

INFORME DIARIO

Sábado 18 de Marzo del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.4	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	6.4	GNP		PMG PE La Esperanza	80.9	34.3	-57.56 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-12.19 %		PMG PFV Antay	73.1	72.8	-0.42 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	21.6	20.9	-3.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF, LF	PMG PFV De los Andes	67.4	76.4	+13.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	878.2	+1.64 %		PMG PFV Del Desierto	67.3	76.1	+13.10 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	207.6	-13.51 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.5	4.7	-14.55 %	PMG
HE Angostura	1436.0	1384.0	-3.62 %	MM, RO	PMG PFV Machicura	56.9	69.7	+22.41 %	PMG
HE Antuco	2718.1	2779.4	+2.26 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3645.9	2042.0	(*) -43.99 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.1	11.2	+23.32 %	PMG
HE Cipreses	5.1	260.5	+5008.63 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.3	-5.00 %	PMG
HE Colbún	1789.6	2009.0	+12.26 %		PMG PFV Puerto Seco	88.4	84.6	-4.36 %	PMG
HE El Toro	4253.9	4212.7	-0.97 %	RO	PMG PFV SDGx01	5.4	5.3	-1.85 %	PMG
HE Machicura	384.0	360.0	-6.25 %	MM, LF	PMG PFV Sol del Norte	57.9	64.9	+12.26 %	PMG
HE Pangue	1790.6	2066.2	+15.39 %	LF, RO	PMG PFV Teno Solar	62.7	58.9	-6.02 %	PMG, P
HE Pehuenche	1957.0	2020.2	+3.23 %	RO	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	288.0	301.4	+4.64 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HE Ralco	2450.4	2340.0	-4.51 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	35.2	GNP	MM	PMG TER Celco	24.0	1.3	-94.67 %	PMG, DF, LF
HP Abanico	581.7	571.4	-1.78 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2230.6	2400.0	+7.59 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF, RO	PMG TER Constitución	9.0	41.9	+367.30 %	PMG
HP Ancoa	284.1	274.6	-3.34 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	334.0	555.5	+66.32 %	MM, RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	259.2	175.3	-32.37 %		PMG TER Licantén	60.0	49.9	-16.92 %	PMG, LF
HP Carilafquen	360.0	370.1	+2.81 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	307.2	294.3	-4.20 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1340.1	1362.4	+1.67 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	118.9	-11.93 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	40.8	43.0	+5.29 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	133.4	115.5	-13.43 %		PMGD PFV Colina	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	737.3	637.0	-13.60 %	RO	PMGD PFV Huaquelson	-	0.0	-	
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD TER Central Tigre	-	0.0	-	
HP El Paso	276.0	283.8	+2.83 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Florida II	69.0	62.5	-9.42 %		TER Angamos-ANG1	5032.8	4623.1	-8.14 %	
HP Guayacán	134.1	135.2	+0.87 %		TER Angamos-ANG2	5025.9	4661.6	-7.25 %	RO
HP Hornitos	471.0	417.8	-11.30 %	RO	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Isla	715.7	662.4	-7.44 %		TER Arauco	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arauco MAPA	1040.0	1139.8	+9.59 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	0.0	313.9	GNP	RO
HP La Confluencia	1279.0	1135.4	-11.23 %	RO
HP La Higuera	1375.5	1265.4	-8.00 %	MM, RO
HP La Mina	115.6	100.1	-13.38 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Lican	110.0	173.2	+57.44 %	
HP Lircay	288.0	263.3	-8.58 %	
HP Loma Alta	317.7	241.3	-24.05 %	
HP Los Hierros	91.0	113.1	+24.27 %	
HP Los Hierros II	17.0	14.3	-16.12 %	
HP Los Molles	53.0	52.9	-0.30 %	RO
HP Los Quilos	512.0	480.6	-6.13 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	111.6	94.8	-15.07 %	
HP Mocho	204.0	99.8	-51.06 %	
HP Palmucho	639.8	632.4	-1.16 %	
HP Peuchen	193.7	115.9	-40.19 %	
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	197.7	240.7	+21.75 %	
HP Puntilla	271.8	277.9	+2.24 %	
HP Queltehues	655.9	714.5	+8.93 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	36.0	33.2	-7.78 %	
HP Río Picoiquen	9.6	8.7	-9.58 %	
HP Rucatayo	272.0	250.9	-7.77 %	
HP Rucue	926.7	900.0	-2.88 %	
HP San Andres	694.6	750.4	+8.03 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1070.2	-41.33 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	193.8	-19.27 %	
HP Volcán	165.6	200.7	+21.20 %	RO
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	475.1	305.3	-35.74 %	
PE Atacama	1517.1	1068.8	-29.55 %	P
PE Aurora	829.1	742.8	-10.40 %	
PE Cabo Leones 1	1142.9	1535.9	+34.39 %	
PE Cabo Leones 2	1057.3	1388.2	+31.30 %	
PE Cabo Leones 3	1490.8	1780.9	+19.46 %	
PE Calama	784.4	912.7	+16.36 %	
PE Campo Lindo	316.9	294.8	-6.99 %	P
PE Canela	71.7	121.8	+69.88 %	
PE Canela 2	336.6	463.6	+37.75 %	LF
PE Cerro Tigre	926.6	816.0	-11.93 %	
PE Cuel	163.3	117.5	-28.05 %	LF
PE El Arrayán	1000.8	1664.1	+66.28 %	
PE El Maitén	60.6	71.1	+17.45 %	
PE La Estrella	327.6	466.7	+42.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1875.0	5089.3	(*) +171.42 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3420.0	170.1	(*) -95.03 %	
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	981.0	1012.9	+3.25 %	
TER CMPC Laja	764.2	564.9	-26.08 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	0.0	-100.00 %	MM
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	0.0	0.0	-	RO
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	2181.6	1997.0	-8.46 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	93.6	85.0	-9.19 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2238.0	2045.0	-8.63 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	213.0	183.7	-13.77 %	
TER Chuyaca	0.0	32.9	GNP	LF
TER Cochrane-CCH1	4067.8	3358.9	-17.43 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4195.2	3920.2	-6.56 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	387.0	GNP	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Colmito Gas Arg	207.8	228.7	+10.03 %	LF
