	23.9	-5.42 %
PMGD PFV Los Molinos	83.6	88.5	+5.86 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.0	-
PMGD PFV Los Nogales	20.7	33.5	+61.83 %
PMGD PFV Los Paltos	19.5	16.6	-14.67 %
PMGD PFV Los Patos	10.0	10.0	+0.40 %
PMGD PFV Los Perales	18.8	18.4	-2.23 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.6	2.0	-84.18 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.9	20.1	-8.07 %
PMGD PFV Los Tilos	33.6	29.3	-12.87 %
PMGD PFV Los Tordos	50.6	20.1	-60.38 %
PMGD PFV Luce Solar	16.3	20.8	+27.48 %
PMGD PFV Luders	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	3.6	-88.13 %
PMGD PFV Luna	20.2	16.3	-19.33 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	19.3	-1.13 %
PMGD PFV Macao	86.8	67.1	-22.70 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	8.6	+18.08 %
PMGD PFV Maikono	12.3	16.2	+31.15 %
PMGD PFV Maimalicán	59.4	68.0	+14.41 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.8	22.5	-1.01 %
PMGD PFV Malaquita II	84.8	70.9	-16.45 %
PMGD PFV Malinke	13.3	14.1	+5.55 %
PMGD PFV Malloco	22.0	17.2	-21.89 %
PMGD PFV Malvilla	20.0	21.8	+9.20 %
PMGD PFV Manao	24.7	18.7	-24.36 %
PMGD PFV Mandinga	41.5	43.8	+5.54 %
PMGD PFV Marambio	21.8	19.7	-9.65 %
PMGD PFV Marañon	94.6	85.5	-9.62 %
PMGD PFV Marchigue II	61.5	71.5	+16.25 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.9	17.3	-24.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	2.6	64.9	+2368.25 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	71.6	76.8	+7.38 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.3	-
PMGD HP Melo	42.0	37.7	-10.26 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	1.8	+19.75 %
PMGD HP Muchi	0.0	5.0	-
PMGD HP Munilque	4.9	2.8	-41.94 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	144.0	105.4	-26.78 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.1	19.4	+20.91 %
PMGD HP Pichilonco	19.4	20.5	+5.60 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.9	12.6	+27.03 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	+1.38 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	1.2	-
PMGD HP Reca	5.2	27.1	+423.10 %
PMGD HP Roblería	41.4	45.4	+9.89 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	4.8	-
PMGD HP Río Trueno	0.4	29.8	+7451.90 %
PMGD HP Santa Elena	5.7	20.8	+268.70 %
PMGD HP Santa Isabel	9.0	2.1	-76.77 %
PMGD HP Santa Rosa	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	7.1	-11.60 %
PMGD HP Trailelfú	4.1	25.6	+522.41 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.9	18.9	+5.28 %
PMGD PE El Arrebol	65.3	31.2	-52.20 %
PMGD PE El Nogal	59.8	37.4	-37.45 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	33.5	68.0	+103.35 %
PMGD PE Lebu III	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	36.4	23.9	-34.43 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.1	77.1	-13.43 %
PMGD PFV Albatros	12.8	9.2	-28.01 %
PMGD PFV Albor Solar	48.3	24.6	-49.05 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.7	40.9	-30.32 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.5	75.8	-10.28 %
PMGD PFV Aldebaran	3.2	37.3	+1081.65 %
PMGD PFV Alhué	55.7	25.8	-53.56 %
PMGD PFV Alianza	35.5	45.4	+27.83 %
PMGD PFV Alicahue	28.3	18.4	-35.12 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.9	13.0	-6.61 %
PMGD PFV Alto Solar	18.0	18.9	+4.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	25.1	21.7	-13.42 %
PMGD PFV María Dolores	74.8	52.5	-29.90 %
PMGD PFV María Pinto	24.2	20.1	-17.05 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.0	30.8	-50.26 %
PMGD PFV Meli	55.9	59.6	+6.64 %
PMGD PFV Membrillo	22.5	20.6	-8.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	8.5	-25.40 %
PMGD PFV Milán A	25.5	20.3	-20.35 %
PMGD PFV Mitchi	76.2	90.3	+18.54 %
PMGD PFV Montt	21.9	18.3	-16.48 %
PMGD PFV Mostazal	67.6	73.0	+8.05 %
PMGD PFV Moya	53.2	42.3	-20.58 %
PMGD PFV Mutupín	75.0	31.7	-57.70 %
PMGD PFV Nahuén	82.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.0	64.6	+280.11 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.5	22.7	-14.62 %
PMGD PFV Nawentun	61.4	55.6	-9.44 %
PMGD PFV Nihue	22.5	16.0	-28.82 %
PMGD PFV Norte Chico	16.7	13.1	-21.44 %
PMGD PFV Ocoa	29.2	24.1	-17.43 %
PMGD PFV Olivia	22.3	20.5	-7.91 %
PMGD PFV Olivier	19.1	17.5	-8.59 %
PMGD PFV Olivillo	52.5	66.3	+26.16 %
PMGD PFV Orion	24.3	12.8	-47.62 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.2	16.7	-21.00 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	67.2	63.2	-5.97 %
PMGD PFV PAS1	56.1	77.7	+38.54 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.7	48.4	-31.54 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.3	27.8	-44.76 %
PMGD PFV PVP La Rosa	27.2	22.4	-17.56 %