TER Combarbala	24.6	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	18.0	0.3	-98.44 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	338.1	-11.95 %	DF, RO
TER Escuadrón	168.0	105.2	-37.38 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	256.5	187.6	-26.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Lebu	55.2	5.6	-89.78 %		TER Guacolda 1	984.3	997.4	+1.33 %	RO
PE Llanos del Viento	567.6	1218.1	+114.61 %		TER Guacolda 2	1400.0	1974.2	+41.02 %	LF, RO
PE Lomas de Duqueco	324.5	307.0	-5.41 %		TER Guacolda 3	2575.9	2262.0	-12.18 %	
PE Los Buenos Aires	165.7	113.8	-31.36 %		TER Guacolda 4	2314.5	2267.5	-2.03 %	RO
PE Los Cururos	839.1	1245.8	+48.47 %		TER Guacolda 5	2166.5	2435.8	+12.43 %	LF, RO
PE Los Olmos	595.4	445.9	-25.11 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	627.5	530.1	-15.52 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Sur	672.1	588.1	-12.50 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Mesamavida	351.2	264.7	-24.64 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	225.1	491.3	+118.25 %		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	258.4	195.1	-24.49 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Puelche Sur	745.1	895.1	+20.13 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	17.5	0.8	-95.42 %		TER Kelar GNL	6925.0	6343.2	-8.40 %	
PE Punta Palmeras	365.9	522.1	+42.66 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	563.7	1289.0	+128.69 %	RO	TER Laja Energía Verde	240.0	108.0	-55.00 %	
PE Renaico	679.6	468.5	-31.06 %		TER Lautaro I	624.0	529.2	-15.19 %	
PE Renaico II	273.6	509.2	+86.11 %	P	TER Lautaro II	528.0	456.7	-13.51 %	
PE San Gabriel	1432.9	785.2	-45.20 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1909.5	2303.3	+20.62 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	238.4	-29.05 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Espinos	80.4	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	222.7	214.1	-3.85 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1368.2	1973.3	+44.23 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	527.8	637.9	+20.87 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Talinay Oriente	760.9	956.8	+25.74 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Poniente	710.0	925.1	+30.30 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	154.2	193.5	+25.51 %		TER Masisa	163.2	149.1	-8.63 %	DF, LF
PE Tchamma	271.2	332.6	+22.63 %		TER Mejillones-CTA	2026.3	1988.2	-1.88 %	
PE Tolpan Sur	796.4	588.6	-26.10 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Totoral	227.3	334.7	+47.24 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	62.1	62.2	+0.23 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Valle de los Vientos	326.1	476.8	+46.23 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	498.8	475.1	-4.74 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1429.5	1098.8	-23.13 %	
PFV Andes Solar	155.7	177.2	+13.81 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	464.4	318.8	-31.35 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	-	66.6	GNP		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	755.1	1155.3	+53.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	238.3	444.5	+86.50 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	945.1	946.2	+0.12 %		TER Nehuenco I GNL	2621.4	2541.0	-3.07 %	
PFV Campos del Sol	3142.6	2986.0	-4.98 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4935.6	4845.0	-1.84 %	
PFV Capricornio	608.6	707.0	+16.17 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	749.3	649.3	-13.35 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	617.6	794.4	+28.63 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	7562.0	(*)GNP	RO
PFV Chañares	166.4	182.1	+9.42 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	362.0	864.2	+138.70 %		TER Newen GNL	14.6	0.0	-100.00 %	
PFV Coya	1372.2	1486.4	+8.32 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	104.9	101.9	-2.82 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1737.7	1735.1	-0.15 %		TER Norgener-NTO1	2026.3	1776.2	-12.34 %	
PFV Domeyko	926.4	1177.3	+27.08 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	190.2	215.7	+13.39 %		TER Nueva Aldea	888.0	734.4	-17.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	2.2	13.4	+509.09 %	
PFV El Pelicano	812.4	787.8	-3.03 %	
PFV El Romero	1436.4	1410.0	-1.84 %	
PFV Finis Terrae	1964.3	1439.0	-26.74 %	
PFV Granja Solar	588.1	883.7	+50.27 %	
PFV Guanchoi	905.0	394.4	-56.43 %	P
PFV Huatacondo	386.6	630.9	+63.21 %	
PFV Jama	240.7	413.6	+71.78 %	
PFV Javiera	439.9	391.4	-11.01 %	
PFV La Cruz Solar	451.9	441.4	-2.33 %	
PFV La Huayca II	161.4	138.2	-14.34 %	
PFV La Huella	604.6	586.8	-2.95 %	
PFV La Silla	13.3	13.3	+0.15 %	
PFV Lalackama	178.3	399.9	+124.22 %	
PFV Lalackama II	45.0	122.8	+172.87 %	
PFV Llano de Llampos	721.4	652.5	-9.55 %	
PFV Los Loros	267.8	212.3	-20.73 %	LF
PFV Los Tilos	27.9	27.6	-1.09 %	
PFV Luz del Norte	1110.6	1076.7	-3.05 %	
PFV Malgarida	1864.8	1741.6	-6.60 %	
PFV María Elena	454.4	465.3	+2.40 %	
PFV Meseta de los Andes	1060.1	0.0	-100.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	798.9	766.0	-4.12 %	
PFV Pampa Camarones	12.7	49.4	+288.98 %	
PFV Pampa Solar Norte	288.3	505.5	+75.37 %	
PFV Pampa Tigre	613.0	662.5	+8.07 %	LF
PFV Pozo Almonte Solar II	64.9	53.3	-17.87 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	133.1	119.1	-10.59 %	
PFV Quilapilun	830.3	747.5	-9.98 %	
PFV Rio Escondido	1340.6	1217.9	-9.16 %	
PFV Salvador	390.7	396.7	+1.54 %	
PFV San Andres	298.4	281.2	-5.78 %	
PFV San Pedro	830.4	781.1	-5.94 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	576.1	640.2	+11.14 %	
PFV Sol de Lila	991.2	1311.4	+32.29 %	
PFV Sol de los Andes	632.7	651.5	+2.96 %	
PFV Sol del Desierto	1949.1	1890.8	-2.99 %	
PFV Tamaya Solar	385.1	824.2	+114.01 %	
PFV Uribe Solar	359.8	366.7	+1.91 %	LF
PFV Usya	424.4	413.1	-2.67 %	LF
PFV Valle Escondido	1001.6	822.8	-17.85 %	
PFV Valle del Sol	522.4	474.1	-9.23 %	P
PMG HP Aillin	7.1	6.3	-10.14 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	23.1	23.8	+3.12 %	PMG
PMG HP Callao	50.4	33.1	-34.35 %	PMG
PMG HP Carena	132.5	131.6	-0.68 %	PMG
PMG HP Chiburgo	127.0	216.0	+70.08 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	0.0	83.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	527.9	-0.02 %	DF
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	-	RO
TER Quintero 1A GNL	2203.9	1994.0	-9.53 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	278.5	269.0	-3.41 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	1882.8	1817.0	-3.49 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	579.3	541.0	-6.60 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	350.0	355.3	+1.50 %	
TER San Isidro I Gas Arg	7517.5	7283.5	-3.11 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	609.7	455.4	-25.31 %	
TER San Isidro II Gas Arg	7273.9	7169.5	-1.44 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1585.8	995.5	-37.22 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	96.5	-73.21 %	
TER Santa María	7719.7	6855.0	-11.20 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	604.2	298.6	-50.59 %	
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	14.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	69.1	69.1	-0.03 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	88.5	70.7	-20.16 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	9.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	114.2	74.0	-35.22 %	PMG
PMG HP MC2	27.8	17.9	-35.76 %	PMG
PMG HP MC3	33.6	22.4	-33.36 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	74.5	+3.47 %	PMG
PMG HP Nalcas	88.1	53.6	-39.21 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	143.6	143.2	-0.32 %	PMG
PMG HP Palacios	24.2	22.2	-8.23 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	64.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	113.0	+0.18 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.13 %	PMG, MM
PMG HP Renaico	89.6	118.1	+31.74 %	PMG
PMG HP Río Huasco	29.7	14.1	-52.50 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 GNL	4289.6	4576.2	+6.68 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	233.3	439.7	+88.50 %	LF
TER Trincao	193.0	80.1	-58.50 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.5	GNP	LF
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Viñales	518.0	449.9	-13.14 %	
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	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	210523.1	214268.8	+1.78 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	61.7	+2.04 %	PMGD PFV Lo Sierra	18.7	18.5	-0.96 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.0	-0.10 %	PMGD PFV Lockma	-	31.8	-
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Loica	20.1	18.9	-5.86 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	64.6	69.6	+7.76 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	12.6	12.8	+2.05 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loreto	19.3	19.9	+2.75 %
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Gorriones	23.0	21.6	-6.17 %
PMGD HP Calíboro	20.8	20.8	-0.11 %	PMGD PFV Los Jotes	17.6	19.2	+8.81 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Lagos	10.7	9.7	-9.71 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	78.3	-	PMGD PFV Los Libertadores	49.1	52.9	+7.75 %
PMGD HP Collil	72.8	27.1	-62.81 %	PMGD PFV Los Lirios	-	1.6	-
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Magnolios	22.8	21.6	-5.30 %
PMGD HP Cosapilla	10.4	8.9	-14.12 %	PMGD PFV Los Molinos	88.8	55.0	-38.11 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	28.1	-	PMGD PFV Los Paltos	19.9	20.0	+0.73 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Patos	25.6	23.8	-7.10 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	18.6	18.6	+0.00 %
PMGD HP Dongo	59.3	22.0	-63.01 %	PMGD PFV Los Puquios	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.0	-	PMGD PFV Los Tauretes	18.4	18.4	+0.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Tordos	38.7	37.8	-2.22 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	20.7	19.9	-3.69 %
PMGD HP El Agrío	2.8	3.0	+6.36 %	PMGD PFV Luders	26.0	21.8	-15.97 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.0	-	PMGD PFV Lumbreras	25.4	23.3	-8.22 %
PMGD HP El Atajo	21.8	22.5	+3.46 %	PMGD PFV Luna	17.5	17.1	-1.94 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.7	-2.86 %	PMGD PFV Luna del Norte	20.5	18.0	-12.02 %
PMGD HP El Canelo	44.8	44.3	-1.09 %	PMGD PFV Malaquita II	80.4	79.9	-0.60 %
PMGD HP El Colorado	9.2	12.9	+39.91 %	PMGD PFV Malinke	13.7	12.8	-7.17 %
PMGD HP El Diuto	48.7	49.7	+2.08 %	PMGD PFV Manao	20.2	19.1	-5.72 %
PMGD HP El Galpón	5.1	5.0	-2.85 %	PMGD PFV Mandinga	42.4	38.7	-8.75 %
PMGD HP El Llano	5.5	6.7	+21.58 %	PMGD PFV Marambio	18.0	16.8	-6.42 %
PMGD HP El Manzano	58.5	57.3	-2.08 %	PMGD PFV Marchigue II	68.4	73.4	+7.31 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	19.5	19.0	-2.48 %
PMGD HP El Toro Nº2	23.4	22.0	-5.92 %	PMGD PFV Marin	24.0	23.6	-1.51 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV María Pinto	18.4	17.9	-2.46 %
PMGD HP Ensenada	19.8	27.0	+36.56 %	PMGD PFV Meco Chillan	47.7	41.1	-13.82 %
PMGD HP Eyzaguirre	14.7	14.0	-5.09 %	PMGD PFV Meli	68.9	66.3	-3.71 %
PMGD HP La Arena	70.4	40.5	-42.55 %	PMGD PFV Membrillo	3.9	3.9	+1.99 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.5	-3.60 %	PMGD PFV Mercurio Sur	23.4	22.1	-5.64 %
PMGD HP La Compañía II	24.9	22.2	-10.86 %	PMGD PFV Milán A	13.4	13.4	+0.00 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mitchi	22.7	19.5	-14.17 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Montt	20.0	19.6	-1.82 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mostazal	75.9	69.4	-8.56 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.0	-0.68 %	PMGD PFV Moya	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Flores	0.0	32.4	-	PMGD PFV Mutupín	70.0	67.1	-4.10 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Nahuén	73.7	71.6	-2.98 %