PMGD PFV PVP Unihue	21.9	5.8	-73.53 %
PMGD PFV Pachira	90.7	35.9	-60.45 %
PMGD PFV Paillihue	34.8	48.5	+39.38 %
PMGD PFV Paine	56.3	70.0	+24.35 %
PMGD PFV Palto Sunlight	77.4	69.6	-9.99 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.0	-3.17 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	37.1	13.2	-64.38 %
PMGD PFV Panquehue II	37.4	37.5	+0.32 %
PMGD PFV Paraguay	50.0	37.8	-24.34 %
PMGD PFV Paranal	18.5	17.5	-5.28 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.8	9.2	-57.80 %
PMGD PFV Parque Curicura	33.5	40.0	+19.64 %
PMGD PFV Parque El Olivar	81.0	48.3	-40.31 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	32.8	23.0	-29.75 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.1	59.0	+50.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	93.6	82.0	-12.42 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	78.7	+365.23 %
PMGD PFV Parque Nancagua	61.3	50.6	-17.40 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	84.0	35.7	-57.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.9	11.5	-3.19 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.4	16.9	-47.76 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.6	17.2	+9.94 %
PMGD PFV Anakena	64.4	78.7	+22.27 %
PMGD PFV Anchaual	70.4	8.1	-88.42 %
PMGD PFV Antonia	25.6	11.5	-55.25 %
PMGD PFV Argomedo	68.3	57.7	-15.63 %
PMGD PFV Arica	38.7	61.4	+58.69 %
PMGD PFV Ariztía	11.5	3.4	-70.78 %
PMGD PFV Armazones	45.3	43.9	-3.13 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.2	12.3	-42.04 %
PMGD PFV Astillas	88.1	86.6	-1.64 %
PMGD PFV Avel Solar	78.0	48.6	-37.68 %
PMGD PFV Avellano	48.9	33.8	-30.87 %
PMGD PFV Aviles	60.1	51.9	-13.77 %
PMGD PFV Axel Solar	21.6	21.4	-0.88 %
PMGD PFV Ayla	85.9	81.0	-5.68 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.9	18.8	-14.03 %
PMGD PFV Barcelona	84.4	79.4	-5.96 %
PMGD PFV Belenos Til Til	91.1	68.7	-24.60 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.4	16.8	-17.57 %
PMGD PFV Belén	61.0	54.6	-10.41 %
PMGD PFV Berrueco	78.7	48.3	-38.59 %
PMGD PFV Blu	22.3	18.6	-16.76 %
PMGD PFV Buenas Yervas	75.5	81.1	+7.44 %
PMGD PFV Bulnes	11.8	15.7	+33.29 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.6	13.8	-36.17 %
PMGD PFV Bérnago	24.2	19.5	-19.30 %
PMGD PFV CE Caldera	46.2	67.3	+45.55 %
PMGD PFV CUARZO	-	6.1	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	67.7	77.2	+14.14 %
PMGD PFV Cabilsol	22.1	19.2	-13.08 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.5	-8.16 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	39.4	-13.76 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	87.9	83.5	-4.98 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.3	-69.37 %
PMGD PFV Calama	89.0	67.3	-24.39 %
PMGD PFV Calle Larga	21.1	23.5	+11.28 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.4	20.1	-14.07 %
PMGD PFV Canelillo	16.1	18.1	+11.90 %
PMGD PFV Canesa	21.6	22.9	+5.97 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	21.5	18.7	-12.92 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	5.6	-9.06 %
PMGD PFV Caracoles	26.5	6.8	-74.31 %
PMGD PFV Caranca	15.7	13.5	-14.46 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.9	20.5	-10.28 %
PMGD PFV Parque San Javier	49.3	21.1	-57.33 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	44.3	29.1	-34.38 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	55.8	49.6	-11.24 %
PMGD PFV Pastrán	65.1	76.9	+18.16 %
PMGD PFV Patagua	73.4	63.5	-13.52 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	84.8	77.2	-9.00 %
PMGD PFV Pedreros	21.9	22.9	+4.38 %
PMGD PFV Pegasus	24.8	8.7	-64.80 %
PMGD PFV Pellin	79.9	35.8	-55.21 %
PMGD PFV Pelumpen	23.1	19.9	-13.80 %
PMGD PFV Penaflo	81.0	68.5	-15.39 %
PMGD PFV Pencahue	41.9	28.8	-31.35 %
PMGD PFV Pencahue Este	23.3	19.5	-16.25 %
PMGD PFV Pepa	85.9	75.7	-11.93 %
PMGD PFV Pequen	23.5	20.0	-14.69 %
PMGD PFV Peralillo	11.5	15.6	+35.57 %
PMGD PFV Perséfone	13.7	4.7	-65.66 %
PMGD PFV Pesaro	12.5	21.5	+72.39 %
PMGD PFV Pica	1.6	0.0	-99.38 %
PMGD PFV Pichon	16.5	7.8	-52.72 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	29.4	3.0	-89.75 %
PMGD PFV Pilpilen	16.0	18.8	+17.50 %
PMGD PFV Piquero	80.0	86.1	+7.59 %
PMGD PFV Pirque	20.1	21.2	+5.27 %
PMGD PFV Pitotoy	24.5	20.6	-15.91 %
PMGD PFV Pitra	19.7	23.5	+19.45 %
PMGD PFV Placilla	42.0	53.7	+27.78 %
PMGD PFV Playerito	29.7	13.4	-54.91 %
PMGD PFV Playero	29.7	14.0	-52.96 %
PMGD PFV Playeron	29.7	19.8	-33.34 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	80.9	72.9	-9.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.5	23.0	-6.05 %
PMGD PFV Población	17.6	11.8	-32.73 %
PMGD PFV Pocillas	18.0	18.1	+0.39 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.7	9.5	-59.86 %