PMGD HP Los Bajos	81.9	94.9	+15.96 %	PMGD PFV Nan	8.6	8.2	-4.99 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nazarino Verano	23.1	22.8	-1.40 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	13.0	-	PMGD PFV Nihue	17.3	22.1	+27.94 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.7	-	PMGD PFV Norte Chico	15.7	15.6	-1.04 %
PMGD HP Los Morros	27.5	29.5	+7.19 %	PMGD PFV Ocoa	26.9	25.5	-5.04 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-	PMGD PFV Olivillo	63.9	60.6	-5.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	38.3	31.5	-17.60 %
PMGD HP MSA-I	0.0	16.6	-
PMGD HP Maisán	2.8	3.0	+9.28 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	64.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	39.0	37.7	-3.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	1.0	-43.55 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.0	8.4	+19.02 %
PMGD HP Palmar	43.2	28.2	-34.79 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.8	20.4	-1.62 %
PMGD HP Pichilonco	19.7	19.0	-3.41 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.7	24.1	+11.18 %
PMGD HP Purísima	1.6	1.5	-1.19 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	5.6	7.0	+25.63 %
PMGD HP Roblería	30.5	30.2	-1.06 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.2	-
PMGD HP Santa Isabel	9.5	11.2	+18.18 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.5	-2.87 %
PMGD HP Sauce Andes	9.4	9.1	-3.12 %
PMGD HP Trailelfú	2.3	6.3	+174.94 %
PMGD HP Tranquil	31.5	50.0	+58.87 %
PMGD HP Triful Triful	18.9	16.2	-14.56 %
PMGD PE El Arrebol	28.2	21.3	-24.22 %
PMGD PE El Nogal	19.0	33.9	+78.64 %
PMGD PE Huajache	35.4	3.7	-89.68 %
PMGD PE Las Peñas	47.3	13.5	-71.37 %
PMGD PE Lebu III	31.0	0.9	-96.97 %
PMGD PE Raki	53.2	6.6	-87.57 %
PMGD PE Ucuquer	42.4	39.6	-6.82 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	0.0	19.8	-
PMGD PFV Alcaldesa	49.4	47.6	-3.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	68.0	72.1	+6.03 %
PMGD PFV Alhué	33.4	30.8	-7.69 %
PMGD PFV Alicahue	16.9	16.3	-3.33 %
PMGD PFV Alto Solar	11.5	11.5	+0.17 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.0	12.3	+2.98 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.0	27.8	-13.05 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.9	22.2	-3.20 %
PMGD PFV Anakena	88.9	74.2	-16.55 %
PMGD PFV Antonia	20.6	20.6	-0.24 %
PMGD PFV Argomedo	38.9	35.8	-8.00 %
PMGD PFV Ariztía	18.8	17.8	-5.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Orion	21.2	18.6	-12.25 %
PMGD PFV Ovalle Norte	62.4	56.7	-9.20 %
PMGD PFV Ovejería	71.5	64.8	-9.32 %
PMGD PFV PAS1	64.9	75.5	+16.35 %
PMGD PFV PSF Horizonte	43.0	41.0	-4.78 %
PMGD PFV Pachira	53.1	65.4	+23.19 %
PMGD PFV Paine	80.6	69.5	-13.74 %
PMGD PFV Palto Sunlight	66.3	61.5	-7.29 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.9	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.4	37.4	-7.41 %
PMGD PFV Panquehue II	36.6	36.1	-1.37 %
PMGD PFV Paraguay	72.2	73.7	+2.08 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.4	18.4	-5.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	68.8	65.7	-4.53 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	75.4	75.4	+0.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	18.3	19.9	+8.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	19.6	34.5	+75.96 %
PMGD PFV Parque San Javier	38.8	36.2	-6.50 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	66.7	61.8	-7.40 %
PMGD PFV Parque Solar El Olivar	44.5	60.9	+36.96 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	48.7	43.4	-10.90 %
PMGD PFV Pastrán	87.8	73.3	-16.49 %
PMGD PFV Pedreros	21.2	19.8	-6.70 %
PMGD PFV Pegasus	21.6	19.1	-11.46 %
PMGD PFV Pencaflor	74.1	74.2	+0.19 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.0	18.0	+20.24 %
PMGD PFV Pepa	68.2	65.4	-4.14 %
PMGD PFV Pequen	7.9	7.9	+0.00 %
PMGD PFV Peraillo	10.8	12.5	+16.15 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.1	-96.08 %
PMGD PFV Pichon	-	0.0	-
PMGD PFV Picunche	58.0	57.2	-1.41 %
PMGD PFV Piduco	-	21.6	-
PMGD PFV Pilpilen	22.4	21.7	-2.73 %
PMGD PFV Piquero	80.0	73.4	-8.26 %
PMGD PFV Pirque	17.7	18.1	+2.34 %
PMGD PFV Pitotoy	21.0	20.9	-0.23 %
PMGD PFV Pitra	23.8	23.3	-1.88 %
PMGD PFV Placilla	41.2	69.9	+69.50 %
PMGD PFV Playerito	19.1	17.5	-8.67 %
PMGD PFV Playero	19.5	17.8	-8.88 %
PMGD PFV Playeron	18.3	18.3	+0.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.4	8.9	-5.90 %
PMGD PFV Población	19.2	18.0	-6.24 %
PMGD PFV Portezuelo	22.8	18.0	-21.14 %
PMGD PFV Pretty Field	21.0	17.0	-18.99 %
PMGD PFV Puangue	30.8	23.0	-25.37 %
PMGD PFV Puelche	13.4	16.1	+20.73 %
PMGD PFV Puente Solar	19.3	17.9	-6.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.7	11.1	-4.82 %
PMGD PFV Astillas	86.5	87.0	+0.56 %
PMGD PFV Avel Solar	44.9	52.5	+16.79 %
PMGD PFV Aviles	57.6	55.0	-4.58 %
PMGD PFV Bellavista	18.8	2.3	-87.84 %
PMGD PFV Bellavista	85.1	75.0	-11.82 %
PMGD PFV Berrueco	64.6	56.2	-12.91 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bérigamo	12.2	12.2	+0.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	77.1	72.2	-6.30 %
PMGD PFV Cabilsol	22.1	18.8	-14.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	79.8	74.1	-7.13 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.7	-33.65 %
PMGD PFV Calama	89.9	82.0	-8.75 %
PMGD PFV Calle Larga	21.6	6.0	-72.08 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.1	19.7	-6.61 %
PMGD PFV Canelillo	22.0	17.0	-23.00 %
PMGD PFV Canesa	25.0	25.3	+1.20 %
PMGD PFV Cantera	14.3	13.3	-6.65 %
PMGD PFV Cantillana	70.2	37.4	-46.68 %
PMGD PFV Caracoles	-	16.9	-
PMGD PFV Casabermeja	50.0	47.4	-5.16 %
PMGD PFV Casuto	16.5	16.3	-1.16 %
PMGD PFV Catemu	14.9	13.4	-9.69 %
PMGD PFV Catán	24.8	21.8	-12.12 %