PMGD PFV Portezuelo	20.5	19.1	-6.83 %
PMGD PFV Pretty Field	10.8	16.7	+53.83 %
PMGD PFV Puangue	40.5	30.4	-24.99 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.5	21.3	-16.53 %
PMGD PFV Pueblo Seco	87.3	29.7	-66.03 %
PMGD PFV Puelche	22.4	12.8	-43.09 %
PMGD PFV Puento Solar	24.3	20.0	-17.59 %
PMGD PFV Pullali	21.8	8.1	-62.93 %
PMGD PFV Punta Baja	14.2	16.6	+16.71 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	83.2	74.1	-10.91 %
PMGD PFV Queltehue	24.8	20.1	-19.17 %
PMGD PFV Quemados	69.2	59.6	-13.94 %
PMGD PFV Quetena	57.2	61.3	+7.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	61.4	54.4	-11.36 %	PMGD PFV Quillay	22.4	20.0	-10.58 %
PMGD PFV Casuto	20.0	19.2	-4.10 %	PMGD PFV Quilmo Solar	47.6	45.0	-5.58 %
PMGD PFV Catemu	14.6	13.9	-4.69 %	PMGD PFV Quinantu	49.4	15.6	-68.48 %
PMGD PFV Cato Solar	26.7	20.4	-23.43 %	PMGD PFV Quinta	21.2	17.9	-15.71 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	67.7	54.4	-19.61 %
PMGD PFV Cauquenes	23.5	17.0	-27.99 %	PMGD PFV RDCL SAN	76.8	68.3	-10.97 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	72.9	70.3	-3.47 %	PMGD PFV REN	34.1	50.5	+48.39 %
PMGD PFV Cefalu Solar	20.3	12.8	-37.14 %	PMGD PFV RLA	18.4	19.2	+4.40 %
PMGD PFV Centauro Solar	80.4	42.6	-47.01 %	PMGD PFV Ranguil	21.9	14.2	-35.30 %
PMGD PFV Cetus	5.8	9.0	+55.03 %	PMGD PFV Ratulemus	24.9	17.8	-28.40 %
PMGD PFV Chacabuco	84.7	83.3	-1.71 %	PMGD PFV Rauquen	52.7	43.3	-17.85 %
PMGD PFV Chacaico	34.4	22.5	-34.59 %	PMGD PFV Rcu	27.6	39.5	+43.22 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	21.0	-8.60 %	PMGD PFV Recoleta	31.5	40.1	+27.43 %
PMGD PFV Champa	21.1	56.0	+165.09 %	PMGD PFV Rengo	63.9	57.7	-9.67 %
PMGD PFV Chancon	17.0	16.2	-5.00 %	PMGD PFV Rexner	22.9	20.4	-11.17 %
PMGD PFV Chañar del Verano	8.7	19.5	+124.81 %	PMGD PFV Rimini	47.7	83.1	+74.38 %
PMGD PFV Chequen Solar	75.1	64.8	-13.67 %	PMGD PFV Rinconada	67.3	57.5	-14.51 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.3	64.4	+5.13 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	90.7	76.3	-15.83 %
PMGD PFV Chilener	16.1	6.4	-60.15 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.1	26.0	-13.62 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.7	9.9	+2.73 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	22.7	18.9	-16.78 %	PMGD PFV Roma	24.7	17.6	-28.55 %
PMGD PFV Chinchorro	11.9	34.0	+185.38 %	PMGD PFV Romeria	74.2	66.6	-10.12 %
PMGD PFV Cholguan	21.8	14.5	-33.52 %	PMGD PFV Rosario	3.2	14.9	+362.62 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.5	15.2	-1.93 %	PMGD PFV Rovián	47.0	39.9	-15.17 %
PMGD PFV Cintac	2.4	0.1	-95.88 %	PMGD PFV Rucapaine	85.1	87.3	+2.57 %
PMGD PFV Cipres	35.9	20.0	-44.37 %	PMGD PFV Río Peuco	24.1	20.2	-16.19 %
PMGD PFV Citrino	20.5	6.5	-68.24 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.1	-4.92 %
PMGD PFV Ckilir	63.7	93.1	+46.02 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	19.4	8.6	-55.64 %
PMGD PFV Clementina	15.1	28.0	+86.19 %	PMGD PFV SDSI	22.8	13.4	-41.37 %
PMGD PFV Cocharcas	22.7	13.9	-38.79 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.1	-
PMGD PFV Cocinillas	19.2	18.7	-2.71 %	PMGD PFV SGT Catapilco	54.7	71.0	+29.83 %
PMGD PFV Coinco	23.3	18.3	-21.32 %	PMGD PFV SGT Tucapel	68.7	45.4	-33.89 %
PMGD PFV Colchagua	25.2	19.2	-23.48 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	21.9	-12.81 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.5	17.0	-12.74 %
PMGD PFV Colina	91.8	69.9	-23.86 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.2	16.6	-3.42 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.1	19.5	-22.24 %	PMGD PFV Salermo Solar	23.8	21.9	-7.74 %
PMGD PFV Condor Chepica	24.6	23.6	-3.92 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.1	17.3	+14.68 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.4	22.5	-4.08 %	PMGD PFV San Alberto	33.8	2.7	-91.90 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	21.3	+116.59 %	PMGD PFV San Antonio	29.7	13.2	-55.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.8	6.5	-33.40 %	PMGD PFV San Camilo	28.8	17.9	-37.83 %
PMGD PFV Corso	23.3	57.1	+144.74 %	PMGD PFV San Carlos	9.2	6.7	-27.10 %
PMGD PFV Cortijo	45.4	17.0	-62.55 %	PMGD PFV San Eduardo	2.2	1.7	-23.39 %
PMGD PFV Covadonga	65.0	87.0	+33.93 %	PMGD PFV San Emilio I	24.7	17.0	-31.14 %
PMGD PFV Coyunche	23.4	13.7	-41.49 %	PMGD PFV San Eugenio	76.5	45.8	-40.09 %
PMGD PFV Crucero	23.7	22.4	-5.32 %	PMGD PFV San Francisco	28.7	9.7	-66.20 %
PMGD PFV Cruz	29.5	24.7	-16.30 %	PMGD PFV San Isidro	19.0	18.7	-1.68 %
PMGD PFV Curacavi	27.1	22.7	-16.08 %	PMGD PFV San José II	30.2	13.5	-55.40 %
PMGD PFV Curaco	72.7	64.3	-11.54 %	PMGD PFV San Pedro	20.5	18.3	-10.59 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.2	20.2	+24.85 %	PMGD PFV San Rafael	24.7	19.1	-22.40 %
PMGD PFV Dadinco	27.9	16.9	-39.39 %	PMGD PFV San Ramiro	80.3	55.2	-31.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	65.4	73.6	+12.55 %	PMGD PFV San Vicente TT	8.4	8.1	-3.55 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.1	78.7	-2.98 %	PMGD PFV Santa Adriana	21.7	19.8	-8.66 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.2	19.1	-13.91 %	PMGD PFV Santa Amelia	28.1	18.1	-35.62 %
PMGD PFV Don Enrique	73.8	85.0	+15.22 %	PMGD PFV Santa Blanca	20.6	15.7	-23.77 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.2	20.4	-4.01 %	PMGD PFV Santa Carolina	24.7	19.7	-20.40 %
PMGD PFV Don Jorge	26.5	27.6	+4.15 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	11.7	-6.56 %
PMGD PFV Don Mariano	23.5	13.6	-42.21 %	PMGD PFV Santa Clara	2.2	14.9	+578.64 %
PMGD PFV Don Martín	22.7	12.2	-46.35 %	PMGD PFV Santa Cruz	84.7	75.1	-11.26 %
PMGD PFV Don Matías	25.1	21.5	-14.47 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	82.4	73.0	-11.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	45.7	37.3	-18.32 %	PMGD PFV Santa Emilia	45.6	38.0	-16.55 %
PMGD PFV Don Simón	53.4	51.8	-2.92 %	PMGD PFV Santa Ester	27.3	12.4	-54.33 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	41.2	40.9	-0.78 %
PMGD PFV Doña Igna	23.9	21.7	-8.93 %	PMGD PFV Santa Inés	25.6	19.5	-23.92 %
PMGD PFV Doña Regina	22.6	13.7	-39.57 %	PMGD PFV Santa Julia	22.1	26.1	+18.19 %
PMGD PFV Doñihue	53.3	54.8	+2.76 %	PMGD PFV Santa Laura	16.2	16.2	-0.19 %
PMGD PFV Duqueco Solar	78.5	39.3	-49.96 %	PMGD PFV Santa Lucía	59.0	59.7	+1.27 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.4	3.1	-88.32 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.2	10.7	-59.05 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.7	20.1	-18.41 %	PMGD PFV Santa Margarita	23.4	23.1	-1.32 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.7	6.6	-69.33 %	PMGD PFV Santa Pamela	60.8	40.3	-33.68 %
PMGD PFV Eclipse	78.9	48.3	-38.73 %	PMGD PFV Santa Rita	27.5	9.5	-65.35 %
PMGD PFV El Boco	25.3	55.3	+118.50 %	PMGD PFV Santa Teresita	0.0	80.1	-
PMGD PFV El Caiquén	87.4	29.9	-65.75 %	PMGD PFV Santuario	27.2	23.9	-11.99 %
PMGD PFV El Cardenal	22.1	19.1	-13.82 %	PMGD PFV Saturno Norte	10.4	12.4	+18.97 %
PMGD PFV El Carpintero	71.9	54.9	-23.69 %	PMGD PFV Siete Colores	0.0	44.6	-
PMGD PFV El Castaño	68.8	69.6	+1.08 %	PMGD PFV Sirimavo	17.4	16.4	-5.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.7	8.6	+11.62 %	PMGD PFV Sofia	20.0	19.1	-4.51 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.7	8.1	+5.87 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	57.5	49.9	-13.13 %
PMGD PFV El Chercan	92.0	62.1	-32.55 %	PMGD PFV Sol del Maule	19.2	8.0	-58.02 %
PMGD PFV El Chincol	11.2	9.9	-11.34 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	19.5	-0.10 %
PMGD PFV El Chucao	24.2	10.4	-56.93 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	18.2	2.3	-87.25 %
PMGD PFV El Cuervo	16.5	11.3	-31.53 %	PMGD PFV Solaris	-	8.6	-
PMGD PFV El Cóndor	11.0	8.4	-23.66 %	PMGD PFV Soy Solar	21.2	21.9	+3.06 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	26.0	+27.49 %	PMGD PFV Sunhunter	66.9	80.2	+19.78 %
PMGD PFV El Estero	14.8	8.4	-43.16 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	80.8	20.4	-74.79 %	PMGD PFV Tabolango	71.2	40.1	-43.73 %
PMGD PFV El Gaviotín	41.9	54.7	+30.52 %	PMGD PFV Talagante	31.9	44.0	+38.05 %
PMGD PFV El Huaso	21.6	16.7	-22.61 %	PMGD PFV Talca	34.5	19.0	-44.91 %
PMGD PFV El Ingenio	49.6	34.0	-31.59 %	PMGD PFV Talhuén	20.0	13.9	-30.55 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.0	20.0	-22.96 %	PMGD PFV Tallado	68.5	67.3	-1.74 %
PMGD PFV El Laurel	60.5	49.6	-18.04 %	PMGD PFV Tamarama	53.4	51.2	-4.01 %
PMGD PFV El Litre	86.6	62.9	-27.35 %	PMGD PFV Tamarugo	15.7	22.1	+40.88 %
PMGD PFV El Loro Choroy	71.4	48.6	-32.02 %	PMGD PFV Tambo Real	19.3	15.6	-19.06 %
PMGD PFV El Mirlo	52.5	56.8	+8.07 %	PMGD PFV Taranto	73.0	72.6	-0.55 %
PMGD PFV El Monte	25.7	22.2	-13.80 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	23.6	13.7	-42.02 %	PMGD PFV Tes Solar	7.9	11.9	+50.96 %
PMGD PFV El Picurio	21.8	24.8	+13.90 %	PMGD PFV Tierra	0.0	61.0	-
PMGD PFV El Pilpen	24.5	26.0	+6.29 %	PMGD PFV Tijeral	21.1	18.3	-13.34 %
PMGD PFV El Pitio	15.3	11.2	-26.80 %	PMGD PFV Til Til	18.7	18.3	-2.14 %
PMGD PFV El Piuquen	21.3	12.7	-40.69 %	PMGD PFV Topacio	24.6	19.6	-20.54 %