PMGD PFV Cauquenes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	83.3	81.1	-2.67 %
PMGD PFV Chalinga	22.0	22.1	+0.41 %
PMGD PFV Champa	-	0.0	-
PMGD PFV Chancon	21.0	18.7	-10.92 %
PMGD PFV Chimbarongo	91.0	18.5	-79.66 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.4	15.1	-1.55 %
PMGD PFV Cipres	58.2	59.3	+1.87 %
PMGD PFV Citrino	17.6	18.0	+2.28 %
PMGD PFV Ckilir	63.6	73.6	+15.71 %
PMGD PFV Cocharcas	18.4	16.1	-12.48 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	17.6	-16.13 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	9.9	11.3	+13.84 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	9.6	1.9	-80.20 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.0	22.2	+0.77 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.3	7.0	-4.60 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	57.2	51.8	-9.32 %
PMGD PFV Covadonga	86.2	69.6	-19.18 %
PMGD PFV Crucero	19.6	19.4	-0.98 %
PMGD PFV Cruz	25.4	22.9	-9.97 %
PMGD PFV Curacavi	21.8	21.7	-0.24 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.0	17.3	+8.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pullalli	21.0	19.1	-8.94 %
PMGD PFV Punta Baja	17.5	16.3	-6.65 %
PMGD PFV Queltehue	19.8	19.6	-0.56 %
PMGD PFV Quetena	57.2	59.2	+3.44 %
PMGD PFV Quillay	19.1	17.9	-6.09 %
PMGD PFV Quinantu	70.6	70.6	-0.02 %
PMGD PFV Quinta	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	63.9	63.3	-0.94 %
PMGD PFV RLA	15.5	17.1	+10.71 %
PMGD PFV Ranguil	13.6	7.5	-44.80 %
PMGD PFV Ratulemus	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	50.4	55.7	+10.57 %
PMGD PFV Recoleta	57.6	46.1	-19.98 %
PMGD PFV Rexner	19.2	17.8	-7.36 %
PMGD PFV Rinconada	67.3	68.6	+1.92 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	83.2	81.3	-2.29 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.5	20.1	-6.40 %
PMGD PFV Rodeo	17.7	17.4	-1.28 %
PMGD PFV Romeria	72.8	75.9	+4.15 %
PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.3	56.0	-0.58 %
PMGD PFV Río Peuco	21.4	20.1	-5.95 %
PMGD PFV SAMO BAJO	19.1	15.5	-18.70 %
PMGD PFV SDSI	11.5	17.0	+47.09 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.6	16.9	-13.79 %
PMGD PFV Salerno Solar	18.7	18.7	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	65.2	67.0	+2.82 %
PMGD PFV San Camilo	21.1	21.5	+2.03 %
PMGD PFV San Carlos	20.3	17.4	-14.58 %
PMGD PFV San Emilio I	17.5	19.6	+11.68 %
PMGD PFV San Francisco	26.0	22.6	-13.18 %
PMGD PFV San Isidro	17.4	17.7	+1.67 %
PMGD PFV San José II	24.3	21.8	-10.47 %
PMGD PFV San Pedro	19.5	19.8	+1.52 %
PMGD PFV San Ramiro	62.6	60.7	-3.09 %
PMGD PFV Santa Adriana	18.4	17.8	-3.13 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.1	24.4	-3.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	18.9	18.2	-3.60 %
PMGD PFV Santa Cecilia	15.5	13.9	-10.40 %
PMGD PFV Santa Clara	20.1	17.7	-11.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	70.2	69.3	-1.34 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	67.4	67.3	-0.08 %
PMGD PFV Santa Emilia	69.2	64.8	-6.39 %
PMGD PFV Santa Ester	17.7	20.0	+13.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	37.4	37.4	+0.00 %
PMGD PFV Santa Inés	18.2	16.8	-7.86 %
PMGD PFV Santa Julia	22.1	19.6	-11.24 %
PMGD PFV Santa Laura	16.9	15.5	-8.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.0	18.8	+4.65 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.4	10.2	-1.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dadinco	20.8	20.9	+0.21 %
PMGD PFV Darlín	70.2	69.9	-0.42 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.4	73.6	-0.97 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.1	17.1	-15.02 %
PMGD PFV Don Enrique	81.3	75.3	-7.34 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.9	16.9	-26.14 %
PMGD PFV Don Jorge	27.7	28.0	+1.04 %
PMGD PFV Don Mariano	19.2	21.2	+10.44 %
PMGD PFV Don Martín	8.2	9.5	+15.96 %
PMGD PFV Don Rodrigo	3.5	3.3	-7.06 %
PMGD PFV Doñihue	62.1	60.5	-2.56 %
PMGD PFV Duqueco Solar	74.2	52.9	-28.62 %
PMGD PFV Eclipse	54.9	54.2	-1.35 %
PMGD PFV El Boco	24.2	42.5	+75.80 %
PMGD PFV El Castaño	62.6	58.0	-7.34 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.5	11.5	-0.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.5	11.0	-4.67 %
PMGD PFV El Chincol	24.3	24.3	+0.00 %
PMGD PFV El Chucao	15.9	15.9	+0.35 %
PMGD PFV El Cóndor	9.1	9.4	+3.38 %
PMGD PFV El Divisadero	18.8	24.4	+29.62 %
PMGD PFV El Estero	16.5	16.2	-1.43 %
PMGD PFV El Flamenco	67.1	65.9	-1.72 %
PMGD PFV El Huaso	13.9	14.4	+3.41 %
PMGD PFV El Ingenio	-	3.8	-
PMGD PFV El Laurel	47.8	44.3	-7.26 %
PMGD PFV El Litre	64.3	59.3	-7.66 %
PMGD PFV El Monte	21.6	20.2	-6.44 %
PMGD PFV El Picurio	24.7	24.9	+0.78 %
PMGD PFV El Pilpen	25.7	24.4	-4.93 %
PMGD PFV El Pitío	21.9	22.9	+4.61 %
PMGD PFV El Piuquen	20.4	18.4	-9.92 %
PMGD PFV El Queltehue	28.6	24.2	-15.53 %
PMGD PFV El Quemado	22.3	22.9	+2.41 %
PMGD PFV El Queule	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	16.0	13.7	-14.73 %
PMGD PFV El Roble	23.0	60.2	+161.77 %
PMGD PFV El Romeral	70.6	51.0	-27.74 %
PMGD PFV El Salitral	27.1	25.3	-6.76 %
PMGD PFV El Sauce	23.0	20.2	-12.22 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	20.6	-5.23 %
PMGD PFV El Tiuque	8.2	6.1	-25.49 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	17.5	-15.55 %
PMGD PFV Encino	15.4	16.6	+7.69 %
PMGD PFV Encon	55.0	53.3	-3.20 %
PMGD PFV Erinome	19.8	18.2	-8.10 %
PMGD PFV Escorial del Verano	21.4	21.4	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	12.8	12.8	+0.00 %
PMGD PFV Esperanza	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	21.1	20.0	-5.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Rita	15.5	20.6	+33.38 %
PMGD PFV Santuario	25.5	23.3	-8.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	35.0	33.1	-5.64 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	60.2	60.2	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	18.1	-11.39 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	83.9	72.6	-13.49 %
PMGD PFV Talca	56.3	54.7	-2.84 %
PMGD PFV Talhuén	18.4	27.2	+48.00 %
PMGD PFV Tamarugo	21.7	20.6	-4.85 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	16.3	-19.74 %
PMGD PFV Taranto	72.3	68.5	-5.19 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	38.8	34.6	-10.74 %
PMGD PFV Til Til	18.3	9.7	-46.93 %
PMGD PFV Torino	35.2	34.4	-2.18 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.5	18.2	-6.76 %
PMGD PFV Trebal	16.9	18.3	+8.40 %
PMGD PFV Trebo	22.1	20.0	-9.33 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.1	14.5	-3.75 %
PMGD PFV Tricahue II	59.1	57.9	-1.96 %
PMGD PFV Trinidad	20.8	23.0	+11.02 %
PMGD PFV Tucuquere	21.4	21.1	-1.35 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	+69.96 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	1.2	+27.19 %
PMGD PFV Valle Este II	63.2	61.5	-2.70 %
PMGD PFV Valle Oeste II	63.2	62.3	-1.37 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.0	19.0	-13.58 %
PMGD PFV Ventisquero	-	68.5	-
PMGD PFV Venturada	57.7	63.7	+10.50 %
PMGD PFV Vicente	16.5	15.4	-6.56 %
PMGD PFV Victoria	78.5	70.2	-10.57 %
PMGD PFV Villa Alegre	35.7	35.0	-2.17 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.4	19.3	-5.08 %
PMGD PFV Villa Moscoso	23.4	15.7	-32.83 %
PMGD PFV Villa Prat	18.9	16.5	-12.50 %
PMGD PFV Villa Seca	14.3	15.7	+9.35 %
PMGD PFV Villa Solar	19.7	17.8	-9.55 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.7	18.9	+6.52 %
PMGD PFV Ñihue	5.7	5.4	-5.80 %
PMGD PFV Ñiquén	19.7	18.1	-8.02 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	14.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fardela Negra	23.6	22.7	-3.73 %
PMGD PFV Filomena	19.2	17.3	-9.90 %
PMGD PFV Florencia Solar	78.9	55.5	-29.65 %
PMGD PFV Foster	22.8	21.3	-6.63 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	27.2	22.3	-18.09 %
PMGD PFV Fulgor	6.2	7.7	+22.85 %
PMGD PFV GR Lemu	23.2	39.4	+69.47 %
PMGD PFV GR Peumo	65.8	62.6	-4.89 %
PMGD PFV GR Pitao	73.3	71.3	-2.78 %
PMGD PFV GR Rauli	62.5	62.2	-0.54 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	70.7	70.2	-0.75 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	20.4	19.4	-4.96 %
PMGD PFV Gabriela	87.3	82.6	-5.39 %
PMGD PFV Girasoles	19.8	19.7	-0.53 %
PMGD PFV Granada	55.1	59.4	+7.75 %
PMGD PFV Granate	89.3	75.4	-15.52 %
PMGD PFV Guadalaio	23.0	23.0	+0.08 %
PMGD PFV Guadalupe	45.5	41.2	-9.53 %
PMGD PFV Guanaco Solar	76.9	62.8	-18.44 %
PMGD PFV Guarana	11.7	11.7	+0.00 %
PMGD PFV Helios	12.5	11.6	-7.54 %
PMGD PFV Homero	27.2	22.5	-17.16 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	11.2	-14.86 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	17.5	16.7	-4.21 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.6	+1143.33 %
PMGD PFV Idahue del Verano	20.1	18.4	-8.06 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.7	23.8	+0.11 %
PMGD PFV Jahuel	43.7	37.5	-14.12 %
PMGD PFV Jaururo	15.6	13.5	-13.02 %
PMGD PFV Javiera Carrera	47.9	49.4	+3.15 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.5	11.1	-4.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.1	12.7	+13.62 %
PMGD PFV La Acacia	59.3	47.6	-19.73 %
PMGD PFV La Blanquina	66.9	68.6	+2.52 %
PMGD PFV La Chapeana	14.9	11.2	-25.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	21.0	16.2	-22.82 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.4	67.5	-1.31 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	19.9	16.4	-17.45 %
PMGD PFV La Frontera	36.5	32.0	-12.33 %
PMGD PFV La Lajuela	61.7	49.2	-20.15 %
PMGD PFV La Ligua	20.9	19.7	-5.97 %
PMGD PFV La Manga	26.6	16.2	-39.00 %
PMGD PFV La Muralla	20.6	13.4	-34.95 %
PMGD PFV La Palma Solar	80.2	72.4	-9.72 %
PMGD PFV La Victoria	74.7	68.3	-8.65 %
PMGD PFV Lagunilla	15.8	10.8	-31.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Chuffkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	14.9	-
PMGD TER Coelemu	-	69.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.4	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	59.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	11.9	-
PMGD TER HBS	-	5.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cabras	20.1	18.8	-6.44 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.6	55.9	-1.26 %
PMGD PFV Las Catitas	55.3	53.1	-3.99 %
PMGD PFV Las Chacras	21.1	19.5	-7.80 %
PMGD PFV Las Codornices	23.1	20.9	-9.72 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.5	21.1	-6.25 %
PMGD PFV Las Majadas	73.9	70.2	-4.92 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.6	18.9	+1.93 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.9	11.1	-25.55 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.0	20.8	-9.67 %
PMGD PFV Las Palomas	17.8	20.5	+15.08 %
PMGD PFV Las Perdices	21.5	21.4	-0.19 %
PMGD PFV Las Rojas	21.9	20.5	-6.29 %
PMGD PFV Las Tencas	63.9	57.2	-10.37 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.3	8.2	-57.76 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.5	20.9	-7.06 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.9	18.4	-2.25 %
PMGD PFV Las Turcas	21.5	13.5	-37.17 %
PMGD PFV Lima	9.8	1.9	-80.89 %
PMGD PFV Linares	64.6	62.9	-2.66 %
PMGD PFV Lingue	21.7	19.6	-9.29 %
PMGD PFV Lipangue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	20.4	20.1	-1.72 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.5	56.2	-22.47 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.7	30.2	+1.60 %
PMGD PFV Llay Llay	80.5	72.9	-9.42 %
PMGD PFV Lo Boza	1.6	0.1	-94.76 %
PMGD PFV Lo Chacón	14.2	13.2	-6.82 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.3	48.8	-6.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	14.6	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.2	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	37.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.8	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.5	-
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	13.3	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13451.9	13207.3	-1.82 %