PMGD PFV El Queltehue	25.3	26.7	+5.57 %	PMGD PFV Torino	60.0	50.4	-16.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.0	20.1	-28.18 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	24.2	20.2	-16.33 %
PMGD PFV El Queule	47.3	12.2	-74.22 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	19.4	+702.12 %
PMGD PFV El Rayador	47.4	69.5	+46.60 %	PMGD PFV Tranque del Sol	73.4	46.9	-36.15 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.5	10.5	-60.39 %	PMGD PFV Trebal	20.6	19.2	-6.78 %
PMGD PFV El Resplandor	22.9	12.3	-46.46 %	PMGD PFV Trebo	27.0	16.8	-37.78 %
PMGD PFV El Roble	80.3	59.2	-26.30 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.7	8.1	-24.02 %
PMGD PFV El Romeral	77.1	63.8	-17.22 %	PMGD PFV Tricahue II	83.6	11.7	-86.02 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	27.2	-12.27 %	PMGD PFV Trinidad	27.1	23.4	-13.84 %
PMGD PFV El Sauce	20.4	20.9	+2.21 %	PMGD PFV Tucucure	21.9	22.5	+2.92 %
PMGD PFV El Sharon	23.3	23.8	+2.41 %	PMGD PFV Turquía	12.5	4.7	-62.43 %
PMGD PFV El Tiuque	8.2	3.8	-53.77 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	43.5	-8.57 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	91.0	34.2	-62.41 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.3	-30.53 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.6	9.2	-13.08 %
PMGD PFV El Turpial	16.2	14.6	-10.06 %	PMGD PFV Valle Este II	82.5	70.3	-14.81 %
PMGD PFV El Zorzal	25.9	12.0	-53.62 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.8	83.0	+12.47 %
PMGD PFV El Ñandú	23.0	23.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.2	14.8	-8.40 %
PMGD PFV Enami Solar	46.6	36.6	-21.44 %	PMGD PFV Ventisquero	84.9	79.7	-6.19 %
PMGD PFV Encino	20.0	18.3	-8.35 %	PMGD PFV Venturada	72.6	46.1	-36.57 %
PMGD PFV Encon	61.9	20.9	-66.20 %	PMGD PFV Verona	4.1	4.7	+14.74 %
PMGD PFV Erinome	24.4	6.7	-72.73 %	PMGD PFV Vicente	18.2	16.6	-8.53 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.0	21.7	-16.51 %	PMGD PFV Victoria	53.3	66.9	+25.54 %
PMGD PFV Esfena	45.5	42.9	-5.72 %	PMGD PFV Villa Alegre	60.9	6.0	-90.21 %
PMGD PFV Esperanza	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	9.3	6.9	-26.24 %
PMGD PFV Faramalla	17.9	18.2	+1.48 %	PMGD PFV Villa Moscoso	26.9	17.1	-36.57 %
PMGD PFV Fardela Negra	13.9	17.3	+24.80 %	PMGD PFV Villa Prat	23.9	13.6	-43.04 %
PMGD PFV Filomena	22.9	19.5	-14.91 %	PMGD PFV Villa Seca	9.5	5.9	-38.32 %
PMGD PFV Flor del Llano	46.0	37.5	-18.55 %	PMGD PFV Villa Solar	22.5	13.3	-40.67 %
PMGD PFV Florencia Solar	65.5	85.6	+30.64 %	PMGD PFV Violeta	76.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	16.6	23.1	+39.25 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.8	20.5	-17.40 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	53.1	36.3	-31.48 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.7	19.3	-47.27 %	PMGD PFV Yahutela	48.0	41.3	-13.95 %
PMGD PFV Francisco	26.2	24.9	-4.85 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+2.19 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	19.2	-9.73 %	PMGD PFV Ñiquén	11.3	7.3	-35.13 %
PMGD PFV Fuster del Verano	72.3	60.7	-16.11 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	33.7	15.6	-53.64 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	79.1	23.9	-69.76 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	79.7	77.1	-3.30 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	70.4	51.6	-26.72 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	55.2	57.7	+4.60 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.7	44.0	+135.08 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	91.7	87.9	-4.10 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.9	20.7	-13.53 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	43.0	25.3	-41.09 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	65.1	77.5	+18.95 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	18.2	23.8	+30.93 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.2	48.6	-6.99 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.9	22.9	+91.59 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	43.0	78.8	+83.24 %
PMGD PFV Helios	22.0	13.3	-39.45 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.8	7.8	-69.90 %
PMGD PFV Homero	25.7	24.1	-6.42 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	11.8	-11.68 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.3	-86.02 %
PMGD PFV Huape	22.1	14.7	-33.50 %
PMGD PFV Huaquelon	76.1	82.6	+8.54 %
PMGD PFV Huigan	87.6	82.6	-5.75 %
PMGD PFV Hurtado	21.9	14.1	-35.61 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	16.9	24.1	+43.06 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.6	20.7	-12.54 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.2	22.5	-20.14 %