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 Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de estanque de sales calientes TK 1502 y montaje de bomba, según SDCF 2023022755.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.
TER Ventanas II	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de reparación de reja fija 2B, según SDCF 2023021873.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación enviados al Coordinador por la CSP Cerro Dominador, con el fin de poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema en equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2023000067
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002401.
PFV Pampa Tigre	72.12	Limitada a 75 MW. Causa informada: Grupo de inversores indisponibles debido a fusibles quemados en campo solar, según IL 2023000421.
TER Atacama 1 Diésel	69.3	TG1B limitada en 31 MW con diésel. Causa informada: Fuga de diésel en conector circuito secundario, Sin limitación para operar con GNL, según IL 2023000511.
TER Guacolda 2	90.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000520.
TER Guacolda 5	89.3	Limitada a 115 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar. según IL 202300496
TER Mejillones-CTM2	80.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	60.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Higuera	50.0	U-2 mantenimiento mayor,
TER Los Vientos Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período 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	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro limitada a variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la central sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar para el propósito anterior , un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m. de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2023000020.
HE Pangué	100.0	Para cumplir con compromisos con usuarios del río Biobío, periodo de riego actual y convenio suscrito por usuarios de junta de vigilancia de río Biobío , unidades de C. Pangué podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades podrán ser despachadas según lo siguiente: - De lunes a domingo de 06h a 17h: Generar una potencia mínima de 20MW. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos de riego. - De lunes a domingo de 17h a 06h: Se deben respetar valores normales de operación Mientras las UG se encuentren despachadas en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en SEN. El ascenso desde mínimo técnico excepcional a mínimo técnico deberá ser realizado en escalones y deberá respetarse la tasa de 10 MW cada 12 Minutos, independiente de la temporada en que se encuentre la instalación.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	100.0	Debido a la imposibilidad de abastecer los derechos de riego del canal Maule Norte Bajo desde el embalse Colbún, dada su cota actual, estos derechos deben ser abastecidos, ya sea por la descarga de Central Pehuenche o a través de las compuertas de vertimiento de la bocatoma Maule Pehuenche. Sin embargo, existe un desfase de 6 horas desde que las compuertas de la bocatoma se abren hasta que el agua llega efectivamente al canal Maule Norte Alto. La apertura y cierre de la bocatoma se planifica considerando el Programa de Operación vigente publicado por el Coordinador, de manera de cumplir tanto con el programa de generación de Pehuenche como con el abastecimiento de riego, minimizando los vertimientos innecesarios en la bocatoma, Por lo tanto, si el Coordinador solicita el retiro anticipado de central Pehuenche (retiro de ambas unidades), respecto al programa, este debe ser solicitado con al menos 6 horas de antelación, según IL 2023000478.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001760.
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001761.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Campiche	100.0	Limitada: Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs, según IL 2023000090.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	90.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Por alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000466.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 2	90.0	Limitada a 134 MW. Causa informada: Por alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000467.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Guacolda 5	89.3	C. Guacolda 5 limitada a 134 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000493.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Nueva Ventanas	100.0	Dadas las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs. Según IL 2023000091.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Cien arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o carga base producto de esta limitación, según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el mantenimiento mayor de TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Ventanas II	100.0	Limitada. Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido a las 06:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 11:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 19:00 hrs, según IL 2023000092. Y limitada a generar 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2023000211.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Llanos del Viento, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Campo Lindo, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Andes Solar II B continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 421.18 m.s.n.m. y un gasto de 54 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.81 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:27	Hidro Lircay	C. Mariposas sale del servicio en forma intempestiva con 3.9 MW. Causa informada: Opera alarma anomalía posición rodete, según IF 2023001269.
00:31	Hidro Lircay	C. Mariposas disponible y en servicio, cancelado IF 2023001269.
00:32	Transec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo cerradas.
00:36	Chilquinta	S/E Ventanas línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 1 y S/E San Pedro línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 2 cerradas.
01:27	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
01:28	CGE	S/E Chillán 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:32	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
02:17	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C disponible, cancelada IF 2023001263.
02:30	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
02:34	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
02:37	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
05:17	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale de servicio en forma intempestiva con 216 MW. Causa informada: Falla en bombas de circulación de agua de mar, según IF 2023001264.
05:37	Chilquinta	S/E Las Vegas 52H4 Cerrado.
05:38	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerrada.
05:38	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerrada.
05:45	RNE	C. Guacolda 5 limitada a 130 MW. Causa informada: Anormalidad en sistema de filtrado de agua de mar auxiliar, según IL 2023000522.
06:29	Celeoredes	S/E Minero sin limitación. Cancelada IL 2023000504.
06:36	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.
06:40	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001266.
06:40	Arauco	C. Licantén queda generando en isla dejando de inyectar 2 MW, según IF 2023001268.
06:41	CGE	S/E Chillán 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
07:04	Arauco	C. Licantén disponible y en servicio, cancelado IF 2023001268.
07:08	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001267.
07:08	Arauco	C. Licantén queda generando en isla dejando de inyectar 2 MW, según IF 2023001273.
07:08	RNE	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde interrupción forzada por protecciones, se pierden 22.4 MW consumos de Minera Manto Verde, según IF 2023001272.
07:19	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001270.
07:20	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
07:22	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhibir reconexión automática por seguridad de las instalaciones debido a reiteradas fallas, según SICF 2023024020.
07:44	RNE	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde cerrada y recuperado los consumos, cancelado IF 2023001272.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
08:14	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a S/E Licantén, según IF 2023001271. Cancelada SICF 2023024020.
08:20	CGE	S/E Licantén recuperado el 75% de los consumos mediante red MT.
08:36	Arauco	C. Viñales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de válvulas principales de calderas, según SDCF 2023024019.
09:00	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:40	Transelec	Línea de 154 kV Bocamina - Coronel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023024016.
09:40	Transelec	Línea de 220 kV Bocamina - Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023024015.
10:53	CGE	S/E Licantén recuperado el 100% de los consumos mediante generación local.
11:03	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
11:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible, cancelado IF 2023001264.
11:50	CGE	S/E Coronel 52BS1 cerrado por control de transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV 60 MVA.
12:11	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según IF 2023000972.
12:15	CGE	Línea 66 kV Hualañé - Licantén cerrada, cancelado IF 20230001271.
12:57	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
13:18	Arauco	C. Licantén disponible y en servicio, cancelado IF 2023001273.
16:05	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales.
16:57	Transelec	Línea de 154 kV Bocamina - Coronel cancelada SICF 2023024016.
16:57	Transelec	Línea de 220 kV Bocamina - Lagunillas cancelada SICF 2023024015.
17:00	Arauco	C. Celco disponible y limita a 1 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en Planta de Celulosa, según IL 2023000065. Cancelado IF 2023000972.
17:08	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelada SDCF 2023024019.
17:37	Cardones	C. Colmito indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2023001275.
18:45	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
18:45	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
18:48	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:13	Cardones	C. Colmito disponible, cancelado IF 2023001275.
19:21	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:22	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC S/E Don Goyo.
20:08	RNE	C. Guacolda 5 sin limitación, cancelada IL 2023000522.
20:16	Chilquinta	S/E Ventanas línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 1 y S/E San Pedro línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:27	RNE	C. Guacolda 2 limitada a 130 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000523. Cancelada IL 2023000520.
21:57	STS	S/E Nueva Pichirropulli interruptores J16 y J17 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52J16, según SDCF 2023024049.
22:28	STS	S/E Nueva Pichirropulli interruptores J16 y J17 cerrados, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso 2023024049.
23:59	CGE	S/E Chillán 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Laguna del Maule disminuye extracciones a 5 m3/s a solicitud de la DOH.
03:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche abre compuertas con extracciones a 16 m3/s a solicitud de la DOH
09:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.8 [MW/m]
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 10 m3/s a solicitud de la DOH.
13:00	Enel Generación	Laguna del Maule aumenta extracciones a 15 m3/s a solicitud de la DOH.
14:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 34 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida a 8 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche cerrada a solicitud de la DOH.
18:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 38.5 [MW/m]
18:37	CGE	CDC solicita finalizar la reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:37	Chilquinta	CDC solicita finalizar la reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 664.1 [MW]
21:15	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche abre compuertas con extracciones a 16 m3/s a solicitud de la DOH.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -365.2 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 10.7 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 38 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 10 m3/s a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:19	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	S/E Puquios Paño ET4 y Barra 23 kV N°4.

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
STS	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
CGE	S/E Parral interruptores BS, BT1 y AT1 estados congelados.	12/02/2022	03:49		
Interchile	Todas las SS/EE datos scada.	06/03/2022	18:52		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
TEN	Todas las SS/EE datos Scada.	20/02/2023	00:15		
Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca datos scada.	17/03/2023	14:05		
CGE	S/E Coronel datos scada.	17/03/2023	17:20	18/03/2023	00:13
Chilquinta	Datos scada y telecontrol.	18/03/2023	14:00	18/03/2023	16:04
Colbún	C. Angostura datos scada.	18/03/2023	20:00	18/03/2023	21:30

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
TECK	Hot Line F/S	04/03/2022	07:30		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
TEN	Hot line principal y respaldo.	20/02/2023	00:15		
Interchile	Hot line y respaldo F/S.	18/03/2023	07:00		
Chilquinta	Hot line principal y respaldo F/S.	18/03/2023	14:00	18/03/2023	16:04