PMGD PFV Independencia	22.6	18.6	-17.98 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.1	24.9	-4.41 %
PMGD PFV Jahuel	48.9	44.0	-10.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	57.4	56.4	-1.72 %
PMGD PFV Jaururo	19.9	18.9	-5.13 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.1	86.1	-10.43 %
PMGD PFV Jilguero	16.9	17.1	+0.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.6	9.3	-26.03 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.7	16.3	-24.98 %
PMGD PFV La Acacia	62.2	58.1	-6.67 %
PMGD PFV La Blanquina	80.2	65.7	-18.03 %
PMGD PFV La Chapeana	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	16.1	+48.53 %
PMGD PFV La Esperanza II	61.5	71.5	+16.20 %
PMGD PFV La Estancia	22.5	18.8	-16.59 %
PMGD PFV La Foresta	19.4	9.2	-52.40 %
PMGD PFV La Frontera	32.8	19.8	-39.68 %
PMGD PFV La Gamboina	48.8	41.3	-15.36 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.3	-
PMGD PFV La Huerta	21.9	15.8	-27.68 %
PMGD PFV La Lajueta	43.0	40.0	-7.00 %
PMGD PFV La Ligua	21.9	21.1	-3.65 %
PMGD PFV La Manga	23.9	16.5	-30.88 %
PMGD PFV La Muralla	21.9	19.1	-12.75 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.2	55.1	-43.32 %
PMGD PFV La Paz	69.2	65.8	-5.01 %
PMGD PFV La Perla	11.7	19.7	+69.14 %
PMGD PFV La Vendimia	91.9	63.2	-31.28 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	43.6	-48.29 %
PMGD PFV Lagunilla	16.0	2.8	-82.21 %
PMGD PFV Laja Andino	91.2	58.1	-36.33 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.4	16.5	+23.11 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.4	4.1	+71.37 %
PMGD PFV Las Cabras	21.0	20.6	-1.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	25.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	13.2	-
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	-	10.2	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
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	-	20.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	29.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	61.6	53.1	-13.79 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	34.1	22.2	-34.78 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	21.6	12.9	-40.26 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	31.1	41.7	+34.36 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	9.3	14.1	+51.08 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	53.6	20.9	-61.08 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	9.5	15.1	+58.53 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	64.6	34.9	-45.94 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	20.8	21.0	+0.87 %	PMGD TER PRP Campesina	-	12.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.1	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.3	23.1	+8.65 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.1	-
PMGD PFV Las Palomas	15.5	15.0	-3.29 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD PFV Las Perdices	12.1	9.8	-18.76 %	PMGD TER PRP Tambores	-	10.8	-
PMGD PFV Las Rojas	20.9	19.7	-5.98 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	64.2	85.7	+33.46 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	64.9	63.9	-1.53 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	13.3	-
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	21.0	-21.22 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	16.2	16.7	+3.08 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	21.8	13.5	-38.21 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.7	18.7	+407.06 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	38.5	32.0	-16.89 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	20.4	21.1	+3.59 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	39.5	22.5	-43.09 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	22.4	23.2	+3.89 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	21.1	20.8	-1.29 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.9	65.3	-10.44 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.8	20.8	-12.78 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	62.2	44.4	-28.72 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	33.5	27.0	-19.49 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	83.7	73.5	-12.23 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	21.4	18.6	-12.85 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	8.9	15.9	+77.49 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.5	-66.67 %	Total	21937.3	19530.2	-10.97 %

Abreviaturas:

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

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Menor generación real por disminución de extracciones del Lago Laja.
HE Los Cóndores	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Cogeneradora Biobío	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1A Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VT1 A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa Lidia	3.5	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: 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 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 coincide con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
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	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	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): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
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 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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.3 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.67 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424,22 m.s.n.m. y un gasto de 50 MWh.
00:52	AES Andes	C. Angamos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023661.
00:54	Besalco	C. Los Hierros II sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Bajo nivel en el sistema de lubricación, según IF 2025002202
01:48	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cerrada. Cancela IF 2025002180.
03:00	Besalco	C. Los Hierros II disponible y cancelado IF 2025002202.
05:04	Engie Transmisión	S/E Laberinto reactor de barra N° 1 de 220 kV con limitación. Causa informada: Imposibilidad de ejecutar telemando desde SCADA CC AES Andes para conexión ante instrucción del CDC, CC AES informa que operación se realizará de forma local una vez cuente con operador en la S/E, según IL 2025000397.
06:19	Innergex	S/E Central Peuchén transformador N° 2 de 220/13.8 kV de 40 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación 87T, según IF 2025002204.
07:58	Transelec	S/E Cerro Navia equipo STATCOM indisponible. Causa informada: Falla de conducción, según IF 2025002212.
09:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con limitación de gas. Causa informada: Para día operativo gas 07/03 sólo disponible 195.367 m3 de GN_A y 0 m3 de GN_B, según IL 2025000405.
09:00	Acciona	C. PFV Malgarida con limitación. Causa informada: No puede prestar servicio complementario control primario de frecuencia (CPF), según IL 2025000399.
09:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores debido a la alta contaminación entre las estructuras 06 a 39, por alto nivel de contaminación la cual supera los 5000 fotonos provocando efecto corona lo cual pone en riesgo a la instalación, según SICF 2025023852.
09:28	Transelec	S/E Cerro Navia equipo STATCOM disponible y cancelado IF 2025002212.
09:32	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025023383.
10:00	Acciona	C. PFV Malgarida cancelada limitación IL 2025000399.
10:06	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías paño HT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Gas SF6 de forma urgente por presentar nivel crítico con alarma presente, según SICF 2025023859.
10:45	Celeoredes	S/E Puente Negro CC/SS de líneas de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de registros y logs del sistema SCADA Spectrum SP5 y MicroSCADA. Verificación del estado de la red de comunicación, según SICF 2025023882 y 2025023881.
10:50	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías paño HT cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023859.
10:56	Nexpertia	S/E Los Changos paño K3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52K3 por baja presión (Próxima a nivel de alarma etapa 1), según SDCF 2025023855.
11:23	Enor Chile	S/E Desanilizadora y Bombeo 1 (SGO) 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en 52BT1 por alarma presente, según SDCF 2025023875.
11:34	Colbún	C. Colbún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará una revisión a los servidores de datos del sistema SCADA del complejo Colbún, junto con lo anterior se realizará el reinicio de los servidores 1 y 2 por lo cual será necesario que las unidades que se encuentren generando pasen a control Local - Automático y se perderán momentáneamente los datos SITR. Durante el reinicio no estará disponible el servicio de AGC, según SICF 2025023917.
11:43	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis interruptor 52CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en sus instalaciones, según SICF 2025023921.
12:24	Nexpertia	S/E Los Changos paño K3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025023855.
12:26	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 19.0 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000400. Cancelada limitación IL 2025000316.

Hora	Centro de Control	Observación
12:32	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso y Liqcau - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025023935 y 2025023933.
12:38	Celeoredes	S/E Puente Negro CC/SS de líneas de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023882 y 2025023881. Cancelada IL 2025000341.
12:50	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis interruptor 52CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023921.
14:10	Enel Generación	C. Quintero 2 limitada a 100 MW. Causa informada: Alta temperatura en compartimiento de turbina, según IL 2025000401.
14:17	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel sale del servicio en forma intempestiva con 91 MW.
14:45	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 202502385.
14:45	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso y Liqcau - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025023935 y 2025023933.
15:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones y se pierden 6 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Árbol sobre conductores, según IF 2025002211.
15:26	Engie Transmisión	S/E Laberinto reactor de barra N° 1 de 220 kV sin limitación y cancelada IL 2025000397.
16:23	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizados los consumos de S/E Curacautín. Cancelado IF 2025002211.
16:33	CGE - Transmisión	S/E Colchagua 52C5 general de barra de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos, según IF 2025002214.
16:35	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Ovalle - Illapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de persona trepada sobre estructura N°543 (Afectando los consumos de un cliente Minera Alto Punitaqui S.A.), según SDCF 2025024211.
16:35	Prime Energía	C. Combarbalá indisponible. Causa informada: Desconexión de la línea de 110 kV Ovalle - Illapel, según IF 2025002213.
16:36	CGE - Transmisión	S/E Colchagua 52C5 general de barra MT cerrado, normalizados los consumos y cancelado IF 2025002214.
16:37	Transec	S/E Charrúa paño J8 Santa Lidia indisponible. Causa informada: Durante normalización de desconexión programada SD2025018586 interruptor 52J8 no obedece orden de cierre, según IF 2025002216 (Queda transferido).
16:48	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 con limitación en 132 MW. Causa informada: Apertura del circuito 3 Interruptor 52E04 por falla bushing en transformador N° 45 del circuito, según IL 2025000403.
17:21	Transec	S/E Lagunas paño J7 Nueva Pozo Almonte con limitación. Causa informada: Indisponible la aceleración (85C) de la función 67N del sistema 2 de la protección REL521, correspondiente al paño J7 de SE Lagunas. Sistema 1 cuenta con esquema de teleprotección completo. En caso de falla del sistema 1 y no poseer la función 85C el sistema 2, el tiempo de despeje será mayor en el Paño 52J7 de S/E Lagunas ante una falla a tierra de alta resistividad en la línea, según IL 2025000402.
18:13	Prime Energía	C. Combarbalá disponible y cancelado IF 2025002213.
18:14	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Ovalle - Illapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024211.
18:20	Colbún	C. Colbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025023917.
18:29	Innergex	C. PE Sarco sin limitación y cancelada IL 2025000335.
18:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Tap La Paloma - Pelequén cerrada y cancelado IF 2025002170.
18:54	RNE	S/E PE El Maitén paño BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de falla en desconectador de servicios auxiliares, según SDCF 2025024216.
19:00	Colbún	C. Colbún con limitación. Causa informada: Por problema de comunicación hacia COC, se limita servicio complementario AGC de Unidades N°1 y N°2 de Central Colbún., según IL 2025000404.
19:07	Kelar	C. Kelar TG2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002218.
19:13	Enor Chile	S/E Desanilizadora y Bombeo 1 (SGO) 52BT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025023875.
19:32	RNE	S/E PE El Maitén paño BT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025024216.
21:21	Colbún	C. Colbún sin limitación cancelado IL 2025000404.
21:41	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada y cancelado IF 2025002173.

Hora	Centro de Control	Observación
23:00	Transec	S/E Rahue interruptor J4 con limitación en sistema de protecciones. Causa informada: S/E Rahue: Protección 21-21N sistema 2 del paño J4 se encuentra inhabilitada por anomalía. La instalación queda protegida por la protección 21-21N Sistema 1, la cual se encuentra en funcionamiento normal. En caso de falla del sistema 1 del paño J4 de S/E Rahue, se deberá evaluar su criticidad para determinar si la instalación quedará fuera de servicio, según IL 2025000406.
23:09	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia finaliza mantenimiento mayor, según SD 2025016096.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -385.2 [MW].
02:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18.5 [MW/m].
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.
10:18	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
10:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
10:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo
12:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
15:09	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:09	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:42	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:42	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:42	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
19:00	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.
19:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,2 [MW/m].
19:30	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 936.3 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
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 Pelicano y 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		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Nexpertia	S/E Cumbre 500 kV datos SCADA F/S.	07/03/2025	16:59	07/03/2025	17:41

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	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	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55	07/03/2025	02:00
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/03/2025	00:22	07/03/2025	06:15
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/03/2025	00:24	07/03/2025	06:15
Transec	S/E Jadresic cerrado interruptor J8 y abierto interruptor J9 dejando C. PE Taltal inyectado hacia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	07/03/2025	02:09	07/03/2025	05:36
Transec	S/E Jadresic interruptores J2 - J5 - J9 abiertos, interruptores J1 - J4 cerrados, quedan las Cs. PE Kallpa y PE Taltal inyectando hacia S/E Monte Mina por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	07/03/2025	02:10	07/03/2025	09:13
Colbún	S/E Jadresic interruptores J10 y J14 abiertos, quedan las Cs. PE Horizonte Norte y Horizonte Sur inyectando hacia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic.	07/03/2025	02:21	07/03/2025	09:06
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	07/03/2025	09:10		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	07/03/2025	19:42	07/03/2025	23:15
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	07/03/2025	20:01	07/03/2025	23:15

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	06/03/2025	08:46	07/03/2025	01:47
Nexpertia	S/E Los Changos CCSS de línea de 500 kV Los Changos - Jadresic 1 y 2.	06/03/2025	08:58	07/03/2025	08:06
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadresic 1 y 2.	06/03/2025	09:46	07/03/2025	08:06
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado.	06/03/2025	21:10	07/03/2025	00:52
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	07/03/2025	02:32	07/03/2025	07:31
TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	07/03/2025	02:36	07/03/2025	02:42
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1	07/03/2025	02:38	07/03/2025	07:19
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	07/03/2025	08:11	07/03/2025	19:18